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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 20 WELL #: 9 C RRCID -> 168965 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6479 - 6489

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATOKA OPERATING, INC. 036606
SOLOMON WELL #: 1 RRCID -> 244897 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6985 - 7476

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CREEDEX, LLC 188577
RIESS WELL #: 1 RRCID -> 276364 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9324 - 9340

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROBERTS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156419 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 6217 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MULLINS WELL #: 6 RRCID -> 269883 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 2480 - 2492

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2015 - P&A 01/27/15

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH WELL #: 2A RRCID -> 267922 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 12609 PERF. 9830 - 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236126 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10514 - 10592

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 268468 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9752 - 12377

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: RRCID -> 241862 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10802 PERF. N/A

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/24/2012

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 5 RRCID -> 247858 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 929 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245873 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 165914 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 19775 PERF.16358 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
06	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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ROYAL A-883 WELL #: 1 RRCID -> 245358 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BOURGHS CREEK FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 267959 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206539 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7426 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					120
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					120
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					120
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					120
05	1023	N	906	-0-	-117	-0-	906	2			N	-0-					120
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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

01	589	#	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	504	#	232	-0-	-272	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	510	#	284	-0-	-226	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	527	#	268	-0-	-259	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	570	#	217	-0-	-353	-0-	217	2			N	-0-					-0-

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

01	1829	N	1585	-0-	-244	-0-	399	1	1184	2	N	2					91
							2	9									
02	2800	X	1597	-0-	-1203	-0-	375	1	1220	2	N	2					93
							2	9									
03	1736	N	1495	-0-	-241	-0-	125	1	1369	2	N	1					94
							1	9									
04	1530	N	1434	-0-	-96	-0-	118	1	1314	2	N	2					96
							2	9									
05	1767	N	1548	-0-	-219	-0-	129	1	1416	2	N	3					99
							3	9									
06	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	118	1	1229	2	N	4					103
							4	9									

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
FENLEY WELL #: 1 RRCID -> 015752 COMPL. DATE 06/04/1954 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 7448 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	X	161	-0-	-215	-0-	161	2			N	-0-					88
02	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					88
03	217	X	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					88
04	210	X	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					88
05	217	X	92	-0-	-125	-0-	92	2			N	-0-	88	1			-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	X	43	-0-	-80	-0-	43	2			N	-0-					16
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					16
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					16
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					16
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	16	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	2			N	-0-					42
02	700	N	369	-0-	-331	-0-	369	2			N	-0-					42
03	682	N	184	-0-	-498	-0-	184	2			N	-0-					42
04	600	N	432	-0-	-168	-0-	432	2			N	-0-					42
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-	40	1			2
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	#	2342	-0-	-479	-0-	2299	2	43	9	N	39					138
02	2856	#	2271	-0-	-585	-0-	2207	2	64	9	N	58					196
03	3162	#	1835	-0-	-1327	-0-	1798	2	37	9	N	34					230
04	3060	#	1853	-0-	-1207	-0-	1787	2	66	9	N	60					290
05	2796	R	2796	-0-	-0-	-0-	2760	2	36	9	N	33	176	1			147
06	2430	#	2179	-0-	-251	-0-	2155	2	24	9	N	22					169

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	#	862	-0-	-1928	-0-	26	1	836	2	N	-0-					45
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	57	1	1833	2	N	-0-					45
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	46	1	1475	2	N	-0-					45
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	27	1	862	2	N	-0-					45
05	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	34	1	1109	2	N	-0-					45
*06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	62	1	1989	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 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9941 - 9948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171	1			9

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1331	2	11	9	N	10					67
02	2800	N	2854	-0-	54	54	2854	2			N	-0-					67
03	3100	N	3225	-0-	125	179	3225	2			N	-0-					67
04	1294	N	1115	-0-	-179	-0-	1115	2			N	-0-					67
05	2573	X	1326	-0-	-1247	-0-	1326	2			N	-0-					67
06	2490	X	1176	-0-	-1314	-0-	1176	2			N	-0-					67

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3804	-0-	704	704	3804	2			N	-0-					65
02	2800	N	3712	-0-	912	1616	3712	2			N	-0-					65
03	3100	N	4064	-0-	964	2580	4064	2			N	-0-					65
04	4494	X	1914	-0-	-2580	-0-	1914	2			N	-0-					65
05	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					65
*06	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					65

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
KEMPER WELL #: 1 RRCID -> 072333 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10209 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					37
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					37
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1191	2	3	9	N	3					40
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					40
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					40
06	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1156	2			N	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					58
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					58
03	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1077	2			N	-0-					58
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					58
05	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1015	2			N	-0-					58
06	1050	N	851	-0-	-199	-0-	851	2			N	-0-					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					91
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					91
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	627	2	4	9	N	4					95
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					95
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					95
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					95

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
01	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	14	1	474	2	N	12			240
							13	9							
02	252	N	152	-0-	-100	-0-	4	1	148	2	N	-0-			240
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	21	1	704	2	N	-0-			240
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	25	1	830	2	N	-0-			240
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	38	1	1268	2	N	-0-			240
*06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	30	1	1002	2	N	-0-			240

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

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

01	2263	N	1989	-0-	-274	-0-	1989	2			N	-0-			80
02	1904	N	1684	-0-	-220	-0-	1684	2			N	-0-			80
03	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	2003	2			N	-0-			80
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-			80
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-			80
06	1950	N	1897	-0-	-53	-0-	1897	2			N	-0-			80

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

01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	49	1	1056	2	N	-0-			140
02	1372	N	1106	-0-	-266	-0-	49	1	1057	2	N	-0-			140
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	65	1	1417	2	N	12			152
							13	9							
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	60	1	1294	2	N	-0-			152
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	63	1	1370	2	N	-0-			152
06	1440	N	1332	-0-	-108	-0-	59	1	1273	2	N	-0-			152

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

01	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	75	1	1620	2	N	-0-			140
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	75	1	1627	2	N	-0-			140
03	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	78	1	1697	2	N	-0-			140
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	87	1	1893	2	N	-0-			140
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	93	1	2016	2	N	-0-			140
*06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	88	1	1919	2	N	-0-			140

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

01	1240	N	755	-0-	-485	-0-	33	1	722	2	N	-0-			125
02	1036	N	933	-0-	-103	-0-	41	1	892	2	N	-0-			125
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	65	1	1422	2	N	-0-			125
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	56	1	1217	2	N	-0-			125
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	57	1	1231	2	N	-0-			125
06	1320	N	1002	-0-	-318	-0-	44	1	958	2	N	-0-			125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2800	-0-	-52	-0-	123	1	2677	2	N	-0-					-0-
02	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	115	1	2493	2	N	-0-					-0-
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	141	1	3066	2	N	-0-					-0-
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	134	1	2911	2	N	-0-					-0-
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	139	1	3021	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2918	-0-	-172	-0-	128	1	2790	2	N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
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
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	2	N	-0-					16
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-					16
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	2	N	-0-					16
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	N	-0-					16
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	N	-0-					16
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	10	1	147	2	N	-0-					16

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
01	4557	X	3584	-0-	-973	-0-	263	1	3321	2	Y	-0-					85
02	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	306	1	4158	2	Y	-0-					85
03	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	435	1	5109	2	Y	-0-					85
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	359	1	4085	2	Y	-0-					85
05	4929	X	4220	-0-	-709	-0-	289	1	3931	2	Y	-0-					85
06	5370	X	4152	-0-	-1218	-0-	276	1	3876	2	Y	-0-					85

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
01	4774	X	4296	-0-	-478	-0-	315	1	3981	2	Y	-0-					39
02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	271	1	3682	2	Y	-0-					39
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	333	1	3908	2	Y	-0-					39
04	4170	X	3577	-0-	-593	-0-	289	1	3288	2	Y	-0-					39
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	340	1	4630	2	Y	-0-					39
*06	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	299	1	4208	2	Y	20					59
							22	9									

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
01	5704	X	5138	-0-	-566	-0-	377	1	4761	2	N	-0-					140
02	5152	X	4505	-0-	-647	-0-	309	1	4196	2	N	-0-					140
03	5704	X	4936	-0-	-768	-0-	387	1	4549	2	N	-0-					140
04	5340	X	5050	-0-	-290	-0-	408	1	4642	2	N	-0-					140
05	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	351	1	4778	2	N	51					191
							56	9									
06	4980	X	4820	-0-	-160	-0-	320	1	4500	2	N	-0-					191

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
01	5952	X	5786	-0-	-166	-0-	424	1	5360	2	Y	2					35
							2	9									
02	5320	X	5037	-0-	-283	-0-	345	1	4691	2	Y	1					36
							1	9									
03	5890	X	5539	-0-	-351	-0-	434	1	5103	2	Y	2					38
							2	9									
04	5700	X	5659	-0-	-41	-0-	457	1	5199	2	Y	3					41
							3	9									
05	5797	X	5628	-0-	-169	-0-	385	1	5241	2	Y	2					43
							2	9									
06	5610	X	5284	-0-	-326	-0-	351	1	4932	2	Y	1					44
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	6665	X	6040	-0-	-625	-0-	443	1	5597	2	N	-0-					83
02	6020	X	5504	-0-	-516	-0-	377	1	5127	2	N	-0-					83
03	6541	X	5780	-0-	-761	-0-	453	1	5327	2	N	-0-					83
04	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	494	1	5624	2	N	-0-					83
05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	442	1	6020	2	N	-0-					83
*06	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	432	1	6073	2	N	-0-					83

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

01	5363	X	4868	-0-	-495	-0-	357	1	4508	2	Y	3					34
							3	9									
02	4788	X	4346	-0-	-442	-0-	298	1	4048	2	Y	-0-					34
03	5146	X	4619	-0-	-527	-0-	362	1	4257	2	Y	-0-					34
04	4980	X	4755	-0-	-225	-0-	384	1	4369	2	Y	2					36
							2	9									
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	362	1	4926	2	Y	1					37
							1	9									
06	4710	X	4413	-0-	-297	-0-	293	1	4118	2	Y	2					39
							2	9									

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

01	5115	X	4841	-0-	-274	-0-	355	1	4486	2	Y	-0-					124
02	4508	X	4324	-0-	-184	-0-	296	1	4028	2	Y	-0-					124
03	4929	X	4690	-0-	-239	-0-	368	1	4322	2	Y	-0-					124
04	4710	X	4387	-0-	-323	-0-	354	1	4033	2	Y	-0-					124
05	4836	X	4807	-0-	-29	-0-	329	1	4478	2	Y	-0-					124
06	4680	X	4173	-0-	-507	-0-	277	1	3896	2	Y	-0-					124

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

01	5115	X	4381	-0-	-734	-0-	321	1	4060	2	Y	-0-					66
02	4480	X	4154	-0-	-326	-0-	285	1	3869	2	Y	-0-					66
03	4929	X	4730	-0-	-199	-0-	371	1	4359	2	Y	-0-					66
04	4620	X	4555	-0-	-65	-0-	368	1	4187	2	Y	-0-					66
05	4774	X	4343	-0-	-431	-0-	297	1	4046	2	Y	-0-					66
06	4590	X	3807	-0-	-783	-0-	253	1	3554	2	Y	-0-					66

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

01	6324	X	5308	-0-	-1016	-0-	389	1	4919	2	Y	-0-					12
02	5712	X	4933	-0-	-779	-0-	338	1	4595	2	Y	-0-					12
03	5673	X	5368	-0-	-305	-0-	421	1	4947	2	Y	-0-					12
04	5310	X	5155	-0-	-155	-0-	416	1	4739	2	Y	-0-					12
05	5487	X	5223	-0-	-264	-0-	357	1	4866	2	Y	-0-					12
06	5280	X	4893	-0-	-387	-0-	325	1	4568	2	Y	-0-					12

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

01	6138	X	5367	-0-	-771	-0-	394	1	4973	2	Y	-0-					116
02	5264	X	4808	-0-	-456	-0-	330	1	4478	2	Y	-0-					116
03	5828	X	5268	-0-	-560	-0-	413	1	4855	2	Y	-0-					116
04	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	465	1	5299	2	Y	-0-					116
05	5580	X	5524	-0-	-56	-0-	378	1	5146	2	Y	-0-					116
*06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	350	1	4917	2	Y	7					123
							8	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 2 RRCID -> 235965 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7705 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	1513	-0-	-2703	-0-	111	1	1402	2	Y	-0-					55
02	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	396	1	5377	2	Y	-0-					55
03	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	353	1	4145	2	Y	-0-					55
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	339	1	3858	2	Y	-0-					55
05	4619	X	4275	-0-	-344	-0-	292	1	3983	2	Y	-0-					55
06	4470	X	3776	-0-	-694	-0-	251	1	3525	2	Y	-0-					55

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

01	5270	X	4815	-0-	-455	-0-	353	1	4462	2	Y	-0-					11
02	4760	X	4469	-0-	-291	-0-	306	1	4163	2	Y	-0-					11
03	5270	X	4678	-0-	-592	-0-	367	1	4311	2	Y	-0-					11
04	4800	X	4612	-0-	-188	-0-	372	1	4240	2	Y	-0-					11
05	4960	X	4856	-0-	-104	-0-	332	1	4524	2	Y	-0-					11
06	4800	X	4421	-0-	-379	-0-	294	1	4127	2	Y	-0-					11

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

01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					134
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					134
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

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

01	4898	X	3703	-0-	-1195	-0-	271	1	3429	2	N	3					155
							3	9									
02	4424	X	3248	-0-	-1176	-0-	223	1	3025	2	N	-0-					155
03	4526	X	3743	-0-	-783	-0-	294	1	3449	2	N	-0-					155
04	3720	X	3138	-0-	-582	-0-	253	1	2885	2	N	-0-					155
05	3782	X	3586	-0-	-196	-0-	245	1	3335	2	N	5					160
							6	9									
*06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	243	1	3417	2	N	2					162
							2	9									

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

01	6510	X	5987	-0-	-523	-0-	439	1	5548	2	Y	-0-					145
02	5880	X	4911	-0-	-969	-0-	337	1	4574	2	Y	-0-					145
03	6510	X	5122	-0-	-1388	-0-	402	1	4720	2	Y	-0-					145
04	5940	X	5643	-0-	-297	-0-	456	1	5187	2	Y	-0-					145
05	6107	X	5278	-0-	-829	-0-	361	1	4917	2	Y	-0-					145
06	5790	X	5147	-0-	-643	-0-	342	1	4805	2	Y	-0-					145

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

01	8246	X	7302	-0-	-944	-0-	535	1	6767	2	Y	-0-					90
02	7336	X	6795	-0-	-541	-0-	466	1	6329	2	Y	-0-					90
03	8060	X	7258	-0-	-802	-0-	569	1	6689	2	Y	-0-					90
04	7560	X	7305	-0-	-255	-0-	590	1	6715	2	Y	-0-					90
05	7657	X	7474	-0-	-183	-0-	511	1	6963	2	Y	-0-					90
06	7290	X	7142	-0-	-148	-0-	470	1	6609	2	Y	57					147
							63	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 2 RRCID -> 237970 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7801 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	2978	-0-	-1455	-0-	218	1	2760	2	Y	-0-					9
02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	267	1	3627	2	Y	-0-					9
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	379	1	4451	2	Y	5					14
							6	9									
04	4200	X	4152	-0-	-48	-0-	335	1	3817	2	Y	-0-					14
05	4340	X	4273	-0-	-67	-0-	292	1	3981	2	Y	-0-					14
06	4680	X	4030	-0-	-650	-0-	267	1	3749	2	Y	13					27
							14	9									

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

01	2294	X	1928	-0-	-366	-0-	50	1	1878	2	Y	-0-					8
02	2072	X	1732	-0-	-340	-0-	37	1	1695	2	Y	-0-					8
03	2139	X	1664	-0-	-475	-0-	39	1	1625	2	Y	-0-					8
04	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	54	1	2204	2	Y	-0-					8
05	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	52	1	2001	2	Y	-0-					8
*06	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	52	1	1977	2	Y	-0-					8

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

01	3689	X	3174	-0-	-515	-0-	233	1	2941	2	Y	-0-					129
02	3276	X	2946	-0-	-330	-0-	202	1	2744	2	Y	-0-					129
03	3627	X	3184	-0-	-443	-0-	250	1	2934	2	Y	-0-					129
04	3240	X	3111	-0-	-129	-0-	251	1	2860	2	Y	-0-					129
05	3348	X	1617	-0-	-1731	-0-	111	1	1506	2	Y	-0-					129
*06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	261	1	3674	2	Y	13					142
							14	9									

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

01	3317	X	3123	-0-	-194	-0-	977	1	2140	2	N	5					100
							6	9									
02	2996	X	2389	-0-	-607	-0-	882	1	1507	2	N	-0-					100
03	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	977	1	1752	2	N	-0-					100
04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	945	1	2312	2	N	-0-					100
05	3131	X	2896	-0-	-235	-0-	977	1	1919	2	N	-0-					100
06	3030	X	2968	-0-	-62	-0-	945	1	1839	2	N	167					267
							184	9									

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	2759	X	2047	-0-	-712	-0-	53	1	1994	2	Y	-0-					116
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	58	1	2680	2	Y	-0-					116
03	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	61	1	2537	2	Y	-0-					116
04	2430	X	2015	-0-	-415	-0-	48	1	1967	2	Y	-0-					116
05	3038	X	2048	-0-	-990	-0-	52	1	1996	2	Y	-0-					116
06	2940	X	1995	-0-	-945	-0-	51	1	1944	2	Y	-0-					116

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
01	3937	X	3469	-0-	-468	-0-	254	1	3215	2	Y	-0-					36
02	3388	X	3065	-0-	-323	-0-	210	1	2855	2	Y	-0-					36
03	3720	X	2472	-0-	-1248	-0-	194	1	2278	2	Y	-0-					36
04	3360	X	3277	-0-	-83	-0-	265	1	3012	2	Y	-0-					36
05	3472	X	3306	-0-	-166	-0-	226	1	3079	2	Y	1					37
							1	9									
06	3360	X	3058	-0-	-302	-0-	202	1	2842	2	Y	13					50
							14	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
01	961	N	815	-0-	-146	-0-	21	1	794	2	Y	-0-					76
02	840	N	831	-0-	-9	-0-	18	1	813	2	Y	-0-					76
03	868	N	858	-0-	-10	-0-	20	1	838	2	Y	-0-					76
04	780	N	724	-0-	-56	-0-	17	1	707	2	Y	-0-					76
05	930	N	754	-0-	-176	-0-	19	1	735	2	Y	-0-					76
06	840	N	691	-0-	-149	-0-	18	1	673	2	Y	-0-					76

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
01	4464	X	3845	-0-	-619	-0-	282	1	3563	2	Y	-0-					67
02	3892	X	3392	-0-	-500	-0-	233	1	3159	2	Y	-0-					67
03	4247	X	3774	-0-	-473	-0-	296	1	3478	2	Y	-0-					67
04	3960	X	3823	-0-	-137	-0-	309	1	3514	2	Y	-0-					67
05	3999	X	3768	-0-	-231	-0-	258	1	3510	2	Y	-0-					67
06	3720	X	3459	-0-	-261	-0-	230	1	3226	2	Y	3					70
							3	9									

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
01	4154	X	3535	-0-	-619	-0-	259	1	3276	2	Y	-0-					120
02	3360	X	3171	-0-	-189	-0-	217	1	2954	2	Y	-0-					120
03	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	266	1	3127	2	Y	-0-					120
04	3450	X	3268	-0-	-182	-0-	264	1	3004	2	Y	-0-					120
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	243	1	3315	2	Y	-0-					120
*06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	233	1	3277	2	Y	22					142
							24	9									

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
01	6107	X	5499	-0-	-608	-0-	403	1	5096	2	N	-0-					176
02	5432	X	4967	-0-	-465	-0-	341	1	4626	2	N	-0-					176
03	6014	X	5272	-0-	-742	-0-	414	1	4858	2	N	-0-					176
04	5670	X	5282	-0-	-388	-0-	426	1	4856	2	N	-0-					176
05	5704	X	5363	-0-	-341	-0-	367	1	4996	2	N	-0-					176
06	5310	X	5045	-0-	-265	-0-	335	1	4710	2	N	-0-					176

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 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
01	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	2189	1	4891	2	Y	-0-					27
02	6132	X	5379	-0-	-753	-0-	1759	1	3620	2	Y	-0-					27
03	6386	X	5576	-0-	-810	-0-	1625	1	3951	2	Y	-0-					27
04	6840	X	5402	-0-	-1438	-0-	1593	1	3809	2	Y	-0-					27
05	7068	X	5193	-0-	-1875	-0-	1637	1	3556	2	Y	-0-					27
06	6840	X	4835	-0-	-2005	-0-	1590	1	3245	2	Y	-0-					27

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
01	5022	X	4525	-0-	-497	-0-	332	1	4193	2	N	-0-					57
02	4452	X	3902	-0-	-550	-0-	268	1	3634	2	N	-0-					57
03	4774	X	4092	-0-	-682	-0-	321	1	3771	2	N	-0-					57
04	4620	X	4179	-0-	-441	-0-	337	1	3842	2	N	-0-					57
05	4774	X	4144	-0-	-630	-0-	283	1	3861	2	N	-0-					57
06	4380	X	3910	-0-	-470	-0-	260	1	3650	2	N	-0-					57

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
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					30
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	23	1	48	2	Y	-0-					30
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	21	1	51	2	Y	-0-					30
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	Y	-0-					30
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	15	1	33	2	Y	-0-					30
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	9	1	18	2	Y	-0-					30

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
01	5673	X	5124	-0-	-549	-0-	376	1	4748	2	Y	-0-					129
02	5012	X	4478	-0-	-534	-0-	307	1	4171	2	Y	-0-					129
03	5487	X	5139	-0-	-348	-0-	403	1	4736	2	Y	-0-					129
04	5130	X	4719	-0-	-411	-0-	381	1	4338	2	Y	-0-					129
05	5270	X	4809	-0-	-461	-0-	329	1	4480	2	Y	-0-					129
06	4980	X	4635	-0-	-345	-0-	307	1	4311	2	Y	15					144
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3792	-0-	-579	-0-	278	1	3514	2	N	-0-					185
02	3836	X	3438	-0-	-398	-0-	236	1	3202	2	N	-0-					185
03	3720	X	3541	-0-	-179	-0-	278	1	3263	2	N	-0-					185
04	3660	X	3429	-0-	-231	-0-	277	1	3152	2	N	-0-					185
05	3813	X	3758	-0-	-55	-0-	257	1	3501	2	N	-0-					185
06	3690	X	3623	-0-	-67	-0-	241	1	3382	2	N	-0-					185

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
01	5177	X	4674	-0-	-503	-0-	343	1	4331	2	Y	-0-					2
02	4564	X	4221	-0-	-343	-0-	289	1	3932	2	Y	-0-					2
03	5022	X	4527	-0-	-495	-0-	355	1	4172	2	Y	-0-					2
04	4710	X	4507	-0-	-203	-0-	364	1	4143	2	Y	-0-					2
05	4867	X	4556	-0-	-311	-0-	312	1	4244	2	Y	-0-					2
06	4530	X	4282	-0-	-248	-0-	284	1	3998	2	Y	-0-					2

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BORDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244715 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7409 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4022	-0-	-442	-0-	295	1	3725	2	Y	2					39
							2	9									
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	270	1	3664	2	Y	-0-					39
03	4340	X	4152	-0-	-188	-0-	326	1	3824	2	Y	2					41
							2	9									
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	339	1	3855	2	Y	-0-					41
05	4371	X	4212	-0-	-159	-0-	288	1	3924	2	Y	-0-					41
06	4230	X	3975	-0-	-255	-0-	262	1	3679	2	Y	31					72
							34	9									

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
01	8959	X	8908	-0-	-51	-0-	2754	1	6154	2	N	-0-					155
02	7868	X	6437	-0-	-1431	-0-	2103	1	4328	2	N	5					160
							6	9									
03	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	3381	1	8217	2	N	-0-					160
04	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	3123	1	7466	2	N	-0-					160
05	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	3250	1	7060	2	N	5					165
							6	9									
06	11220	X	9565	-0-	-1655	-0-	3142	1	6415	2	N	7					172
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6774	-0-	-759	-0-	497	1	6277	2	Y	-0-					35
02	6720	X	5939	-0-	-781	-0-	407	1	5532	2	Y	-0-					35
03	7378	X	6641	-0-	-737	-0-	521	1	6120	2	Y	-0-					35
04	6810	X	6605	-0-	-205	-0-	533	1	6072	2	Y	-0-					35
05	6975	X	6744	-0-	-231	-0-	461	1	6283	2	Y	-0-					35
06	6570	X	6160	-0-	-410	-0-	408	1	5735	2	Y	15					50
							17	9									

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
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					55
02	336	X	129	-0-	-207	-0-	42	1	87	2	Y	-0-					55
03	403	X	182	-0-	-221	-0-	53	1	129	2	Y	-0-					55
04	390	X	172	-0-	-218	-0-	51	1	121	2	Y	-0-					55
05	403	X	174	-0-	-229	-0-	55	1	119	2	Y	-0-					55
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4894	-0-	-903	-0-	1274	1	3620	2	Y	-0-					7
02	5236	X	4585	-0-	-651	-0-	1099	1	3486	2	Y	-0-					7
03	5363	X	4659	-0-	-704	-0-	1195	1	3464	2	Y	-0-					7
04	5190	X	4353	-0-	-837	-0-	1126	1	3227	2	Y	-0-					7
05	5084	X	4698	-0-	-386	-0-	1270	1	3428	2	Y	-0-					7
06	4920	X	4532	-0-	-388	-0-	1194	1	3302	2	Y	33	29	0			11
							36	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2803	-0-	-49	-0-	730	1	2073	2	Y	-0-					88
02	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	629	1	1994	2	Y	-0-					88
03	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	843	1	2442	2	Y	-0-					88
04	3030	X	2795	-0-	-235	-0-	723	1	2072	2	Y	-0-					88
05	3131	X	2833	-0-	-298	-0-	766	1	2067	2	Y	-0-					88
06	3180	X	2801	-0-	-379	-0-	744	1	2057	2	Y	-0-					88

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
LUCAS, D. WELL #: 1 RRCID -> 246090 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7421 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3250	-0-	-160	-0-	846	1	2404	2	Y	-0-					118
02	3108	X	2695	-0-	-413	-0-	646	1	2049	2	Y	-0-					118
03	3441	X	2908	-0-	-533	-0-	746	1	2162	2	Y	-0-					118
04	3330	X	3067	-0-	-263	-0-	793	1	2274	2	Y	-0-					118
05	3286	X	2882	-0-	-404	-0-	779	1	2103	2	Y	-0-					118
06	3150	X	2287	-0-	-863	-0-	607	1	1680	2	Y	-0-					118

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

01	6448	X	5915	-0-	-533	-0-	1540	1	4375	2	Y	-0-					106
02	5824	X	5469	-0-	-355	-0-	1311	1	4158	2	Y	-0-					106
03	6386	X	5903	-0-	-483	-0-	1514	1	4389	2	Y	-0-					106
04	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	1559	1	4468	2	Y	-0-					106
05	6045	X	4198	-0-	-1847	-0-	1135	1	3063	2	Y	-0-					106
06	5850	X	4144	-0-	-1706	-0-	1100	1	3044	2	Y	-0-					106

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

01	6820	X	6193	-0-	-627	-0-	454	1	5739	2	Y	-0-					32
02	5964	X	5562	-0-	-402	-0-	381	1	5181	2	Y	-0-					32
03	6541	X	5890	-0-	-651	-0-	462	1	5428	2	Y	-0-					32
04	6150	X	5850	-0-	-300	-0-	472	1	5378	2	Y	-0-					32
05	6355	X	5784	-0-	-571	-0-	396	1	5388	2	Y	-0-					32
06	6000	X	5358	-0-	-642	-0-	356	1	5002	2	Y	-0-					32

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

01	4185	X	3864	-0-	-321	-0-	1006	1	2858	2	Y	-0-					99
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	907	1	2876	2	Y	-0-					99
03	4433	X	3782	-0-	-651	-0-	970	1	2812	2	Y	-0-					99
04	4290	X	3766	-0-	-524	-0-	974	1	2792	2	Y	-0-					99
05	4433	X	4053	-0-	-380	-0-	1096	1	2957	2	Y	-0-					99
06	4050	X	3845	-0-	-205	-0-	1021	1	2824	2	Y	-0-					99

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

01	7316	X	5323	-0-	-1993	-0-	1386	1	3937	2	Y	-0-					94
02	6608	X	6189	-0-	-419	-0-	1484	1	4705	2	Y	-0-					94
03	6665	X	5546	-0-	-1119	-0-	1423	1	4123	2	Y	-0-					94
04	6450	X	4886	-0-	-1564	-0-	1264	1	3622	2	Y	-0-					94
05	6851	X	3985	-0-	-2866	-0-	1077	1	2908	2	Y	-0-					94
06	6630	X	6087	-0-	-543	-0-	1607	1	4445	2	Y	32	115	0			11
							35	9									

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

01	6076	X	5395	-0-	-681	-0-	395	1	4997	2	Y	3					123
							3	9									
02	5488	X	4791	-0-	-697	-0-	325	1	4412	2	Y	49					172
							54	9									
03	5859	X	5161	-0-	-698	-0-	405	1	4756	2	Y	-0-					172
04	5640	X	5124	-0-	-516	-0-	414	1	4710	2	Y	-0-					172
05	5704	X	5239	-0-	-465	-0-	358	1	4881	2	Y	-0-					172
06	5220	X	4929	-0-	-291	-0-	327	1	4602	2	Y	-0-					172

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3620	-0-	-844	-0-	1119	1	2501	2	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3658	-0-	-262	-0-	1196	1	2462	2	Y	-0-					-0-
03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	1260	1	3063	2	Y	-0-					-0-
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	1252	1	2994	2	Y	-0-					-0-
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	1327	1	2884	2	Y	-0-					-0-
06	4170	X	3784	-0-	-386	-0-	1244	1	2540	2	Y	-0-					-0-

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
01	4557	X	3567	-0-	-990	-0-	929	1	2638	2	N	-0-					160
02	4116	X	3550	-0-	-566	-0-	851	1	2699	2	N	-0-					160
03	4557	X	3355	-0-	-1202	-0-	861	1	2494	2	N	-0-					160
04	3540	X	3240	-0-	-300	-0-	838	1	2402	2	N	-0-					160
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	1073	1	2895	2	N	-0-					160
06	3810	X	3753	-0-	-57	-0-	951	1	2631	2	N	155					315
							171	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
01	4743	X	4380	-0-	-363	-0-	1140	1	3240	2	N	-0-					128
02	4312	X	4079	-0-	-233	-0-	978	1	3101	2	N	-0-					128
03	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	1225	1	3551	2	N	-0-					128
04	4620	X	4290	-0-	-330	-0-	1109	1	3179	2	N	2					130
							2	9									
05	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	1243	1	3356	2	N	-0-					130
06	4620	X	4262	-0-	-358	-0-	1132	1	3130	2	N	-0-					130

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
01	14415	X	11467	-0-	-2948	-0-	257	1	11210	2	N	-0-					53
02	12516	X	9189	-0-	-3327	-0-	446	1	8743	2	N	-0-					53
03	13237	X	10810	-0-	-2427	-0-	124	1	10686	2	N	-0-					53
04	11880	X	9674	-0-	-2206	-0-	123	1	9549	2	N	2					55
							2	9									
05	11470	X	10650	-0-	-820	-0-	675	1	9975	2	N	-0-					55
06	11100	X	9525	-0-	-1575	-0-	766	1	8728	2	N	28					83
							31	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
01	3534	X	3186	-0-	-348	-0-	234	1	2952	2	Y	-0-					38
02	3108	X	2905	-0-	-203	-0-	199	1	2706	2	Y	-0-					38
03	3441	X	2997	-0-	-444	-0-	235	1	2762	2	Y	-0-					38
04	3240	X	3072	-0-	-168	-0-	248	1	2824	2	Y	-0-					38
05	3224	X	2983	-0-	-241	-0-	204	1	2779	2	Y	-0-					38
06	3120	X	2962	-0-	-158	-0-	197	1	2765	2	Y	-0-					38

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
01	3999	X	3727	-0-	-272	-0-	337	1	3390	2	N	-0-					27
02	3612	X	3510	-0-	-102	-0-	333	1	3177	2	N	-0-					27
03	3999	X	3738	-0-	-261	-0-	325	1	3413	2	N	-0-					27
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	317	1	3446	2	N	11					38
							12	9									
05	3875	X	3718	-0-	-157	-0-	318	1	3400	2	N	-0-					38
06	3750	X	3667	-0-	-83	-0-	313	1	3336	2	N	16					54
							18	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

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

01	6138	X	2722	-0-	-3416	-0-	246	1	2476	2	Y	-0-					24
02	5460	X	2939	-0-	-2521	-0-	279	1	2660	2	Y	-0-					24
03	5239	X	2023	-0-	-3216	-0-	176	1	1847	2	Y	-0-					24
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	248	1	2689	2	Y	-0-					24
05	3255	X	3177	-0-	-78	-0-	271	1	2906	2	Y	-0-					24
06	3150	X	2428	-0-	-722	-0-	207	1	2207	2	Y	13					37
							14	9									

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

01	4774	X	4321	-0-	-453	-0-	317	1	4004	2	Y	-0-					138
02	4256	X	3950	-0-	-306	-0-	271	1	3679	2	Y	-0-					138
03	4712	X	4217	-0-	-495	-0-	331	1	3885	2	Y	1					139
							1	9									
04	4350	X	4114	-0-	-236	-0-	332	1	3780	2	Y	2					141
							2	9									
05	4433	X	4141	-0-	-292	-0-	283	1	3856	2	Y	2					143
							2	9									
06	4230	X	3941	-0-	-289	-0-	262	1	3679	2	Y	-0-					143

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

01	7254	X	6057	-0-	-1197	-0-	444	1	5613	2	N	-0-					197
02	6356	X	5882	-0-	-474	-0-	403	1	5479	2	N	-0-					197
03	6510	X	6197	-0-	-313	-0-	486	1	5711	2	N	-0-					197
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	476	1	5417	2	N	-0-					197
05	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	474	1	6459	2	N	-0-					197
*06	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	524	1	7364	2	N	11					208
							12	9									

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

01	2728	X	2111	-0-	-617	-0-	155	1	1956	2	Y	-0-					16
02	2352	X	1748	-0-	-604	-0-	120	1	1628	2	Y	-0-					16
03	2542	X	1882	-0-	-660	-0-	148	1	1734	2	Y	-0-					16
04	2040	X	2015	-0-	-25	-0-	163	1	1852	2	Y	-0-					16
05	2108	X	2063	-0-	-45	-0-	141	1	1922	2	Y	-0-					16
06	2040	X	2018	-0-	-22	-0-	134	1	1884	2	Y	-0-					16

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	6355	X	5618	-0-	-737	-0-	508	1	5110	2	Y	-0-					14
02	5432	X	5121	-0-	-311	-0-	486	1	4635	2	Y	-0-					14
03	5828	X	5517	-0-	-311	-0-	479	1	5038	2	Y	-0-					14
04	5550	X	5177	-0-	-373	-0-	437	1	4738	2	Y	2					16
							2	9									
05	5673	X	5326	-0-	-347	-0-	455	1	4871	2	Y	-0-					16
06	5490	X	4984	-0-	-506	-0-	426	1	4550	2	Y	7					23
							8	9									

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
01	5921	X	5645	-0-	-276	-0-	1745	1	3900	2	Y	-0-					56
02	5264	X	4620	-0-	-644	-0-	1511	1	3109	2	Y	-0-					56
03	5828	X	5128	-0-	-700	-0-	1495	1	3633	2	Y	-0-					56
04	5640	X	5052	-0-	-588	-0-	1490	1	3562	2	Y	-0-					56
05	5642	X	5098	-0-	-544	-0-	1607	1	3491	2	Y	-0-					56
06	5460	X	5105	-0-	-355	-0-	1664	1	3397	2	Y	40					96
							44	9									

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
01	10571	X	9234	-0-	-1337	-0-	2404	1	6830	2	Y	-0-					22
02	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	2211	1	7012	2	Y	-0-					22
03	10137	X	9292	-0-	-845	-0-	2384	1	6908	2	Y	-0-					22
04	9810	X	9094	-0-	-716	-0-	2352	1	6742	2	Y	-0-					22
05	10199	X	9213	-0-	-986	-0-	2491	1	6722	2	Y	-0-					22
06	9870	X	8834	-0-	-1036	-0-	2336	1	6463	2	Y	32	43	0			11
							35	9									

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
01	6665	X	6027	-0-	-638	-0-	442	1	5585	2	Y	-0-					145
02	5964	X	5486	-0-	-478	-0-	376	1	5110	2	Y	-0-					145
03	6603	X	5898	-0-	-705	-0-	463	1	5435	2	Y	-0-					145
04	6030	X	5744	-0-	-286	-0-	464	1	5280	2	Y	-0-					145
05	6138	X	5945	-0-	-193	-0-	407	1	5538	2	Y	-0-					145
06	5880	X	5626	-0-	-254	-0-	371	1	5219	2	Y	33					178
							36	9									

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
01	3720	X	1482	-0-	-2238	-0-	109	1	1373	2	Y	-0-					10
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	234	1	3181	2	Y	-0-					10
03	3441	X	2733	-0-	-708	-0-	214	1	2519	2	Y	-0-					10
04	3330	X	2316	-0-	-1014	-0-	187	1	2129	2	Y	-0-					10
05	3782	X	2793	-0-	-989	-0-	191	1	2602	2	Y	-0-					10
06	3660	X	2479	-0-	-1181	-0-	162	1	2282	2	Y	32					42
							35	9									

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
01	6634	X	6142	-0-	-492	-0-	555	1	5587	2	N	-0-					40
02	5992	X	5593	-0-	-399	-0-	531	1	5062	2	N	-0-					40
03	6634	X	6023	-0-	-611	-0-	523	1	5500	2	N	-0-					40
04	6330	X	5569	-0-	-761	-0-	470	1	5099	2	N	-0-					40
05	6355	X	5814	-0-	-541	-0-	497	1	5317	2	N	-0-					40
06	6000	X	5590	-0-	-410	-0-	479	1	5111	2	N	-0-					40

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	8742	X	7689	-0-	-1053	-0-	695	1	6994	2	N	-0-					52
02	7532	X	6873	-0-	-659	-0-	653	1	6220	2	N	-0-					52
03	8153	X	7571	-0-	-582	-0-	658	1	6913	2	N	-0-					52
04	7800	X	7221	-0-	-579	-0-	609	1	6611	2	N	1					53
							1	9									
05	8060	X	6528	-0-	-1532	-0-	558	1	5970	2	N	-0-					53
*06	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	651	1	6944	2	N	69					122
							76	9									

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

01	4557	X	4214	-0-	-343	-0-	512	1	3702	2	N	-0-					50
02	4116	X	3436	-0-	-680	-0-	3436	2			N	-0-					50
03	4712	X	3563	-0-	-1149	-0-	3563	2			N	-0-					50
04	4560	X	3485	-0-	-1075	-0-	3485	2			N	-0-					50
05	4712	X	4103	-0-	-609	-0-	748	1	3300	2	N	50					100
							55	9									
06	4080	X	3952	-0-	-128	-0-	846	1	3103	2	N	3					103
							3	9									

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

01	5518	X	3341	-0-	-2177	-0-	406	1	2935	2	N	-0-					60
02	4984	X	2527	-0-	-2457	-0-	2505	2	22	9	N	20					80
03	5518	X	2479	-0-	-3039	-0-	2479	2			N	-0-					80
04	3870	X	2425	-0-	-1445	-0-	2425	2			N	-0-					80
05	3751	X	3462	-0-	-289	-0-	623	1	2750	2	N	81					161
							89	9									
*06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	684	1	2510	2	N	49					210
							54	9									

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

01	6231	X	5721	-0-	-510	-0-	517	1	5204	2	N	-0-					100
02	5572	X	5055	-0-	-517	-0-	480	1	4575	2	N	-0-					100
03	6169	X	5418	-0-	-751	-0-	471	1	4947	2	N	-0-					100
04	5970	X	4997	-0-	-973	-0-	422	1	4575	2	N	-0-					100
05	5921	X	5337	-0-	-584	-0-	456	1	4881	2	N	-0-					100
06	5550	X	4989	-0-	-561	-0-	424	1	4521	2	N	40					140
							44	9									

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

01	3007	X	2524	-0-	-483	-0-	107	1	2417	2	N	-0-					32
02	2716	X	1872	-0-	-844	-0-	70	1	1802	2	N	-0-					32
03	3007	X	2501	-0-	-506	-0-	107	1	2394	2	N	-0-					32
04	2790	X	1417	-0-	-1373	-0-	63	1	1353	2	N	1	1	8			32
							1	9									
05	2883	X	2589	-0-	-294	-0-	124	1	2465	2	N	-0-					32
*06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	150	1	3329	2	N	-0-					32

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
01	3193	X	2711	-0-	-482	-0-	114	1	2597	2	Y	-0-					78
02	2688	X	1968	-0-	-720	-0-	73	1	1895	2	Y	-0-					78
03	2976	X	2615	-0-	-361	-0-	111	1	2504	2	Y	-0-					78
04	2880	X	1436	-0-	-1444	-0-	64	1	1372	2	Y	-0-					78
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	166	1	3314	2	Y	-0-					78
*06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	137	1	3049	2	Y	1	1	8			78
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2559	-0-	-510	-0-	108	1	2451	2	N	-0-					45
02	2576	X	1926	-0-	-650	-0-	72	1	1854	2	N	-0-					45
03	2852	X	2557	-0-	-295	-0-	109	1	2448	2	N	-0-					45
04	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	189	1	4079	2	N	-0-					45
05	2697	X	2252	-0-	-445	-0-	107	1	2145	2	N	-0-					45
*06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	156	1	3462	2	N	1	1	8			45
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2598	-0-	-347	-0-	110	1	2488	2	Y	-0-					89
02	2660	X	2245	-0-	-415	-0-	83	1	2162	2	Y	-0-					89
03	2945	X	2535	-0-	-410	-0-	108	1	2427	2	Y	-0-					89
04	2670	X	1788	-0-	-882	-0-	79	1	1708	2	Y	1	1	8			89
							1	9									
05	2759	X	124	-0-	-2635	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					89
06	2520	X	18	-0-	-2502	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					89

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	3658	X	2983	-0-	-675	-0-	467	1	2516	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2498	-0-	-582	-0-	402	1	2096	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2737	-0-	-549	-0-	457	1	2280	2	N	-0-					-0-
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	460	1	2515	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2645	-0-	-362	-0-	433	1	2212	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2283	-0-	-597	-0-	411	1	1872	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	922	1	2694	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2445	-0-	-19	-0-	569	1	1876	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2114	-0-	-614	-0-	129	1	1985	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	446	-0-	-2194	-0-	26	1	420	2	N	-0-					-0-
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	209	1	3244	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2625	-0-	-15	-0-	160	1	2465	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3172	-0-	-1292	-0-	3000	2	172	9	N	156	108	1			122
02	3836	X	2786	-0-	-1050	-0-	2562	2	224	9	N	204	135	1			191
03	3844	X	3075	-0-	-769	-0-	2868	2	207	9	N	188	294	1			85
04	3630	X	3054	-0-	-576	-0-	2888	2	166	9	N	151					236
05	3224	X	2962	-0-	-262	-0-	2784	2	178	9	N	162	324	1			74
*06	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3067	2	128	9	N	116					190

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	1223	1	9192	2	N	291	376	1			236
							320	9									
02	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	1085	1	7549	2	N	317	387	1			166
							349	9									
03	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	1177	1	7236	2	N	324	386	1			104
							356	9									
04	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	1140	1	6958	2	N	327	192	1			239
							360	9									
05	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	1202	1	8501	2	N	306	384	1			161
							337	9									
*06	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	1200	1	10358	2	N	302	353	1			110
							332	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
01	10447	X	10365	-0-	-82	-0-	1844	1	8024	2	N	452	391	1			263
							497	9									
02	9436	X	9283	-0-	-153	-0-	1820	1	7031	2	N	393	389	1			267
							432	9									
03	10447	X	9954	-0-	-493	-0-	1820	1	7682	2	N	411	384	1			294
							452	9									
04	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	1937	1	7682	2	N	590	575	1			309
							649	9									
*05	10447	X	9517	-0-	-930	-0-	2015	1	7308	2	N	176	192	1			293
							194	9									
06	10020	X	9230	-0-	-790	-0-	1942	1	6884	2	N	367	366	1			294
							404	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	540	-0-	-793	-0-	471	2	69	9	N	63	85	1			90
02	924	N	407	-0-	-517	-0-	296	2	111	9	N	101	50	1			141
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	636	2	156	9	N	142	243	1			40
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	491	2	114	9	N	104					144
05	465	N	396	-0-	-69	-0-	386	2	10	9	N	9	56	1			97
06	780	N	558	-0-	-222	-0-	426	2	132	9	N	120	104	1			113

HICKS-LANIER WELL #: 1 RRCID -> 265786 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 13813 PERF. 7844 - 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2014 - P&A 08/01/14

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
01	13485	X	10846	-0-	-2639	-0-	1194	1	8852	2	N	727	772	1			355
							800	9									
02	12180	X	8634	-0-	-3546	-0-	1113	1	6619	2	N	820	776	1			399
							902	9									
03	13113	X	11352	-0-	-1761	-0-	1235	1	9324	2	N	721	773	1			347
							793	9									
04	11640	X	9728	-0-	-1912	-0-	1193	1	7857	2	N	616	739	1			224
							678	9									
05	12028	X	10058	-0-	-1970	-0-	1226	1	8159	2	N	612	576	1			260
							673	9									
06	10980	X	8160	-0-	-2820	-0-	80	1	7524	2	N	505	562	1			203
							556	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFIN, R GU 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	EOM BALANCE
01	10540	X	9614	-0-	-926	-0-	1184	1	8064	2	N	333	536	1	138
							366	9							
02	9520	X	8729	-0-	-791	-0-	1082	1	7369	2	N	253	190	1	201
							278	9							
03	10819	X	9278	-0-	-1541	-0-	1153	1	7886	2	N	217	183	1	235
							239	9							
04	10470	X	8288	-0-	-2182	-0-	1103	1	6907	2	N	253	182	1	306
							278	9							
*05	10819	X	7643	-0-	-3176	-0-	1166	1	6271	2	N	187	362	1	131
							206	9							
*06	9360	X	8088	-0-	-1272	-0-	1167	1	6781	2	N	127			258
							140	9							

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

01	10323	X	7214	-0-	-3109	-0-	1883	1	4940	2	N	355	563	1	252
							391	9							
02	9324	X	5910	-0-	-3414	-0-	1806	1	3797	2	N	279			531
							307	9							
03	8866	X	6950	-0-	-1916	-0-	2010	1	4600	2	N	309	354	1	486
							340	9							
04	7950	X	6331	-0-	-1619	-0-	1936	1	4069	2	N	296	145	1	637
							326	9							
05	8215	X	6762	-0-	-1453	-0-	1958	1	4377	2	N	388	554	1	471
							427	9							
06	6990	X	6042	-0-	-948	-0-	5554	2	488	9	N	444	631	1	284

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

01	15438	X	11498	-0-	-3940	-0-	10761	2	737	9	N	670	577	1	388
02	13160	X	10175	-0-	-2985	-0-	9551	2	624	9	N	567	777	1	178
03	12524	X	10909	-0-	-1615	-0-	10174	2	735	9	N	668	579	1	267
04	12000	X	10176	-0-	-1824	-0-	9558	2	618	9	N	562	732	1	97
05	11532	X	10686	-0-	-846	-0-	9915	2	771	9	N	701	578	1	220
06	11130	X	9360	-0-	-1770	-0-	9012	2	348	9	N	316	348	1	188

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

01	5921	X	4846	-0-	-1075	-0-	4474	2	372	9	N	338	381	1	213
02	5348	X	4537	-0-	-811	-0-	4210	2	327	9	N	297	378	1	132
03	5859	X	4636	-0-	-1223	-0-	4314	2	322	9	N	293	192	1	233
04	5670	X	4402	-0-	-1268	-0-	4108	2	294	9	N	267	388	1	112
05	5115	X	4494	-0-	-621	-0-	4219	2	275	9	N	250	192	1	170
06	4860	X	4579	-0-	-281	-0-	4231	2	348	9	N	316	189	1	297

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

01	16151	X	12768	-0-	-3383	-0-	1106	1	11212	2	N	409	422	1	169
							450	9							
02	14588	X	11315	-0-	-3273	-0-	1102	1	9765	2	N	407	194	1	382
							448	9							
03	16151	X	9732	-0-	-6419	-0-	1225	1	8066	2	N	401	380	1	403
							441	9							
04	15150	X	10827	-0-	-4323	-0-	1151	1	9276	2	N	364	570	1	197
							400	9							
05	14880	X	11482	-0-	-3398	-0-	1240	1	9772	2	N	427	379	1	245
							470	9							
06	12360	X	8729	-0-	-3631	-0-	1186	1	7216	2	N	297	190	1	352
							327	9							

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	11718	X	10225	-0-	-1493	-0-	1235	1	8520	2	N	427	581	1			150
							470	9									
02	10584	X	8844	-0-	-1740	-0-	1110	1	7254	2	N	436	388	1			198
							480	9									
03	11718	X	10395	-0-	-1323	-0-	1224	1	8637	2	N	485	386	1			297
							534	9									
04	11190	X	9500	-0-	-1690	-0-	1190	1	7631	2	N	617	574	1			340
							679	9									
*05	10602	X	7890	-0-	-2712	-0-	1240	1	6393	2	N	234	188	1			386
							257	9									
06	10050	X	7413	-0-	-2637	-0-	1200	1	5813	2	N	364	157	1			593
							400	9									

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENEXCO, INC. 252045
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
01	4092	X	2291	-0-	-1801	-0-	2291	2			N	-0-					123
02	3696	X	264	-0-	-3432	-0-	264	2			N	-0-					123
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					123
04	3600	X	18	-0-	-3582	-0-	18	2			N	-0-					123
05	3720	X	18	-0-	-3702	-0-	18	2			N	-0-					123
*06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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
01	3441	X	2180	-0-	-1261	-0-	97	1	2075	2	N	7	187	1			17
							8	9									
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	163	1	3485	2	N	-0-					17
03	3472	X	2883	-0-	-589	-0-	129	1	2754	2	N	-0-					17
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	1					18
05	3689	X	3560	-0-	-129	-0-	159	1	3401	2	N	-0-					18
06	3570	X	2678	-0-	-892	-0-	120	1	2558	2	N	-0-					18

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
01	1860	N	1021	-0-	-839	-0-	54	1	967	2	N	-0-					87
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	95	1	1709	2	N	-0-					87
03	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	85	1	1538	2	N	-0-					87
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	70	1	1273	2	N	-0-					87
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	107	1	1938	2	N	-0-					87
*06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	90	1	1634	2	N	-0-					87

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

HYPERION OIL & GAS LLC 421498
SHERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 242003 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7742 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2131	N	969	-0-	-1162	-0-	71	1	898	2	N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	60	1	753	2	N	-0-					-0-
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	71	1	843	2	N	-0-					-0-
04	990	N	854	-0-	-136	-0-	47	1	807	2	N	-0-					-0-
05	899	N	825	-0-	-74	-0-	53	1	772	2	N	-0-					-0-
06	870	N	759	-0-	-111	-0-	71	1	688	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	79	1	991	2	N	-0-					108
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	82	1	786	2	N	-0-					108
03	1240	N	891	-0-	-349	-0-	94	1	797	2	N	-0-					108
04	1110	N	977	-0-	-133	-0-	91	1	886	2	N	-0-					108
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	94	1	953	2	N	-0-					108
06	870	N	843	-0-	-27	-0-	92	1	751	2	N	-0-					108

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
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					60
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					60
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					60
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					60
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
01	868	N	826	-0-	-42	-0-	51	1	769	2	N	5					62
							6	9									
02	868	N	404	-0-	-464	-0-	67	1	337	2	N	-0-					62
03	837	N	428	-0-	-409	-0-	80	1	348	2	N	-0-					62
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	74	1	1195	2	N	25					87
							28	9									
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	82	1	1545	2	N	-0-					87
*06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	80	1	515	2	N	-0-					87

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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HYPERION OIL & GAS LLC //CONT.// 421498
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

01	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	1074	1	1070	2	N	70					190
							77	9									
02	2352	X	1918	-0-	-434	-0-	709	1	1172	2	N	34	177	1			47
							37	9									
03	2604	X	2175	-0-	-429	-0-	1085	1	1040	2	N	45					92
							50	9									
04	2520	X	1946	-0-	-574	-0-	858	1	1063	2	N	23					115
							25	9									
05	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	1014	1	1368	2	N	98					213
							108	9									
*06	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	948	1	1329	2	N	34	184	1			63
							37	9									

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

01	1147	X	789	-0-	-358	-0-	707	1	27	2	N	50					205
							55	9									
02	1036	X	891	-0-	-145	-0-	818	1	73	9	N	66	196	1			75
03	1147	X	951	-0-	-196	-0-	907	1	44	9	N	40					115
04	1110	X	845	-0-	-265	-0-	784	1	61	9	N	55					170
05	1147	X	1002	-0-	-145	-0-	907	1	95	9	N	86	191	1			65
06	1110	X	958	-0-	-152	-0-	865	1	41	2	N	47					112
							52	9									

BLACK STONE COLWELL A-8 WELL #: 1 RRCID -> 268336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3751	X	3389	-0-	-362	-0-	815	1	2520	2	N	49	178	1			63
							54	9									
02	3388	X	2898	-0-	-490	-0-	780	1	2068	2	N	45					108
							50	9									
03	3751	X	2847	-0-	-904	-0-	711	1	2095	2	N	37					145
							41	9									
04	3630	X	2950	-0-	-680	-0-	549	1	2360	2	N	37					182
							41	9									
05	3751	X	3104	-0-	-647	-0-	723	1	2297	2	N	76					258
							84	9									
06	3270	X	3133	-0-	-137	-0-	893	1	2222	2	N	16	187	1			87
							18	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	542	1	370	2	Y	425	410	1			153
							468	9									
02	1092	X	875	-0-	-217	-0-	338	1	143	2	Y	358	271	1			240
							394	9									
03	1705	X	944	-0-	-761	-0-	405	1	135	2	Y	367	398	1			209
							404	9									
04	1860	X	901	-0-	-959	-0-	340	1	120	2	Y	401	278	1			332
							441	9									
05	1922	X	1170	-0-	-752	-0-	433	1	181	2	Y	505	655	1			182
							556	9									
06	1860	X	1386	-0-	-474	-0-	532	1	514	2	Y	309	341	1			150
							340	9									

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
01	34193	X	1566	-0-	-32627	-0-	836	1	537	2	Y	175	162	1			67
							193	9									
02	30884	X	1652	-0-	-29232	-0-	1087	1	382	2	Y	166	120	1			113
							183	9									
03	34193	X	1766	-0-	-32427	-0-	1165	1	380	2	Y	201	190	1			124
							221	9									
04	33090	X	1727	-0-	-31363	-0-	1231	1	424	2	Y	65	111	1			78
							72	9									
05	34193	X	1369	-0-	-32824	-0-	972	1	346	2	Y	46	106	1			18
							51	9									
06	33090	X	1390	-0-	-31700	-0-	737	1	577	2	Y	69	45	1			42
							76	9									

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
01	5735	X	5256	-0-	-479	-0-	5254	2	2	9	Y	2					36
02	5180	X	4215	-0-	-965	-0-	4215	2			Y	-0-					36
03	5611	X	4180	-0-	-1431	-0-	4178	2	2	9	Y	2					38
04	5250	X	4693	-0-	-557	-0-	4693	2			Y	-0-					38
05	5270	X	4145	-0-	-1125	-0-	4145	2			Y	-0-					38
06	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					38

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
01	5146	X	5066	-0-	-80	-0-	5066	2			Y	-0-					70
02	4760	X	4303	-0-	-457	-0-	4295	2	8	9	Y	7					77
03	5270	X	4708	-0-	-562	-0-	4698	2	10	9	Y	9					86
04	5100	X	4656	-0-	-444	-0-	4654	2	2	9	Y	2					88
05	5053	X	4713	-0-	-340	-0-	4713	2			Y	-0-					88
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					88

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
01	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8873	2	3	9	N	3					192
02	6916	X	6802	-0-	-114	-0-	6802	2			N	-0-					192
03	7657	X	6788	-0-	-869	-0-	6782	2	6	9	N	5					197
04	7620	X	5489	-0-	-2131	-0-	5489	2			N	-0-					197
05	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8746	2	1	9	N	1					198
06	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT					198

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 2H RRCID -> 242055 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7933 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5450	-0-	-1184	-0-	5449	2	1	9	N	1					33
02	5656	X	5349	-0-	-307	-0-	5349	2			N	-0-					33
03	6107	X	5702	-0-	-405	-0-	5702	2			N	-0-					33
04	5820	X	5570	-0-	-250	-0-	5570	2			N	-0-					33
05	5921	X	5505	-0-	-416	-0-	5504	2	1	9	N	1					34
06	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					34

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
01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3340	2	1	9	N	1					105
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					105
03	3472	X	3197	-0-	-275	-0-	3197	2			N	-0-					105
04	3360	X	3057	-0-	-303	-0-	3053	2	4	9	N	4					109
05	3472	X	3193	-0-	-279	-0-	3193	2			N	-0-					109
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					109

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
01	10416	X	9392	-0-	-1024	-0-	9392	2			Y	-0-					105
02	9184	X	8320	-0-	-864	-0-	8320	2			Y	-0-					105
03	10230	X	9492	-0-	-738	-0-	9492	2			Y	-0-					105
04	9900	X	8921	-0-	-979	-0-	8921	2			Y	-0-					105
05	10230	X	9057	-0-	-1173	-0-	9056	2	1	9	Y	1					106
06	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					106

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
01	6324	X	6106	-0-	-218	-0-	6106	2			Y	-0-					18
02	5656	X	4927	-0-	-729	-0-	4927	2			Y	-0-					18
03	6262	X	5277	-0-	-985	-0-	5275	2	2	9	Y	2					20
04	5910	X	5732	-0-	-178	-0-	5730	2	2	9	Y	2					22
05	6107	X	5602	-0-	-505	-0-	5600	2	2	9	Y	2					24
06	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					24

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
01	7099	X	5942	-0-	-1157	-0-	550	1	5389	2	N	3					182
							3	9									
02	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	429	1	6247	2	N	3					185
							3	9									
03	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	556	1	5857	2	N	8	175	1			18
							9	9									
04	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	510	1	5843	2	N	-0-					18
05	7099	X	6826	-0-	-273	-0-	549	1	6277	2	N	-0-					18
06	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 1H RRCID -> 245095 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8009 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	876	1	7417	2	N	-0-					43
02	6216	X	5974	-0-	-242	-0-	632	1	5342	2	N	-0-					43
03	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	720	1	6114	2	N	-0-					43
04	8040	X	6572	-0-	-1468	-0-	743	1	5827	2	N	2					45
							2	9									
05	8308	X	6782	-0-	-1526	-0-	764	1	6018	2	N	-0-					45
06	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4370	-0-	-156	-0-	4370	2			Y	-0-					112
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4129	2	11	9	Y	10					122
03	4526	X	4243	-0-	-283	-0-	4239	2	4	9	Y	4					126
04	4320	X	3930	-0-	-390	-0-	3880	2	50	9	Y	45					171
05	4588	X	3902	-0-	-686	-0-	3902	2			Y	-0-	65	1			106
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					106

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
01	8370	X	8333	-0-	-37	-0-	878	1	7441	2	N	13					115
							14	9									
02	7784	X	6799	-0-	-985	-0-	718	1	6068	2	N	12					127
							13	9									
03	8618	X	8488	-0-	-130	-0-	895	1	7593	2	N	-0-					127
04	8340	X	7889	-0-	-451	-0-	892	1	6994	2	N	3					130
							3	9									
05	8339	X	8087	-0-	-252	-0-	911	1	7176	2	N	-0-					130
06	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT					130

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
01	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	497	1	6381	2	N	-0-					107
02	5796	X	5632	-0-	-164	-0-	432	1	5198	2	N	2					109
							2	9									
03	6417	X	5532	-0-	-885	-0-	460	1	5072	2	N	-0-					109
04	6660	X	5368	-0-	-1292	-0-	471	1	4897	2	N	-0-					109
05	6882	X	5473	-0-	-1409	-0-	482	1	4955	2	N	33					142
							36	9									
06	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					142

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
01	1457	N	661	-0-	-796	-0-	661	2			Y	-0-					18
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					18
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	Y	1					19
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					19
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					19
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	14B2 EXT		9156	-0-	9156	9156	9156	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		8032	-0-	8032	17188	8032	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		7302	-0-	7302	24490	7302	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		8105	-0-	8105	32595	8105	2			Y	-0-					-0-
05	40401	X	7806	-0-	-32595	-0-	7796	2	10	9	Y	9					9
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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 #: 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
01	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					22
02	7868	X	-0-	-0-	-7868	-0-					Y	-0-					22
03	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-					22
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					22
05	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					22
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
01	6882	X	6300	-0-	-582	-0-	6298	2	2	9	Y	2					54
02	6160	X	5679	-0-	-481	-0-	5678	2	1	9	Y	1					55
03	6789	X	5825	-0-	-964	-0-	5823	2	2	9	Y	2					57
04	6570	X	5549	-0-	-1021	-0-	5549	2			Y	-0-					57
05	6510	X	5583	-0-	-927	-0-	5580	2	3	9	Y	3					60
06	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					60

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
01	4092	X	3741	-0-	-351	-0-	3739	2	2	9	Y	2					20
02	3528	X	3169	-0-	-359	-0-	3169	2			Y	-0-					20
03	3813	X	3247	-0-	-566	-0-	3245	2	2	9	Y	2					22
04	3630	X	2987	-0-	-643	-0-	2987	2			Y	-0-					22
05	3751	X	3255	-0-	-496	-0-	3254	2	1	9	Y	1					23
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					23

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
01	3751	X	3336	-0-	-415	-0-	3336	2			Y	-0-					14
02	3388	X	2695	-0-	-693	-0-	2693	2	2	9	Y	2					16
03	3689	X	3442	-0-	-247	-0-	3442	2			Y	-0-					16
04	3570	X	3219	-0-	-351	-0-	3217	2	2	9	Y	2					18
05	3565	X	3167	-0-	-398	-0-	3166	2	1	9	Y	1					19
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	7440	X	6659	-0-	-781	-0-	6659	2			Y	-0-					33
02	6720	X	5536	-0-	-1184	-0-	5534	2	2	9	Y	2					35
03	7130	X	6442	-0-	-688	-0-	6440	2	2	9	Y	2					37
04	6720	X	6004	-0-	-716	-0-	6003	2	1	9	Y	1					38
05	6665	X	6193	-0-	-472	-0-	6192	2	1	9	Y	1					39
06	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					39

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
01	6293	X	5588	-0-	-705	-0-	5588	2			Y	-0-					24
02	5572	X	3489	-0-	-2083	-0-	3486	2	3	9	Y	3					27
03	6014	X	4789	-0-	-1225	-0-	4787	2	2	9	Y	2					29
04	5760	X	5122	-0-	-638	-0-	5120	2	2	9	Y	2					31
05	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5817	2	3	9	Y	3					34
06	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					34

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
01	6293	X	5727	-0-	-566	-0-	5725	2	2	9	Y	2					57
02	5600	X	5000	-0-	-600	-0-	5000	2			Y	-0-					57
03	6200	X	5416	-0-	-784	-0-	5415	2	1	9	Y	1					58
04	5790	X	4946	-0-	-844	-0-	4946	2			Y	-0-					58
05	5921	X	5233	-0-	-688	-0-	5231	2	2	9	Y	2					60
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					60

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-RAILROAD 153 WELL #: 2H RRCID -> 251591 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8014 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8677	-0-	-995	-0-	8677	2			Y	-0-					25
02	8428	X	7900	-0-	-528	-0-	7900	2			Y	-0-					25
03	9207	X	8788	-0-	-419	-0-	8788	2			Y	-0-					25
04	8910	X	8264	-0-	-646	-0-	8264	2			Y	-0-					25
05	9207	X	8237	-0-	-970	-0-	8237	2			Y	-0-					25
06	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6088	-0-	-1042	-0-	6088	2			Y	-0-					25
02	6328	X	5093	-0-	-1235	-0-	5093	2			Y	-0-					25
03	6727	X	6052	-0-	-675	-0-	6052	2			Y	-0-					25
04	6330	X	5631	-0-	-699	-0-	5631	2			Y	-0-					25
05	6076	X	5954	-0-	-122	-0-	5954	2			Y	-0-					24
06	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3406	-0-	-748	-0-	3406	2			Y	-0-					22
02	3724	X	3176	-0-	-548	-0-	3176	2			Y	-0-					22
03	3751	X	3253	-0-	-498	-0-	3253	2			Y	-0-					22
04	3630	X	3224	-0-	-406	-0-	3224	2			Y	-0-					22
05	3596	X	3410	-0-	-186	-0-	3410	2			Y	-0-					21
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					21

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
01	6665	X	6645	-0-	-20	-0-	6645	2			Y	-0-					31
02	5852	X	5830	-0-	-22	-0-	5824	2	6	9	Y	5					36
03	6479	X	6227	-0-	-252	-0-	6223	2	4	9	Y	4					40
04	6270	X	5791	-0-	-479	-0-	5791	2			Y	-0-					40
05	6479	X	6035	-0-	-444	-0-	6035	2			Y	-0-					40
06	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					40

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
01	7905	X	6493	-0-	-1412	-0-	6491	2	2	9	Y	2					40
02	7112	X	6948	-0-	-164	-0-	6946	2	2	9	Y	2					42
03	7874	X	7660	-0-	-214	-0-	7657	2	3	9	Y	3					45
04	7620	X	7147	-0-	-473	-0-	7145	2	2	9	Y	2					47
05	7688	X	7016	-0-	-672	-0-	7016	2			Y	-0-					47
06	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					47

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
01	4929	X	3893	-0-	-1036	-0-	3891	2	2	9	Y	2					25
02	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			Y	-0-					25
03	4712	X	4622	-0-	-90	-0-	4620	2	2	9	Y	2					27
04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			Y	-0-					27
05	5301	X	4480	-0-	-821	-0-	4480	2			Y	-0-					27
06	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					27

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2887	-0-	-771	-0-	234	1	2653	2	Y	-0-					76
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	394	1	4481	2	Y	3					79
							3	9									
03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	410	1	4263	2	Y	2					81
							2	9									
04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	388	1	3972	2	Y	2					83
							2	9									
05	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	442	1	4620	2	Y	1					84
							1	9									
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					84

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
01	6913	X	4432	-0-	-2481	-0-	4432	2			Y	-0-					28
02	6244	X	5361	-0-	-883	-0-	5361	2			Y	-0-					28
03	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			Y	-0-					28
04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			Y	-0-					28
05	5921	X	5809	-0-	-112	-0-	5809	2			Y	-0-					28
06	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					28

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
01	7192	X	6757	-0-	-435	-0-	6757	2			Y	-0-					52
02	6412	X	6384	-0-	-28	-0-	6380	2	4	9	Y	4					56
03	7099	X	6700	-0-	-399	-0-	6697	2	3	9	Y	3					59
04	6870	X	6198	-0-	-672	-0-	6198	2			Y	-0-					59
05	7099	X	6359	-0-	-740	-0-	6357	2	2	9	Y	2					61
06	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					61

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
01	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	924	1	10458	2	Y	2					106
							2	9									
02	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	772	1	8778	2	Y	-0-					106
03	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	862	1	8957	2	Y	3					109
							3	9									
04	9750	X	9413	-0-	-337	-0-	838	1	8571	2	Y	4					113
							4	9									
05	10075	X	9701	-0-	-374	-0-	847	1	8851	2	Y	3					116
							3	9									
06	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					116

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
01	7006	X	6132	-0-	-874	-0-	6118	2	14	9	Y	13					57
02	5572	X	5315	-0-	-257	-0-	5307	2	8	9	Y	7					64
03	6169	X	5829	-0-	-340	-0-	5815	2	14	9	Y	13					77
04	5970	X	5470	-0-	-500	-0-	5461	2	9	9	Y	8	71	1			14
05	6169	X	5489	-0-	-680	-0-	5481	2	8	9	Y	7					21
06	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					21

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
01	8339	X	7520	-0-	-819	-0-	7520	2			Y	-0-					58
02	7532	X	6746	-0-	-786	-0-	6742	2	4	9	Y	4					62
03	8246	X	7477	-0-	-769	-0-	7477	2			Y	-0-					62
04	7740	X	6820	-0-	-920	-0-	6820	2			Y	-0-					62
05	7998	X	7248	-0-	-750	-0-	7246	2	2	9	Y	2					64
06	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					64

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
01	7223	X	6553	-0-	-670	-0-	6527	2	26	9	Y	24					85
02	5656	X	5633	-0-	-23	-0-	5626	2	7	9	Y	6					91
03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6299	2	22	9	Y	20					111
04	6060	X	5781	-0-	-279	-0-	5767	2	14	9	Y	13	103	1			21
05	6262	X	5940	-0-	-322	-0-	5932	2	8	9	Y	7					28
06	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					28

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

01	8339	X	7491	-0-	-848	-0-	7484	2	7	9	Y	6					83
02	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			Y	-0-					83
03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			Y	-0-					83
04	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7063	2	2	9	Y	2					85
05	6448	X	5815	-0-	-633	-0-	5812	2	3	9	Y	3					88
06	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					88

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

01	6479	X	5821	-0-	-658	-0-	5819	2	2	9	Y	2					43
02	5740	X	4335	-0-	-1405	-0-	4332	2	3	9	Y	3					46
03	6355	X	4647	-0-	-1708	-0-	4645	2	2	9	Y	2					48
04	5670	X	4465	-0-	-1205	-0-	4465	2			Y	-0-					48
05	5828	X	4570	-0-	-1258	-0-	4568	2	2	9	Y	2					50
06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					50

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

01	11594	X	10389	-0-	-1205	-0-	10389	2			Y	-0-					80
02	10248	X	8822	-0-	-1426	-0-	8822	2			Y	-0-					80
03	11005	X	10219	-0-	-786	-0-	10219	2			Y	-0-					80
04	10620	X	9092	-0-	-1528	-0-	9086	2	6	9	Y	5					85
05	10664	X	9845	-0-	-819	-0-	9845	2			Y	-0-					85
06	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					Y	NO RPT					85

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

01	6262	X	5320	-0-	-942	-0-	5320	2			Y	-0-					65
02	5432	X	4683	-0-	-749	-0-	4683	2			Y	-0-					65
03	5673	X	4887	-0-	-786	-0-	4887	2			Y	-0-					65
04	5490	X	4848	-0-	-642	-0-	4846	2	2	9	Y	2					67
05	5642	X	4626	-0-	-1016	-0-	4626	2			Y	-0-					67
06	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					67

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

01	6727	X	5521	-0-	-1206	-0-	5520	2	1	9	Y	1					36
02	5656	X	4940	-0-	-716	-0-	4940	2			Y	-0-					36
03	6169	X	5018	-0-	-1151	-0-	5014	2	4	9	Y	4					40
04	5760	X	4985	-0-	-775	-0-	4979	2	6	9	Y	5					45
05	5735	X	3754	-0-	-1981	-0-	3752	2	2	9	Y	2					47
06	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					47

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

01	5766	X	4648	-0-	-1118	-0-	4648	2			Y	-0-					32
02	5208	X	4608	-0-	-600	-0-	4608	2			Y	-0-					32
03	5425	X	5022	-0-	-403	-0-	5020	2	2	9	Y	2					34
04	4830	X	4510	-0-	-320	-0-	4503	2	7	9	Y	6					40
05	5115	X	4692	-0-	-423	-0-	4691	2	1	9	Y	1					41
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					41

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

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
01	6386	X	5762	-0-	-624	-0-	5761	2	1	9	Y	1					35
02	5488	X	4582	-0-	-906	-0-	4582	2			Y	-0-					35
03	6014	X	2621	-0-	-3393	-0-	2618	2	3	9	Y	3					38
04	5820	X	5804	-0-	-16	-0-	5797	2	7	9	Y	6					44
05	5766	X	5637	-0-	-129	-0-	5635	2	2	9	Y	2					46
06	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					46

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
01	5456	X	5150	-0-	-306	-0-	5150	2			Y	-0-					30
02	4340	X	4188	-0-	-152	-0-	4188	2			Y	-0-					30
03	4805	X	4691	-0-	-114	-0-	4691	2			Y	-0-					30
04	4650	X	4475	-0-	-175	-0-	4474	2	1	9	Y	1					31
05	4805	X	3850	-0-	-955	-0-	3848	2	2	9	Y	2					33
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					33

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
01	7533	X	6341	-0-	-1192	-0-	6335	2	6	9	Y	5					68
02	6412	X	5796	-0-	-616	-0-	5796	2			Y	-0-					68
03	6851	X	6111	-0-	-740	-0-	6111	2			Y	-0-					68
04	6270	X	6012	-0-	-258	-0-	6010	2	2	9	Y	2					70
05	6479	X	5873	-0-	-606	-0-	5869	2	4	9	Y	4					74
06	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					74

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
01	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	957	1	10829	2	Y	8					25
							9	9									
02	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	806	1	9163	2	Y	5					30
							6	9									
03	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	877	1	9115	2	Y	3					33
							3	9									
04	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	834	1	8526	2	Y	-0-					33
05	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	862	1	9011	2	Y	5					38
							6	9									
06	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT					38

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
01	8339	X	7587	-0-	-752	-0-	7586	2	1	9	Y	1					57
02	7336	X	6641	-0-	-695	-0-	6638	2	3	9	Y	3					60
03	7967	X	7308	-0-	-659	-0-	7308	2			Y	-0-					60
04	7500	X	6799	-0-	-701	-0-	6799	2			Y	-0-					60
05	7750	X	6966	-0-	-784	-0-	6966	2			Y	-0-					60
06	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					60

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
01	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7149	2	1	9	Y	1					47
02	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6714	2	2	9	Y	2					49
03	7223	X	7189	-0-	-34	-0-	7188	2	1	9	Y	1					50
04	6930	X	6853	-0-	-77	-0-	6853	2			Y	-0-					50
05	7223	X	7186	-0-	-37	-0-	7184	2	2	9	Y	2					52
06	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					52

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 256379 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7754 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	8871	-0-	-1483	-0-	8870	2	1	9	Y	1					62
02	9352	X	7858	-0-	-1494	-0-	7858	2			Y	-0-					62
03	9765	X	8805	-0-	-960	-0-	8803	2	2	9	Y	2					64
04	9450	X	8272	-0-	-1178	-0-	8271	2	1	9	Y	1					65
05	9207	X	8269	-0-	-938	-0-	8268	2	1	9	Y	1					66
06	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					66

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

01	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	736	1	8330	2	Y	5					20
							6	9									
02	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	604	1	6876	2	Y	2					22
							2	9									
03	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	703	1	7310	2	Y	3					25
							3	9									
04	8790	X	7857	-0-	-933	-0-	700	1	7157	2	Y	-0-					25
05	9083	X	8040	-0-	-1043	-0-	701	1	7333	2	Y	5					30
							6	9									
06	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					30

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

01	5549	X	4401	-0-	-1148	-0-	4401	2			N	-0-					40
02	4760	X	4709	-0-	-51	-0-	4709	2			N	-0-					40
03	5270	X	4883	-0-	-387	-0-	4883	2			N	-0-					40
04	4950	X	4439	-0-	-511	-0-	4439	2			N	-0-					40
05	5208	X	4618	-0-	-590	-0-	4617	2	1	9	N	1					41
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					41

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

01	12648	X	11534	-0-	-1114	-0-	11531	2	3	9	Y	3					49
02	11060	X	10233	-0-	-827	-0-	10229	2	4	9	Y	4					53
03	12245	X	11121	-0-	-1124	-0-	11118	2	3	9	Y	3					56
04	11610	X	10610	-0-	-1000	-0-	10607	2	3	9	Y	3					59
05	11780	X	10807	-0-	-973	-0-	10805	2	2	9	Y	2					61
06	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					61

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

01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5148	2	2	9	Y	2					52
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			Y	-0-					52
03	4960	X	4456	-0-	-504	-0-	4456	2			Y	-0-					52
04	4980	X	4096	-0-	-884	-0-	4096	2			Y	-0-					52
05	5146	X	3823	-0-	-1323	-0-	3823	2			Y	-0-					52
06	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					52

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

01	14818	X	13623	-0-	-1195	-0-	13623	2			Y	-0-					19
02	13132	X	12065	-0-	-1067	-0-	12058	2	7	9	Y	6					25
03	14477	X	13061	-0-	-1416	-0-	13059	2	2	9	Y	2					27
04	13680	X	12410	-0-	-1270	-0-	12404	2	6	9	Y	5					32
05	13764	X	12619	-0-	-1145	-0-	12617	2	2	9	Y	2					34
06	13170	X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					Y	NO RPT					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8263	-0-	-1099	-0-	8261	2	2	9	Y	2					39
02	8344	X	7270	-0-	-1074	-0-	7267	2	3	9	Y	3					42
03	9238	X	7986	-0-	-1252	-0-	7982	2	4	9	Y	4					46
04	8940	X	7624	-0-	-1316	-0-	7622	2	2	9	Y	2					48
05	8618	X	7528	-0-	-1090	-0-	7521	2	7	9	Y	6					54
06	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					54

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
01	8835	X	8101	-0-	-734	-0-	585	1	7510	2	N	5					104
							6	9									
02	7812	X	7757	-0-	-55	-0-	595	1	7159	2	N	3					107
							3	9									
03	8649	X	7604	-0-	-1045	-0-	632	1	6966	2	N	5					112
							6	9									
04	8370	X	7361	-0-	-1009	-0-	646	1	6715	2	N	-0-					112
05	8587	X	7668	-0-	-919	-0-	679	1	6987	2	N	2					114
							2	9									
06	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT					114

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
01	21018	X	20072	-0-	-946	-0-	20072	2			N	-0-					139
02	18984	X	17618	-0-	-1366	-0-	17607	2	11	9	N	10					149
03	20956	X	19332	-0-	-1624	-0-	19325	2	7	9	N	6					155
04	20160	X	18435	-0-	-1725	-0-	18435	2			N	-0-					155
05	20181	X	18481	-0-	-1700	-0-	18473	2	8	9	N	7					162
06	19410	X	NO RPT	-0-	-19410	-0-					N	NO RPT					162

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
01	11067	X	10255	-0-	-812	-0-	10255	2			Y	-0-					13
02	9184	X	9166	-0-	-18	-0-	9160	2	6	9	Y	5					18
03	10168	X	9597	-0-	-571	-0-	9593	2	4	9	Y	4					22
04	9840	X	8836	-0-	-1004	-0-	8830	2	6	9	Y	5					27
05	10168	X	9013	-0-	-1155	-0-	9012	2	1	9	Y	1					28
06	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT					28

ANGIE,(PETTET) 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HOOPER (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 257045 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8084 - 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2014 - P/A 03-26-2014

ANGIE,(PETTET) //CONT.// 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	6789	X	5748	-0-	-1041	-0-	420	1	5305	2	N	21					302
							23	9									
02	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	475	1	6447	2	N	26					328
							29	9									
03	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	528	1	6204	2	N	158					486
							174	9									
04	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	497	1	5656	2	N	91	184	0			393
							100	9									
05	7688	X	6617	-0-	-1071	-0-	447	1	6090	2	N	73	356	0			110
							80	9									
06	7440	X	5980	-0-	-1460	-0-	387	1	5439	2	N	140					250
							154	9									

ANGIE (PETTET, GAS) 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 3 RRCID -> 226086 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7584 - 11387

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

ENEXCO, INC. 252045
BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47442	R	47442	-0-	-0-	-0-	46925	3	517	9	N	470	345	1			277
02	49560	#	49193	-0-	-367	-0-	48543	3	650	9	N	591	534	1			334
03	55061	R	55061	-0-	-0-	-0-	54345	3	716	9	N	651	745	1			240
04	53100	#	48314	-0-	-4786	-0-	47713	3	601	9	N	546	541	1			245
05	54467	#	29331	-0-	-25136	-0-	28993	3	338	9	N	307	345	1			207
06	53280	#	26549	-0-	-26731	-0-	26246	3	303	9	N	275	173	1			309

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

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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	80 15	1 9	452	2	Y	14	3	1			48
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	77 14	1 9	452	2	Y	13	3	1			58
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	45 17	1 9	576	2	Y	15	2	1			71
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	42 25	1 9	530	2	Y	23	6	1	1	8	87
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	39 29	1 9	478	2	Y	26	2	1			111
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	45 18	1 9	556	2	Y	16	4	1			123

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

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

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

01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	155 12	1 9	881	2	N	11					182
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	90 13	1 9	529	2	N	12					194
03	1302	N	857	-0-	-445	-0-	62 6	1 9	789	2	N	5					199
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	80 37	1 9	1002	2	N	34	181	1			52
05	713	N	364	-0-	-349	-0-	28	1	336	2	N	-0-					52
06	840	N	238	-0-	-602	-0-	18	1	220	2	N	-0-					52

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

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	Y	-0-					45
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	Y	-0-					45
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					45
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					45
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					45
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					45

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					37
02	112	N	37	-0-	-75	-0-	37	2			N	-0-					37
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					37
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					37
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					37
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					37

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

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

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 179116 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7764 - 7778

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51

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

01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	92 1 39 9	522	2	N	35	4	1			135
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	91 1 28 9	535	2	N	25	4	1			156
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	43 1 25 9	546	2	N	23	2	1			177
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	58 1 73 9	724	2	N	66	7	1	2	8	234
05	713	N	218	-0-	-495	-0-	15 1 18 9	185	2	N	16	177	1			73
*06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	57 1 4 9	699	2	N	4	3	1			74

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

01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	62 1 4 9	353	2	N	4	3	1			30
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	55 1 2 9	320	2	N	2	2	1			30
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	27 1 1 9	347	2	N	1	1	1			30
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	28 1 3 9	346	2	N	3	4	1			29
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	29 1 2 9	353	2	N	2	1	1			30
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	29 1 2 9	351	2	N	2	2	1			30

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 #: 3 RRCID -> 203549 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	309	-0-	-218	-0-	46	1	261	2	N	2	2	1			28
							2	9									
02	420	N	263	-0-	-157	-0-	38	1	224	2	N	1	2	1			27
							1	9									
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	315	2	N	2	1	1			28
							2	9									
04	300	N	195	-0-	-105	-0-	14	1	178	2	N	3	3	1	1	8	27
							3	9									
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	341	2	N	4	1	1			30
							4	9									
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	44	1	534	2	N	23	3	1			50
							25	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	190	-0-	-89	-0-	28	1	161	2	N	1	1	1			49
							1	9									
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	24	1	142	2	N	1	1	1			49
							1	9									
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	N	2	1	1			50
							2	9									
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	227	2	N	2	2	1	1	8	49
							2	9									
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	281	2	N	2	1	1			50
							2	9									
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	13	1	155	2	N	-0-	1	1			49

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

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

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	181	1	1025	2	N	9	8	1			38
							10	9									
02	1148	N	1138	-0-	-10	-0-	163	1	953	2	N	20	7	1			51
							22	9									
03	1271	N	985	-0-	-286	-0-	71	1	907	2	N	6	3	1			54
							7	9									
04	1170	N	965	-0-	-205	-0-	71	1	883	2	N	10	9	1	1	8	54
							11	9									
05	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	90	1	1090	2	N	23	4	1			73
							25	9									
*06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	80	1	977	2	N	16	7	1			82
							18	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
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	613	1	3479	2	N	45	26	1			184
							50	9									
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	529	1	3093	2	N	61	203	1	1	8	41
							67	9									
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	274	1	3497	2	N	25	11	1			55
							28	9									
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	271	1	3386	2	N	40	36	1	2	8	57
							44	9									
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	283	1	3437	2	N	31	12	1			76
							34	9									
*06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	273	1	3336	2	N	39	24	1			91
							43	9									

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

01	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	235	1	1333	2	N	17	10	1	2	8	51
							19	9									
02	1456	N	1422	-0-	-34	-0-	204	1	1196	2	N	20	9	1	1	8	61
							22	9									
03	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	106	1	1356	2	N	35	4	1			92
							39	9									
04	1530	N	1424	-0-	-106	-0-	103	1	1292	2	N	26	14	1	3	8	101
							29	9									
05	1581	N	1429	-0-	-152	-0-	108	1	1310	2	N	10	5	1			106
							11	9									
06	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	105	1	1283	2	N	24	9	1			121
							26	9									

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	332	1	1885	2	N	15	13	1			47
							17	9									
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	296	1	1735	2	N	11	13	1			45
							12	9									
03	2046	N	1973	-0-	-73	-0-	143	1	1819	2	N	10	6	1			49
							11	9									
04	2160	N	1770	-0-	-390	-0-	130	1	1622	2	N	16	18	1	1	8	46
							18	9									
05	2263	N	1827	-0-	-436	-0-	136	1	1650	2	N	37	6	1			77
							41	9									
06	1920	N	1872	-0-	-48	-0-	139	1	1705	2	N	25	12	1			90
							28	9									

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	452	1	2565	2	N	24	13	1			88
							26	9									
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	548	1	3208	2	N	26	21	1	1	8	92
							29	9									
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	229	1	2928	2	N	15	11	1			96
							17	9									
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	220	1	2754	2	N	98	30	1	1	8	163
							108	9									
05	3131	X	2617	-0-	-514	-0-	193	1	2351	2	N	66	9	1			220
							73	9									
*06	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	224	1	2745	2	N	61	193	1			88
							67	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
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	35	1	200	2	N	1	1	1			43
							1	9									
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	31	1	180	2	N	1	1	1			43
							1	9									
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	16	1	199	2	N	1	1	1			43
							1	9									
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	330	2	N	1	2	1			42
							1	9									
05	248	N	98	-0-	-150	-0-	7	1	91	2	N	-0-					42
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					42

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
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	305	1	1733	2	N	14	11	1			32
							15	9									
02	2800	N	2863	-0-	63	63	415	1	2426	2	N	20	15	1	1	8	36
							22	9									
03	3100	N	3413	-0-	313	376	246	1	3134	2	N	30	9	1			57
							33	9									
04	3000	N	3119	-0-	119	495	228	1	2851	2	N	36	32	1	2	8	59
							40	9									
05	3639	X	3144	-0-	-495	-0-	236	1	2869	2	N	35	10	1			84
							39	9									
*06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	222	1	2721	2	N	36	20	1			100
							40	9									

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
01	5580	X	4973	-0-	-607	-0-	737	1	4186	2	N	45	31	1	2	8	82
							50	9									
02	5040	X	4355	-0-	-685	-0-	628	1	3672	2	N	50	28	1	2	8	102
							55	9									
03	5518	X	4847	-0-	-671	-0-	346	1	4414	2	N	79	14	1			167
							87	9									
04	5130	X	4620	-0-	-510	-0-	334	1	4176	2	N	100	45	1	5	8	217
							110	9									
05	5301	X	4628	-0-	-673	-0-	344	1	4183	2	N	92	194	1			115
							101	9									
06	4800	X	4661	-0-	-139	-0-	348	1	4255	2	N	53	30	1			138
							58	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1232	-0-		-39	-0-		181	1	1027	2	N	22	8	1			110
									24	9									
02	1148	N	1045	-0-		-103	-0-		150	1	876	2	N	17	7	1			120
									19	9									
03	1302	N	1193	-0-		-109	-0-		84	1	1074	2	N	32	3	1			149
									35	9									
04	1200	N	1195	-0-		-5	-0-		81	1	1014	2	N	91	198	1	1	8	41
									100	9									
05	1147	N	1117	-0-		-30	-0-		84	1	1026	2	N	6	4	1			43
									7	9									
06	1140	N	1093	-0-		-47	-0-		82	1	999	2	N	11	7	1			47
									12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1216	N	1216	-0-		-0-	-0-		179	1	1015	2	N	20	7	1			69
									22	9									
02	1092	N	1058	-0-		-34	-0-		151	1	884	2	N	21	7	1			83
									23	9									
03	1240	N	1116	-0-		-124	-0-		79	1	1013	2	N	22	3	1			102
									24	9									
04	1170	N	1073	-0-		-97	-0-		77	1	967	2	N	26	10	1	1	8	117
									29	9									
05	1178	N	1081	-0-		-97	-0-		80	1	969	2	N	29	3	1			143
									32	9									
*06	1136	N	1136	-0-		-0-	-0-		79	1	965	2	N	84	193	1			34
									92	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	742	-0-		-33	-0-		110	1	625	2	N	6	5	1			34
									7	9									
02	672	N	659	-0-		-13	-0-		95	1	555	2	N	8	4	1			38
									9	9									
03	775	N	664	-0-		-111	-0-		47	1	598	2	N	17	2	1			53
									19	9									
04	720	N	670	-0-		-50	-0-		48	1	599	2	N	21	6	1	2	8	66
									23	9									
05	744	N	665	-0-		-79	-0-		50	1	604	2	N	10	2	1			74
									11	9									
*06	648	N	648	-0-		-0-	-0-		48	1	586	2	N	13	4	1			83
									14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2409	-0-		-195	-0-		356	1	2020	2	N	30	15	1			83
									33	9									
02	2296	N	2091	-0-		-205	-0-		300	1	1757	2	N	31	14	1	2	8	98
									34	9									
03	2542	N	2152	-0-		-390	-0-		154	1	1970	2	N	25	6	1			117
									28	9									
04	2340	N	2056	-0-		-284	-0-		150	1	1875	2	N	28	20	1	3	8	122
									31	9									
05	2325	N	2074	-0-		-251	-0-		156	1	1893	2	N	23	7	1			138
									25	9									
06	2070	N	1906	-0-		-164	-0-		142	1	1733	2	N	28	13	1	1	8	152
									31	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 #: 6 RRCID -> 219557 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8998

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
01	2592	N	2592	-0-		-0-	-0-	384	1	2180	2	N	25	16	1			48
								28	9									
02	2380	N	2332	-0-		-48	-0-	338	1	1980	2	N	13	15	1			46
								14	9									
03	2635	N	2281	-0-		-354	-0-	164	1	2097	2	N	18	7	1			57
								20	9									
04	2520	N	1915	-0-		-605	-0-	140	1	1745	2	N	27	20	1	1	8	63
								30	9									
05	2573	N	2131	-0-		-442	-0-	159	1	1937	2	N	32	7	1			88
								35	9									
06	2220	N	1994	-0-		-226	-0-	149	1	1822	2	N	21	13	1			96
								23	9									

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. 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
01	899	N	125	-0-		-774	-0-	19	1	105	2	N	1	1	1			167
								1	9									
02	532	N	102	-0-		-430	-0-	15	1	86	2	N	1	1	1			167
								1	9									
03	155	N	99	-0-		-56	-0-	7	1	92	2	N	-0-					167
04	120	N	64	-0-		-56	-0-	5	1	59	2	N	-0-	1	1			166
05	621	N	621	-0-		-0-	-0-	47	1	571	2	N	3	1	1			168
								3	9									
*06	817	N	817	-0-		-0-	-0-	57	1	697	2	N	57	192	1			33
								63	9									

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. 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
01	434	N	410	-0-		-24	-0-	60	1	342	2	N	7	3	1			82
								8	9									
02	381	N	381	-0-		-0-	-0-	55	1	320	2	N	5	2	1			85
								6	9									
03	434	N	365	-0-		-69	-0-	26	1	337	2	N	2	1	1			86
								2	9									
04	390	N	324	-0-		-66	-0-	24	1	297	2	N	3	3	1			86
								3	9									
05	434	N	362	-0-		-72	-0-	27	1	333	2	N	2	1	1			87
								2	9									
*06	451	N	451	-0-		-0-	-0-	34	1	414	2	N	3	3	1			87
								3	9									

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

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
01	1736	N	1597	-0-		-139	-0-	235	1	1336	2	N	24	10	1			105
								26	9									
02	1512	N	1409	-0-		-103	-0-	202	1	1182	2	N	23	9	1			119
								25	9									
03	1705	N	1379	-0-		-326	-0-	99	1	1258	2	N	20	4	1			135
								22	9									
04	1560	N	1326	-0-		-234	-0-	96	1	1200	2	N	27	13	1	2	8	147
								30	9									
05	1550	N	1507	-0-		-43	-0-	109	1	1320	2	N	71	188	1			30
								78	9									
06	1320	N	1306	-0-		-14	-0-	98	1	1199	2	N	8	9	1			29
								9	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220324 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF. 8150 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	331	1	1878	2	N	19	14	1			42
							21	9									
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	289	1	1691	2	N	14	13	1			43
							15	9									
03	2263	N	1362	-0-	-901	-0-	98	1	1251	2	N	12	6	1			49
							13	9									
04	2160	N	1098	-0-	-1062	-0-	80	1	1006	2	N	11	12	1			48
							12	9									
05	2201	N	1594	-0-	-607	-0-	120	1	1460	2	N	13	5	1			56
							14	9									
*06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	99	1	1210	2	N	13	9	1			60
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	152	1	862	2	N	8	6	1			38
							9	9									
02	924	N	905	-0-	-19	-0-	131	1	766	2	N	7	6	1			39
							8	9									
03	1054	N	891	-0-	-163	-0-	64	1	821	2	N	5	3	1			41
							6	9									
04	990	N	848	-0-	-142	-0-	62	1	776	2	N	9	8	1	1	8	41
							10	9									
05	992	N	941	-0-	-51	-0-	70	1	854	2	N	15	3	1			53
							17	9									
*06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	68	1	830	2	N	21	6	1			68
							23	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1162	-0-	-202	-0-	170	1	967	2	N	23	7	1			134
							25	9									
02	1232	N	1160	-0-	-72	-0-	165	1	965	2	N	27	7	1	1	8	153
							30	9									
03	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	85	1	1081	2	N	22	4	1			171
							24	9									
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	83	1	1036	2	N	52	11	1	3	8	209
							57	9									
05	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	88	1	1071	2	N	29	4	1			234
							32	9									
*06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	84	1	1027	2	N	46	188	1			92
							51	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	29	1	162	2	N	1	1	1			233
							1	9									
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	19	1	111	2	N	1	1	1			233
							1	9									
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	N	1					234
							1	9									
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	13	1	157	2	N	1	2	1			233
							1	9									
05	155	N	30	-0-	-125	-0-	2	1	28	2	N	-0-					233
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					233

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 222425 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8008 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	67	1	379	2	N	6	3	1			166
							7	9									
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	59	1	347	2	N	5	3	1			168
							6	9									
03	465	N	407	-0-	-58	-0-	29	1	375	2	N	3	1	1			170
							3	9									
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	29	1	368	2	N	6	4	1	1	8	171
							7	9									
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	30	1	369	2	N	39	177	1			33
							43	9									
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	28	1	340	2	N	2	2	1			33
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	55	1	310	2	N	3	2	1			126
							3	9									
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	45	1	265	2	N	1	2	1			125
							1	9									
03	403	N	308	-0-	-95	-0-	22	1	284	2	N	2	1	1			126
							2	9									
04	360	N	274	-0-	-86	-0-	20	1	252	2	N	2	3	1			125
							2	9									
05	341	N	280	-0-	-61	-0-	21	1	258	2	N	1	1	1			125
							1	9									
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	20	1	250	2	N	2	2	1			125
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1336	-0-	-555	-0-	197	1	1117	2	N	20	8	1			43
							22	9									
02	1372	N	1127	-0-	-245	-0-	162	1	950	2	N	14	7	1	1	8	49
							15	9									
03	1426	N	842	-0-	-584	-0-	61	1	777	2	N	4	3	1			50
							4	9									
04	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	90	1	1130	2	N	20	10	1	3	8	57
							22	9									
05	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	92	1	1119	2	N	20	4	1			73
							22	9									
*06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	83	1	1014	2	N	19	7	1			85
							21	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	244	1	1383	2	N	11	10	1			50
							12	9									
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	273	1	1597	2	N	13	11	1			52
							14	9									
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	145	1	1848	2	N	23	6	1			69
							25	9									
04	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	107	1	1343	2	N	20	17	1	1	8	71
							22	9									
05	2077	N	1643	-0-	-434	-0-	121	1	1466	2	N	51	5	1			117
							56	9									
06	1950	N	1643	-0-	-307	-0-	123	1	1499	2	N	19	10	1			126
							21	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	361	1	2048	2	N	54	15	1			139
							59	9									
02	2240	N	2141	-0-	-99	-0-	307	1	1795	2	N	35	14	1			160
							39	9									
03	2511	N	2253	-0-	-258	-0-	161	1	2058	2	N	31	7	1			184
							34	9									
04	2400	N	2071	-0-	-329	-0-	150	1	1871	2	N	45	21	1	1	8	207
							50	9									
05	2356	N	2178	-0-	-178	-0-	162	1	1968	2	N	44	195	1			56
							48	9									
06	2190	N	2104	-0-	-86	-0-	157	1	1924	2	N	21	14	1			63
							23	9									

LOWRY WELL #: 1 RRCID -> 223596 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8046 - 9540

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2015 - PLUGGED 02/19/15

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
01	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	199	1	1127	2	N	9	8	1			88
							10	9									
02	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	176	1	1031	2	N	7	8	1			87
							8	9									
03	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	87	1	1116	2	N	9	4	1			92
							10	9									
04	1290	N	1174	-0-	-116	-0-	85	1	1063	2	N	24	12	1	1	8	103
							26	9									
05	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	90	1	1100	2	N	18	4	1			117
							20	9									
*06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	87	1	1064	2	N	19	8	1			128
							21	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
01	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	173	1	984	2	N	19	7	1			184
							21	9									
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	153	1	896	2	N	23	7	1			200
							25	9									
03	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	81	1	1030	2	N	25	3	1			222
							28	9									
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	82	1	1021	2	N	38	192	1	1	8	67
							42	9									
05	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	80	1	974	2	N	12	4	1			75
							13	9									
06	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	81	1	985	2	N	7	7	1			75
							8	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225880 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7946 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4540	-0-	-17	-0-	670	1	3802	2	N	62	28	1			203
							68	9									
02	4116	X	4048	-0-	-68	-0-	584	1	3416	2	N	44	26	1	1	8	220
							48	9									
03	4557	X	3866	-0-	-691	-0-	273	1	3487	2	N	96	193	1			123
							106	9									
04	4410	X	3591	-0-	-819	-0-	263	1	3287	2	N	37	36	1	1	8	123
							41	9									
05	4557	X	3547	-0-	-1010	-0-	268	1	3255	2	N	22	12	1			133
							24	9									
06	4380	X	3434	-0-	-946	-0-	256	1	3125	2	N	48	22	1			159
							53	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	62	1	355	2	N	9	3	1			125
							10	9									
02	420	N	364	-0-	-56	-0-	52	1	306	2	N	5	2	1			128
							6	9									
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	28	1	355	2	N	3	1	1			130
							3	9									
04	420	N	315	-0-	-105	-0-	23	1	289	2	N	3	3	1	1	8	129
							3	9									
05	403	N	331	-0-	-72	-0-	25	1	305	2	N	1	1	1			129
							1	9									
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	330	2	N	21	77	1			73
							23	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	223	1	1263	2	N	10	9	1			47
							11	9									
02	1428	N	1146	-0-	-282	-0-	166	1	973	2	N	6	8	1			45
							7	9									
03	1550	N	1087	-0-	-463	-0-	79	1	1002	2	N	5	3	1			47
							6	9									
04	1440	N	972	-0-	-468	-0-	71	1	893	2	N	7	10	1			44
							8	9									
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	126	1	1530	2	N	8	5	1			47
							9	9									
*06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	107	1	1315	2	N	9	10	1			46
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	12	1	69	2	N	1	1	1			39
							1	9									
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	12	1	70	2	N	-0-					39
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	2	N	-0-					39
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	38	1	473	2	N	2	1	1			40
							2	9									
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-					40
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					40

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229346 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8206 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	315	-0-	-150	-0-	47	1	267	2	N	1	2	1			84
							1	9									
02	392	N	175	-0-	-217	-0-	25	1	147	2	N	3	1	1			86
							3	9									
03	558	N	160	-0-	-398	-0-	12	1	147	2	N	1	1	1			86
							1	9									
04	300	N	156	-0-	-144	-0-	11	1	143	2	N	2	2	1	1	8	85
							2	9									
05	186	N	30	-0-	-156	-0-	2	1	28	2	N	-0-					85
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	405	-0-	-122	-0-	60	1	343	2	N	2	2	1			217
							2	9									
02	476	N	367	-0-	-109	-0-	53	1	312	2	N	2	2	1			217
							2	9									
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	33	1	427	2	N	2	1	1			218
							2	9									
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	407	2	N	54	174	1			98
							59	9									
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	28	1	344	2	N	1	1	1			98
							1	9									
06	450	N	251	-0-	-199	-0-	19	1	230	2	N	2	2	1			98
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	73	1	414	2	N	3	3	1			70
							3	9									
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	57	1	336	2	N	11	3	1			78
							12	9									
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	29	1	369	2	N	10	1	1			87
							11	9									
04	480	N	366	-0-	-114	-0-	26	1	325	2	N	14	4	1	1	8	96
							15	9									
05	434	N	379	-0-	-55	-0-	28	1	342	2	N	8	1	1			103
							9	9									
06	390	N	317	-0-	-73	-0-	23	1	283	2	N	10	2	1			111
							11	9									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	104	1			18

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1787	-0-		-662	-0-	264	1	1501	2	N	20	11	1			94
								22	9									
02	2100	X	1587	-0-		-513	-0-	228	1	1333	2	N	24	10	1			108
								26	9									
03	1922	N	1612	-0-		-310	-0-	116	1	1475	2	N	19	5	1			122
								21	9									
04	1740	N	1611	-0-		-129	-0-	118	1	1480	2	N	12	16	1	1	8	117
								13	9									
05	1767	N	1427	-0-		-340	-0-	107	1	1306	2	N	13	5	1			125
								14	9									
06	1560	N	1172	-0-		-388	-0-	88	1	1076	2	N	7	8	1			124
								8	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5503	-0-		-542	-0-	817	1	4635	2	N	46	27	1			78
								51	9									
02	5460	X	5245	-0-		-215	-0-	755	1	4417	2	N	66	32	1	1	8	111
								73	9									
03	6045	X	5354	-0-		-691	-0-	384	1	4905	2	N	59	16	1			154
								65	9									
04	5340	X	4927	-0-		-413	-0-	359	1	4491	2	N	70	50	1	2	8	172
								77	9									
05	5797	X	4986	-0-		-811	-0-	369	1	4483	2	N	122	199	1			95
								134	9									
06	5610	X	4704	-0-		-906	-0-	353	1	4314	2	N	34	31	1			98
								37	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2636	N	2636	-0-		-0-	-0-	388	1	2200	2	N	44	16	1	2	8	219
								48	9									
02	2355	N	2355	-0-		-0-	-0-	340	1	1992	2	N	21	15	1	2	8	223
								23	9									
03	2666	N	2521	-0-		-145	-0-	178	1	2273	2	N	64	7	1			280
								70	9									
04	2550	N	2418	-0-		-132	-0-	172	1	2154	2	N	84	203	1	4	8	157
								92	9									
05	2604	N	2468	-0-		-136	-0-	186	1	2263	2	N	17	8	1			166
								19	9									
06	2430	N	2342	-0-		-88	-0-	175	1	2138	2	N	26	15	1			177
								29	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154976 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 8498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	797	N	797	-0-		-0-	-0-	767	2	30	9	N	27					130
02	672	N	376	-0-		-296	-0-	376	2			N	-0-					130
03	651	N	643	-0-		-8	-0-	624	2	19	9	N	17					147
04	780	N	159	-0-		-621	-0-	156	2	3	9	N	3					150
05	403	N	-0-	-0-		-403	-0-					N	-0-					150
06	630	N	-0-	-0-		-630	-0-					N	-0-					150

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2367	X	2367	-0-		-0-	-0-	2367	2			N	-0-					121
02	2149	X	2149	-0-		-0-	-0-	2149	2			N	-0-					121
03	1936	X	1936	-0-		-0-	-0-	1936	2			N	-0-					121
04	1860	X	633	-0-		-1227	-0-	633	2			N	-0-					121
05	1922	X	-0-	-0-		-1922	-0-					N	-0-					121
06	1860	X	-0-	-0-		-1860	-0-					N	26	127	1			20

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3100	N	3140	-0-	40	40	754	1	2342	2	N	40					174
							44	9									
02	2660	X	2451	-0-	-209	-0-	525	1	1925	2	N	1					175
							1	9									
03	2945	X	2081	-0-	-864	-0-	2049	2	32	9	N	29					204
04	2850	X	2107	-0-	-743	-0-	2093	2	14	9	N	13					217
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	744	1	2265	2	N	1	176	1			42
							1	9									
06	2850	X	2089	-0-	-761	-0-	2089	2			N	-0-					42

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

01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1369	2	18	9	N	16					93
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1017	2	4	9	N	4					97
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	988	2	25	9	N	23					120
04	1350	N	193	-0-	-1157	-0-	189	2	4	9	N	4					124
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					124
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					124

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

01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1082	2	13	9	N	12					116
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	968	2	11	9	N	10					126
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1049	2	11	9	N	10					136
04	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1004	2	14	9	N	13					149
05	1085	N	996	-0-	-89	-0-	987	2	9	9	N	8					157
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					157

MCDUFFIE, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 180213 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7674 - 7731

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

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

01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2237	2	51	9	N	46					96
02	2044	N	2040	-0-	-4	-0-	1995	2	45	9	N	41					137
03	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	2191	2	22	9	N	20					157
04	2220	N	2156	-0-	-64	-0-	2133	2	23	9	N	21					178
05	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	2192	2	12	9	N	11	165	1			24
06	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					24

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B" WELL #: 4 RRCID -> 195672 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	38	-0-	-892	-0-	38	2			N	-0-					95
02	840	N	292	-0-	-548	-0-	286	2	6	9	N	5					100
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1103	2	24	9	N	22					122
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					122
*05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	917	2	103	9	N	94					216
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					216

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
01	434	N	225	-0-	-209	-0-	216	2	9	9	N	8					175
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					175
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	175	2	25	9	N	23					198
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					198
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					198
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					198

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
01	992	N	769	-0-	-223	-0-	741	2	28	9	N	25					104
02	1596	N	1549	-0-	-47	-0-	1484	2	65	9	N	59					163
03	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2740	2	70	9	N	64					227
04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2636	2	79	9	N	72	185	1			114
05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2761	2	94	9	N	85					199
*06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2563	2	66	9	N	60	192	1			67

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
01	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	2			N	-0-					89
02	392	N	317	-0-	-75	-0-	317	2			N	-0-					89
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					89
04	300	N	203	-0-	-97	-0-	203	2			N	-0-					89
05	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	2			N	-0-					89
06	330	N	138	-0-	-192	-0-	138	2			N	-0-					89

BLOUNT -A- WELL #: 1 RRCID -> 155226 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6644 - 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
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	65	2	26	9	Y	24	33	1			35
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	33	2	10	9	Y	9	23	1			21
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	20	2	11	9	Y	10	14	1			17
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	11	2	4	9	Y	4	9	1			12
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-1	-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
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					55
02	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	2			N	-0-					55
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					55
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					55
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					55
*06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					55

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

01	2852	X	1945	-0-	-907	-0-	1924	2	21	9	Y	19					96
02	2296	X	1549	-0-	-747	-0-	1549	2			Y	-0-					96
03	2015	N	1546	-0-	-469	-0-	1546	2			Y	-0-					96
04	1770	N	1609	-0-	-161	-0-	1578	2	31	9	Y	28					124
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					124
*06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5531	2	13	9	Y	12					136

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

01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
*06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	808	2	10	9	Y	9					9

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

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	2387	N	1140	-0-	-1247	-0-	1136	2	4	9	Y	4					33
02	2436	N	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-					33
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					33
04	2610	X	1329	-0-	-1281	-0-	1329	2			Y	-0-					33
05	2697	X	2181	-0-	-516	-0-	2108	2	73	9	Y	66					99
*06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2351	2	26	9	Y	24					123

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

01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	151	2	4	9	Y	4	2	1			5
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	22	2	1	9	Y	1	4	1			2
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-	1	1			1
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1			1
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-	1	1			-0-

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

01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	321	2	2	9	Y	2	21	1			4
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	374	2	2	9	Y	2					6
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	338	2	3	9	Y	3					9
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	Y	1					10
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	Y	1					11
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	Y	1					12

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
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-1	-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
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1386	2	3	9	Y	3					7
02	924	N	841	-0-	-83	-0-	829	2	12	9	Y	11					18
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1614	2	37	9	Y	34					52
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1907	2	10	9	Y	9					61
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2146	2	22	9	Y	20					81
*06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2165	2	51	9	Y	46					127

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
01	992	N	931	-0-	-61	-0-	929	2	2	9	Y	2					8
02	644	N	551	-0-	-93	-0-	541	2	10	9	Y	9					17
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	659	2	9	9	Y	8	11	1			14
04	840	N	574	-0-	-266	-0-	567	2	7	9	Y	6					20
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	625	2	12	9	Y	11					31
06	660	N	510	-0-	-150	-0-	510	2			Y	-0-	23	1			8

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
01	2511	N	2342	-0-	-169	-0-	2320	2	22	9	N	20					192
02	2184	N	2112	-0-	-72	-0-	2093	2	19	9	N	17					209
03	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	2221	2	24	9	N	22					231
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2116	2	70	9	N	64	193	1			102
05	2325	N	1904	-0-	-421	-0-	1835	2	69	9	N	63					165
06	2160	N	1451	-0-	-709	-0-	1411	2	40	9	N	36					201

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	10212	X	4756	-0-	-5456	-0-	4755	2	1	9	N	1					110
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3805	2	2	9	N	2					112
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3994	2	8	9	N	7					119
04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3867	2	12	9	N	11					130
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3747	2	28	9	N	25					155
*06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3254	2	15	9	N	14					169

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
01	620	N	363	-0-	-257	-0-	363	2			Y	-0-	1	1			1
02	532	N	293	-0-	-239	-0-	293	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
*06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1735	2	13	9	Y	12					12

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
01	465	N	401	-0-	-64	-0-	393	2	8	9	Y	7					52
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	381	2	2	9	Y	2	21	1			33
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	906	2	20	9	Y	18	18	1			33
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1873	2	63	9	Y	57	26	1			64
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2107	2	50	9	Y	45					109
*06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1991	2	59	9	Y	54					163

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
01	1674	N	1415	-0-	-259	-0-	1327	2	88	9	Y	80					190
02	1708	N	1413	-0-	-295	-0-	1392	2	21	9	Y	19					209
03	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	1598	2	79	9	Y	72	191	1			90
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1504	2	74	9	Y	67					157
05	1550	N	1092	-0-	-458	-0-	1061	2	31	9	Y	28					185
06	1620	N	1324	-0-	-296	-0-	1278	2	46	9	Y	42					227

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
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	869	2	11	9	Y	10	15	1			16
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2067	2	10	9	Y	9	15	1			10
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2128	2	17	9	Y	15	13	1			12
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1761	2	10	9	Y	9					21
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1560	2	11	9	Y	10	13	1			18
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1335	2	15	9	Y	14	12	1			20

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
01	3813	X	3809	-0-	-4	-0-	3790	2	19	9	N	17	186	1			25
02	3444	X	3420	-0-	-24	-0-	3392	2	28	9	N	25					50
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3757	2	37	9	N	34					84
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3783	2	28	9	N	25					109
05	3782	X	3338	-0-	-444	-0-	3313	2	25	9	N	23					132
06	3313	X	3296	-0-	-17	-0-	3279	2	17	9	N	15					147

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
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2254	2	63	9	Y	57	142	1			33
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2264	2	44	9	Y	40					73
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1821	2	59	9	Y	54	66	1			61
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1955	2	56	9	Y	51	81	1			31
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1814	2	51	9	Y	46					77
*06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1624	2	109	9	Y	99	81	1			95

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
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1036	2	28	9	N	25					212
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	776	2	9	9	N	8	173	1			47
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1000	2	28	9	N	25					72
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	804	2	25	9	N	23					95
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	779	2	17	9	N	15					110
*06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1031	2	14	9	N	13					123

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231814 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 7362 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2015 - P/A 06/14/15

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

	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
01	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					6
02	252	N	207	-0-	-45	-0-	207	2			Y	-0-					6
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					6
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1	5	1			2
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					2
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					2

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

	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
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1007	2	22	9	Y	20					161
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1055	2	62	9	Y	56					217
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	702	2	30	9	Y	27					244
04	690	N	554	-0-	-136	-0-	540	2	14	9	Y	13	183	1			74
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1084	2	39	9	Y	35					109
*06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1018	2	29	9	Y	26					135

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

	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
01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3161	2	23	9	Y	21	28	1			11
02	2800	N	3149	-0-	349	349	3129	2	20	9	Y	18					29
03	3100	N	3697	-0-	597	946	3674	2	23	9	Y	21	26	1			24
04	3000	N	3776	-0-	776	1722	3755	2	21	9	Y	19	26	1			17
05	5952	X	4230	-0-	-1722	-0-	4209	2	21	9	Y	19					36
*06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2749	2	15	9	Y	14	27	1			23

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

	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
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

	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
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3019	2	51	9	Y	46	62	1			69
02	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2654	2	51	9	Y	46	63	1			52
03	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	2977	2	84	9	Y	76	66	1			62
04	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2864	2	54	9	Y	49					111
05	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	3013	2	59	9	Y	54	66	1			99
*06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2850	2	39	9	Y	35	66	1			68

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3385	2	51	9	Y	46	62	1			69
02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2764	2	47	9	Y	43	63	1			49
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3072	2	78	9	Y	71	62	1			58
04	3000	X	2935	-0-	-65	-0-	2884	2	51	9	Y	46					104
05	3100	X	3027	-0-	-73	-0-	2972	2	55	9	Y	50	61	1			93
06	2855	X	2785	-0-	-70	-0-	2763	2	22	9	Y	20	62	1			51

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
01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4241	2	40	9	Y	36	44	1			57
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3478	2	43	9	Y	39	41	1			55
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3509	2	53	9	Y	48	49	1			54
04	3300	X	3265	-0-	-35	-0-	3213	2	52	9	Y	47	48	1			53
05	3410	X	3396	-0-	-14	-0-	3353	2	43	9	Y	39	46	1			46
06	3300	X	2914	-0-	-386	-0-	2871	2	43	9	Y	39	48	1			37

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
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
*06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2629	-0-	-130	-0-	2616	2	13	9	N	12	184	1			52
02	2436	N	2383	-0-	-53	-0-	2341	2	42	9	N	38					90
03	2666	N	2586	-0-	-80	-0-	2527	2	59	9	N	54					144
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2500	2	50	9	N	45					189
05	2635	N	2483	-0-	-152	-0-	2427	2	56	9	N	51					240
06	2490	N	2319	-0-	-171	-0-	2278	2	41	9	N	37	190	1			87

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5354	2	57	9	Y	52					214
02	2800	N	4829	-0-	2029	2029	4772	2	57	9	Y	52					266
03	6646	X	4617	-0-	-2029	-0-	4565	2	52	9	Y	47	179	1			134
04	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4591	2	36	9	Y	33					167
05	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4593	2	59	9	Y	54					221
*06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4067	2	33	9	Y	30	166	1			85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1519	2	37	9	Y	34					94
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1127	2	15	9	Y	14					108
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	480	2	3	9	Y	3					111
04	630	N	454	-0-	-176	-0-	448	2	6	9	Y	5	76	1			40
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	Y	3					43
*06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7820	2	119	9	Y	108	131	1			172
02	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6437	2	107	9	Y	97	124	1			145
03	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8809	2	152	9	Y	138	130	1			153
04	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6798	2	147	9	Y	134	137	1			150
05	7006	X	5952	-0-	-1054	-0-	5828	2	124	9	Y	113	132	1			131
*06	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9528	2	141	9	Y	128	137	1			122

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2166	-0-	-221	-0-	2079	2	87	9	Y	79	57	1			98
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2420	2	75	9	Y	68	65	1			101
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2641	2	105	9	Y	95	66	1			130
04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2739	2	76	9	Y	69	69	1			130
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2558	2	89	9	Y	81	135	1			76
*06	3000	N	3026	-0-	26	26	2958	2	68	9	Y	62	71	1			67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1488	-0-	-868	-0-	1449	2	39	9	Y	35					104
02	2548	X	1346	-0-	-1202	-0-	1311	2	35	9	Y	32					136
03	2108	X	1784	-0-	-324	-0-	1774	2	10	9	Y	9					145
04	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1869	2	17	9	Y	15	98	1			62
05	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2197	2	25	9	Y	23					85
*06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1751	2	34	9	Y	31					116

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
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1309	2	40	9	Y	36	28	1			46
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1410	2	43	9	Y	39	31	1			54
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1534	2	58	9	Y	53	35	1			72
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1345	2	43	9	Y	39	38	1			73
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1369	2	48	9	Y	44	75	1			42
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1417	2	55	9	Y	50	40	1			52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1426	-0-	-465	-0-	1343	2	83	9	Y	75					351
02	2128	N	1035	-0-	-1093	-0-	959	2	76	9	Y	69	143	1			277
03	2139	N	1924	-0-	-215	-0-	1859	2	65	9	Y	59	156	1			180
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1627	2	87	9	Y	79	140	1			119
05	1147	N	767	-0-	-380	-0-	750	2	17	9	Y	15					134
06	1677	N	1520	-0-	-157	-0-	1469	2	51	9	Y	46					180

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7909	-0-	-368	-0-	7774	2	135	9	Y	123	167	1			66
02	7336	X	6977	-0-	-359	-0-	6852	2	125	9	Y	114					180
03	8122	X	7496	-0-	-626	-0-	7344	2	152	9	Y	138	164	1			154
04	7860	X	6869	-0-	-991	-0-	6736	2	133	9	Y	121	165	1			110
05	8122	X	6272	-0-	-1850	-0-	6149	2	123	9	Y	112					222
*06	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7654	2	149	9	Y	135	166	1			191

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
01	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4441	2	45	9	Y	41	30	1			51
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3968	2	42	9	Y	38	34	1			55
03	4371	X	4313	-0-	-58	-0-	4255	2	58	9	Y	53	36	1			72
04	4230	X	3813	-0-	-417	-0-	3770	2	43	9	Y	39	38	1			73
05	4371	X	3931	-0-	-440	-0-	3880	2	51	9	Y	46	76	1			43
06	4056	X	3700	-0-	-356	-0-	3687	2	13	9	Y	12	40	1			15

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
01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3393	2	15	9	N	14	17	1			23
02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3051	2	7	9	N	6	17	1			12
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3825	2	8	9	N	7	11	1			8
04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5336	2	8	9	N	7	7	1			8
05	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5422	2	7	9	N	6	7	1			7
*06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4677	2	20	9	N	18	7	1			18

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
01	341	N	152	-0-	-189	-0-	149	2	3	9	N	3					172
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					172
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					172
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					172
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

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
01	589	N	516	-0-	-73	-0-	503	2	13	9	N	12					204
02	644	N	394	-0-	-250	-0-	387	2	7	9	N	6					210
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	664	2	19	9	N	17					227
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	467	2	23	9	N	21	193	1			55
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	404	2	13	9	N	12					67
06	660	N	501	-0-	-159	-0-	484	2	17	9	N	15					82

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
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2532	2	31	9	Y	28	168	1			40
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2314	2	40	9	Y	36					76
03	2511	N	2385	-0-	-126	-0-	2354	2	31	9	Y	28					104
04	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	2213	2	21	9	Y	19					123
05	2511	N	2202	-0-	-309	-0-	2176	2	26	9	Y	24					147
06	2310	N	2292	-0-	-18	-0-	2264	2	28	9	Y	25					172

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
01	3100	N	2923	-0-	-177	1680	2904	2	19	9	Y	17					61
02	2800	N	1599	-0-	-1201	479	1592	2	7	9	Y	6	25	1			42
03	1286	X	807	-0-	-479	-0-	801	2	6	9	Y	5	23	1			24
04	816	X	816	-0-	-0-	-0-	807	2	9	9	Y	8	19	1			13
05	310	X	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					13
*06	675	X	675	-0-	-0-	-0-	671	2	4	9	Y	4					17

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
01	3410	X	2909	-0-	-501	-0-	2864	2	45	9	Y	41	29	1			50
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3486	2	39	9	Y	35	34	1			51
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3481	2	52	9	Y	47	33	1			65
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3246	2	39	9	Y	35	35	1			65
05	3410	X	3362	-0-	-48	-0-	3317	2	45	9	Y	41	68	1			38
*06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3501	2	89	9	Y	81	36	1			83

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3153	-0-	53	138	3112	2	41	9	Y	37	50	1			55
02	2655	N	2517	-0-	-138	-0-	2481	2	36	9	Y	33	50	1			38
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2961	2	62	9	Y	56	49	1			45
04	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2460	2	41	9	Y	37					82
05	2046	X	2007	-0-	-39	-0-	1964	2	43	9	Y	39	48	1			73
06	1951	X	1417	-0-	-534	-0-	1378	2	39	9	Y	35	48	1			60

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3300	-0-	-110	-0-	3258	2	42	9	Y	38	86	1			28
02	2856	X	1732	-0-	-1124	-0-	1692	2	40	9	Y	36					64
03	3162	X	1889	-0-	-1273	-0-	1834	2	55	9	Y	50	47	1			67
04	3060	X	1625	-0-	-1435	-0-	1578	2	47	9	Y	43	52	1			58
05	3162	X	2247	-0-	-915	-0-	2178	2	69	9	Y	63	48	1			73
06	3060	X	2206	-0-	-854	-0-	2158	2	48	9	Y	44	58	1			59

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23560	X	22988	-0-	-572	-0-	22846	2	142	9	Y	129	90	1	1	8	95
02	21112	X	20738	-0-	-374	-0-	20646	2	92	9	Y	84					179
03	23188	X	22633	-0-	-555	-0-	22503	2	130	9	Y	118	133	1			164
04	22440	X	21802	-0-	-638	-0-	21678	2	124	9	Y	113	126	1			151
05	23188	X	22882	-0-	-306	-0-	22742	2	140	9	Y	127	124	1			154
06	22260	X	21449	-0-	-811	-0-	21357	2	92	9	Y	84	123	1			115

ATLANTA, S. (SMACKOVER) 04292 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
GLASS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 109495 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10907 - 10950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BROWN, R. WELL #: 1 RRCID -> 173179 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10902 - 11072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49

AVINGER (JURASSIC) 04513 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CONNER WELL #: 2 RRCID -> 204920 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11432 - 11484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

AVINGER (JURASSIC) //CONT.// 04513 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880

	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
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			Y	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	789	-0-	-111	-0-	735	3	54	9	Y	49	40	1			9
05	1271	N	806	-0-	-465	-0-	759	3	47	9	Y	43	43	1			9
06	870	N	778	-0-	-92 B	-0-	725	3	53	9	Y	48	48	1			9

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

	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
01	930	N	326	-0-	-604	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	650	-0-	-50	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	474	-0-	-239	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	417	-0-	-153 B	-0-	417	3			Y	-0-					-0-

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

	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
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10 B	-0-	500	3			Y	-0-					-0-

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

	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
01	3348	X	1928	-0-	-1420	-0-	1911	3	17	9	Y	15	15	1			3
02	3528	X	1855	-0-	-1673	-0-	1838	3	17	9	Y	15	15	1			3
03	3906	X	2325	-0-	-1581	-0-	2321	3	4	9	Y	4	6	1			1
04	3780	X	1983	-0-	-1797	-0-	1983	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-
*06	3193	X	3193	-0-	-0- B	-0-	3193	3			Y	-0-					-0-

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

	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
01	3689	X	2321	-0-	-1368	-0-	2282	3	39	9	Y	35	35	1			6
02	3332	X	2438	-0-	-894	-0-	2399	3	39	9	Y	35	35	1			6
03	3689	X	2372	-0-	-1317	-0-	2314	3	58	9	Y	53	52	1			7
04	2820	X	1309	-0-	-1511	-0-	1275	3	34	9	Y	31	32	1			6
05	2697	X	1156	-0-	-1541	-0-	1127	3	29	9	Y	26	26	1			6
06	2610	X	962	-0-	-1648 B	-0-	930	3	32	9	Y	29	30	1			5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-T RRCID -> 149090 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8850 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4177	-0-	-318	-0-	4123	3	54	9	Y	49	49	1			9
02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3410	3	55	9	Y	50	50	1			9
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3534	3	77	9	Y	70	69	1			10
04	3480	X	3373	-0-	-107	-0-	3339	3	34	9	Y	31	35	1			6
05	3596	X	3556	-0-	-40	-0-	3526	3	30	9	Y	27	27	1			6
06	3480	X	3338	-0-	-142 B	-0-	3305	3	33	9	Y	30	30	1			6

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

01	1209	X	60	-0-	-1149	-0-	21	3	39	9	Y	35	35	1			6
02	532	X	43	-0-	-489	-0-	4	3	39	9	Y	35	35	1			6
03	341	X	216	-0-	-125	-0-	159	3	57	9	Y	52	51	1			7
04	180	X	144	-0-	-36	-0-	119	3	25	9	Y	23	26	1			4
05	93	X	49	-0-	-44	-0-	27	3	22	9	Y	20	20	1			4
06	210	X	60	-0-	-150 B	-0-	48	3	12	9	Y	11	13	1			2

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

01	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			Y	-0-					-0-
02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3142	3	20	9	Y	18	14	1			4
06	2310	X	2254	-0-	-56 B	-0-	2213	3	41	9	Y	37	34	1			7

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

01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			Y	-0-					-0-
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			Y	-0-					-0-
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3529	3	76	9	Y	69	56	1			13
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3564	3	66	9	Y	60	60	1			13
*06	3545	X	3545	-0-	-0- B	-0-	3472	3	73	9	Y	66	67	1			12

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

01	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1224	3	84	9	Y	76	76	1			14
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1489	3	85	9	Y	77	77	1			14
03	1488	N	1112	-0-	-376	-0-	987	3	125	9	Y	114	112	1			16
04	1260	N	289	-0-	-971	-0-	233	3	56	9	Y	51	57	1			10
05	1488	N	423	-0-	-1065	-0-	380	3	43	9	Y	39	41	1			8
06	1080	N	478	-0-	-602 B	-0-	423	3	55	9	Y	50	49	1			9

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

01	4433	X	1065	-0-	-3368	-0-	1055	3	10	9	Y	9	9	1			2
02	3724	X	1058	-0-	-2666	-0-	1048	3	10	9	Y	9	9	1			2
03	4123	X	1935	-0-	-2188	-0-	1921	3	14	9	Y	13	13	1			2
04	1890	X	834	-0-	-1056	-0-	827	3	7	9	Y	6	7	1			1
05	1178	X	967	-0-	-211	-0-	961	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	1860	X	1592	-0-	-268 B	-0-	1585	3	7	9	Y	6	6	1			1

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

01	5859	X	5096	-0-	-763	-0-	5096	3			Y	-0-					-0-
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			Y	-0-					-0-
03	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3			Y	-0-					-0-
04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			Y	-0-					-0-
05	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			Y	-0-					-0-
*06	4211	X	4211	-0-	-0- B	-0-	4211	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	5718	-0-	-2001	-0-	5718	3			Y	-0-					-0-
02	6552	X	5550	-0-	-1002	-0-	5520	3	30	9	Y	27	22	1			5
03	6820	X	6495	-0-	-325	-0-	6426	3	69	9	Y	63	59	1			9
04	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7605	3	30	9	Y	27	31	1			5
05	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7497	3	26	9	Y	24	24	1			5
*06	7075	X	7075	-0-	-0- B	-0-	7045	3	30	9	Y	27	27	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	3			Y	-0-					-0-
02	5404	X	5298	-0-	-106	-0-	5298	3			Y	-0-					-0-
03	5983	X	4848	-0-	-1135	-0-	4848	3			Y	-0-					-0-
04	5790	X	4978	-0-	-812	-0-	4954	3	24	9	Y	22	18	1			4
05	5983	X	4755	-0-	-1228	-0-	4734	3	21	9	Y	19	19	1			4
06	5790	X	4659	-0-	-1131 B	-0-	4635	3	24	9	Y	22	22	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3060	3	21	9	Y	19	19	1			3
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2626	3	21	9	Y	19	19	1			3
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3091	3	2	9	Y	2	5	1			-0-
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			Y	-0-					-0-
05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			Y	-0-					-0-
*06	3704	X	3704	-0-	-0- B	-0-	3704	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4169	-0-	-388	-0-	4169	3			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3762	-0-	-130	-0-	3762	3			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3842	-0-	-219	-0-	3842	3			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3221	-0-	-799	-0-	3208	3	13	9	Y	12	10	1			2
05	4154	X	3472	-0-	-682	-0-	3460	3	12	9	Y	11	11	1			2
06	4020	X	3702	-0-	-318 B	-0-	3689	3	13	9	Y	12	12	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3313	-0-	-438	-0-	3283	3	30	9	Y	27	27	1			5
02	3388	X	2983	-0-	-405	-0-	2953	3	30	9	Y	27	27	1			5
03	3596	X	3286	-0-	-310	-0-	3241	3	45	9	Y	41	40	1			6
04	3420	X	3151	-0-	-269	-0-	3132	3	19	9	Y	17	20	1			3
05	3379	X	1883	-0-	-1496	-0-	1872	3	11	9	Y	10	11	1			2
*06	4271	X	4271	-0-	-0- B	-0-	4271	3			Y	-0-	2	1			-0-

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
01	2914	X	1161	-0-	-1753	-0-	1140	3	21	9	Y	19	19	1			4
02	2436	N	1477	-0-	-959	-0-	1455	3	22	9	Y	20	20	1			4
03	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2828	3	32	9	Y	29	29	1			4
04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2548	3	77	9	Y	70	61	1			13
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2588	3	66	9	Y	60	60	1			13
06	2760	N	2556	-0-	-204 B	-0-	2481	3	75	9	Y	68	68	1			13

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
01	3999	X	1275	-0-	-2724	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
02	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			Y	-0-					-0-
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
04	2070	X	1611	-0-	-459	-0-	1570	3	41	9	Y	37	30	1			7
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3011	3	35	9	Y	32	32	1			7
06	2070	X	1333	-0-	-737 B	-0-	1293	3	40	9	Y	36	36	1			7

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3828	3	37	9	Y	34	34	1			6
02	6216	X	2066	-0-	-4150	-0-	2027	3	39	9	Y	35	35	1			6
03	6789	X	4719	-0-	-2070	-0-	4662	3	57	9	Y	52	51	1			7
04	5310	X	4869	-0-	-441	-0-	4849	3	20	9	Y	18	22	1			3
05	5487	X	5024	-0-	-463	-0-	5006	3	18	9	Y	16	16	1			3
06	4560	X	4356	-0-	-204 B	-0-	4336	3	20	9	Y	18	18	1			3

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
01	6262	X	4849	-0-	-1413	-0-	4777	3	72	9	Y	65	65	1			12
02	5572	X	5350	-0-	-222	-0-	5291	3	59	9	Y	54	56	1			10
03	5890	X	5771	-0-	-119	-0-	5696	3	75	9	Y	68	69	1			9
04	5700	X	4066	-0-	-1634	-0-	4032	3	34	9	Y	31	34	1			6
05	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6012	3	30	9	Y	27	27	1			6
06	5730	X	5656	-0-	-74 B	-0-	5623	3	33	9	Y	30	30	1			6

BASA RESOURCES, INC. 053974
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
01	3131	X	2975	-0-	-156	-0-	690	1	2285	2	N	-0-					32
02	2828	X	2561	-0-	-267	-0-	417	1	2142	2	N	2					34
							2	9									
03	3131	X	2468	-0-	-663	-0-	408	1	2057	2	N	3					37
							3	9									
04	2880	X	1546	-0-	-1334	-0-	231	1	1315	2	N	-0-					37
05	2976	X	1982	-0-	-994	-0-	391	1	1591	2	N	-0-					37
06	2880	X	2199	-0-	-681 B	-0-	380	1	1819	2	N	-0-					37

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
01	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	234	1	1485	2	Y	27	26	1			133
							30	9									
02	1652	N	1583	-0-	-69	-0-	211	1	1354	2	Y	16					149
							18	9									
03	1736	N	732	-0-	-1004	-0-	728	2	4	9	Y	4					153
04	1680	N	1435	-0-	-245	-0-	164	1	1251	2	Y	18					171
							20	9									
05	1767	N	1628	-0-	-139	-0-	77	1	1528	2	Y	21	67	1			125
							23	9									
*06	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	32	1	1538	2	Y	29					154
							32	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
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	65	1	411	2	Y	6	7	1			42
							7	9									
02	1372	N	6	-0-	-1366	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					42
03	1147	N	8	-0-	-1139	-0-	8	2			Y	-0-					42
04	480	N	13	-0-	-467	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					42
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	1	1			41
*06	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			Y	-0-					41

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
01	372	N	8	-0-	-364	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					78
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					78
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	1	1			77
*06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	1	1	39	2	Y	1					78
							1	9									

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

01	2728	X	806	-0-	-1922	-0-	137	1	641	2	N	25					103
							28	9									
02	2464	X	1113	-0-	-1351	-0-	105	1	989	2	N	17					120
							19	9									
03	2728	X	1766	-0-	-962	-0-	219	1	1525	2	N	20					140
							22	9									
04	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	220	1	1641	2	N	20					160
							22	9									
05	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	134	1	1733	2	N	27					187
							30	9									
*06	1786	X	1786	-0-	-0- B	-0-	129	1	1543	2	N	104	180	1			111
							114	9									

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

01	2077	N	1944	-0-	-133	-0-	260	1	1652	2	Y	29	26	1			50
							32	9									
02	2044	N	1652	-0-	-392	-0-	220	1	1414	2	Y	16					66
							18	9									
03	1891	N	1260	-0-	-631	-0-	1251	2	9	9	Y	8					74
04	1890	N	1414	-0-	-476	-0-	161	1	1233	2	Y	18					92
							20	9									
05	1829	N	1485	-0-	-344	-0-	70	1	1394	2	Y	19	61	1			50
							21	9									
06	1230	N	1187	-0-	-43 B	-0-	24	1	1139	2	Y	22					72
							24	9									

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

01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	289	1	1352	2	N	-0-					10
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	127	1	1197	2	N	-0-					10
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	231	1	1601	2	N	-0-					10
*04	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	181	1	1355	2	N	-0-					10
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	113	1	1471	2	N	-0-					10
*06	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	144	1	1728	2	N	-0-					10

JENKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218585 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10124

01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	240	1	1121	2	N	-0-					10
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	113	1	1071	2	N	-0-					10
03	2325	N	1297	-0-	-1028	-0-	163	1	1134	2	N	-0-					10
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	157	1	1171	2	N	-0-					10
05	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	80	1	1043	2	N	-0-					10
06	1260	N	1155	-0-	-105 B	-0-	89	1	1066	2	N	-0-					10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219095 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1380	N	1380	-0-		-0-	-0-	241	1	1128	2	N	10					115
								11	9									
02	1086	N	1086	-0-		-0-	-0-	103	1	972	2	N	10					125
								11	9									
03	1379	N	1379	-0-		-0-	-0-	173	1	1203	2	N	3					128
								3	9									
04	1350	N	1098	-0-		-252	-0-	129	1	963	2	N	5					133
								6	9									
05	1209	N	1206	-0-		-3	-0-	86	1	1118	2	N	2					135
								2	9									
06	1320	N	1256	-0-		-64 B	-0-	96	1	1151	2	N	8					143
								9	9									

GENECOV WELL #: 7 RRCID -> 219563 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8879 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	75	-0-		-49	-0-	10	1	64	2	Y	1	1	1			14
								1	9									
02	187	N	187	-0-		-0-	-0-	25	1	160	2	Y	2					16
								2	9									
03	155	N	8	-0-		-147	-0-	8	2			Y	-0-					16
04	159	N	159	-0-		-0-	-0-	18	1	139	2	Y	2					18
								2	9									
05	217	N	114	-0-		-103	-0-	5	1	108	2	Y	1	5	1			14
								1	9									
*06	121	N	121	-0-		-0- B	-0-	2	1	117	2	Y	2					16
								2	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	60	-0-		-436	-0-	11	1	49	2	N	-0-					37
02	1802	N	1802	-0-		-0-	-0-	169	1	1592	2	N	37					74
								41	9									
03	1209	N	579	-0-		-630	-0-	72	1	498	2	N	8					82
								9	9									
04	779	N	779	-0-		-0-	-0-	90	1	676	2	N	12					94
								13	9									
05	1457	N	288	-0-		-1169	-0-	20	1	260	2	N	7					101
								8	9									
06	570	N	133	-0-		-437 B	-0-	10	1	121	2	N	2					103
								2	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4084	X	4084	-0-		-0-	-0-	720	1	3364	2	N	-0-					10
02	3480	X	3480	-0-		-0-	-0-	333	1	3147	2	N	-0-					10
03	4005	X	4005	-0-		-0-	-0-	504	1	3501	2	N	-0-					10
04	3550	X	3550	-0-		-0-	-0-	419	1	3131	2	N	-0-					10
05	3210	X	3210	-0-		-0-	-0-	230	1	2980	2	N	-0-					10
*06	3163	X	3163	-0-		-0- B	-0-	244	1	2919	2	N	-0-					10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
01	1674	X	1505	-0-	-169	-0-	202	1	1281	2	Y	20	23	1			92
							22	9									
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	166	1	1068	2	Y	12					104
							13	9									
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1684	2	11	9	Y	10					114
04	1470	N	1328	-0-	-142	-0-	152	1	1157	2	Y	17					131
							19	9									
05	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	64	1	1286	2	Y	18	56	1			93
							20	9									
06	1650	N	1512	-0-	-138 B	-0-	30	1	1451	2	Y	28					121
							31	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
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	279	1	1768	2	Y	28	32	1			77
							31	9									
02	1764	N	1639	-0-	-125	-0-	218	1	1403	2	Y	16					93
							18	9									
03	1953	N	1385	-0-	-568	-0-	1376	2	9	9	Y	8					101
04	2010	N	1661	-0-	-349	-0-	190	1	1448	2	Y	21					122
							23	9									
05	1829	N	1545	-0-	-284	-0-	73	1	1450	2	Y	20	64	1			78
							22	9									
06	1350	N	1080	-0-	-270 B	-0-	21	1	1037	2	Y	20					98
							22	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
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	203	1	1290	2	Y	23	20	1			96
							25	9									
02	1232	N	1202	-0-	-30	-0-	160	1	1029	2	Y	12					108
							13	9									
03	1302	N	640	-0-	-662	-0-	636	2	4	9	Y	4					112
04	1470	N	1145	-0-	-325	-0-	131	1	999	2	Y	14					126
							15	9									
05	1333	N	953	-0-	-380	-0-	45	1	895	2	Y	12	39	1			99
							13	9									
*06	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	23	1	1098	2	Y	21					120
							23	9									

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
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	359	2	29	9	N	26					45
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	426	3	3	9	N	3					48
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	496	3	10	9	N	9					57
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					57
05	465	N	291	-0-	-174	-0-	291	3			N	-0-					57
06	480	N	306	-0-	-174 B	-0-	306	3			N	-0-					57

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 206893 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8959 - 10052

01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					128
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					128
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					128
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					128
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					128
06	90	N	56	-0-	-34 B	-0-	56	3			N	-0-					128

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

01	1984	X	1681	-0-	-303	-0-	1658	2	23	9	Y	21					101
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2135	3	15	9	Y	14					115
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2410	3	20	9	Y	18					133
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2184	3	11	9	Y	10	76	1			67
05	3100	N	3114	-0-	14	14	3101	3	13	9	Y	12					79
06	2100	N	2019	-0-	-81 B	-0-	2009	3	10	9	Y	9					88

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

01	1457	N	647	-0-	-810	-0-	624	2	23	9	Y	21					101
02	812	N	450	-0-	-362	-0-	435	3	15	9	Y	14					115
03	837	N	488	-0-	-349	-0-	468	3	20	9	Y	18					133
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	877	3	11	9	Y	10	76	1			67
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	507	3	13	9	Y	12					79
*06	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	655	3	10	9	Y	9					88

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

01	2294	X	2293	-0-	-1	-0-	2293	2			Y	-0-					144
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					144
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2641	3	4	9	Y	4					148
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2643	3	7	9	Y	6					154
05	2697	N	2231	-0-	-466	-0-	2222	3	9	9	Y	8	105	1			57
06	2550	N	2087	-0-	-463 B	-0-	2069	3	18	9	Y	16					73

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

01	2976	X	2274	-0-	-702	-0-	2274	2			Y	-0-					96
02	2324	N	1973	-0-	-351	-0-	1973	3			Y	-0-					96
03	2325	N	1927	-0-	-398	-0-	1924	3	3	9	Y	3					99
04	2190	N	1424	-0-	-766	-0-	1420	3	4	9	Y	4					103
05	2170	N	1546	-0-	-624	-0-	1540	3	6	9	Y	5	70	1			38
06	1860	N	1684	-0-	-176 B	-0-	1672	3	12	9	Y	11					49

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
01	2821	X	1063	-0-	-1758	-0-	1061	2	2	9	N	2					64
02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2590	2	22	9	N	20					84
03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3018	2	9	9	N	8					92
04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2758	2	11	9	N	10					102
05	2883	X	2774	-0-	-109	-0-	2761	2	13	9	N	12					114
06	2940	X	2583	-0-	-357 B	-0-	2572	2	11	9	N	10					124

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
01	15066	X	12740	-0-	-2326	-0-	12740	3			N	-0-					-0-
02	13608	X	11256	-0-	-2352	-0-	11256	3			N	-0-					-0-
*03	15066	X	11994	-0-	-3072	-0-	11994	3			N	-0-					-0-
*04	13860	X	10168	-0-	-3692	-0-	10168	3			N	-0-					-0-
*05	13485	X	10999	-0-	-2486	-0-	10999	3			N	-0-					-0-
06	12330	X	10262	-0-	-2068 B	-0-	10262	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	2210	-0-	-86	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
*03	2821	X	2292	-0-	-529	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	311	-0-	-2659	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*05	3069	X	37	-0-	-3032	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970 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
01	28303	X	22626	-0-	-5677	-0-	22626	3			N	-0-					-0-
02	24640	X	20074	-0-	-4566	-0-	20074	3			N	-0-					-0-
*03	26784	X	22391	-0-	-4393	-0-	22391	3			N	-0-					-0-
*04	24750	X	21407	-0-	-3343	-0-	21407	3			N	-0-					-0-
*05	24931	X	24931	-0-	-0-	-0-	24931	3			N	-0-					-0-
*06	23838	X	23838	-0-	-0- B	-0-	23838	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
01	15903	X	13389	-0-	-2514	-0-	13389	3			N	-0-					-0-
02	13888	X	11879	-0-	-2009	-0-	11879	3			N	-0-					-0-
*03	14787	X	12179	-0-	-2608	-0-	12179	3			N	-0-					-0-
04	13770	X	10170	-0-	-3600	-0-	10170	3			N	-0-					-0-
*05	14167	X	9969	-0-	-4198	-0-	9969	3			N	-0-					-0-
06	12960	X	9182	-0-	-3778 B	-0-	9182	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
01	47430	X	36408	-0-	-11022	-0-	36408	3			N	-0-					-0-
02	42336	X	33139	-0-	-9197	-0-	33139	3			N	-0-					-0-
*03	46252	X	34966	-0-	-11286	-0-	34966	3			N	-0-					-0-
04	41190	X	32565	-0-	-8625	-0-	32565	3			N	-0-					-0-
*05	40610	X	31366	-0-	-9244	-0-	31366	3			N	-0-					-0-
06	35520	X	27316	-0-	-8204 B	-0-	27316	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	23188	X	13176	-0-	-10012	-0-	13176	3			N	-0-					-0-
02	20944	X	11417	-0-	-9527	-0-	11417	3			N	-0-					-0-
*03	20274	X	11911	-0-	-8363	-0-	11911	3			N	-0-					-0-
*04	15090	X	6707	-0-	-8383	-0-	6707	3			N	-0-					-0-
*05	15593	X	4555	-0-	-11038	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
06	12750	X	1989	-0-	-10761 B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
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
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2161	3	15	9	N	14	1	8			40
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1850	3	13	9	N	12	2	8			50
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2268	3	23	9	N	21	1	8			70
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2655	3	65	9	N	59	31	1	4	8	94
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2368	3	4	9	N	4	1	8			97
*06	2637	N	2637	-0-	-0- B	-0-	2631	3	6	9	N	5					102

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
01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	751	1	2062	2	N	3	1	8			67
							3	9									
02	2800	N	3048	-0-	248	248	980	1	2054	2	N	13	3	8			77
							14	9									
03	3100	N	2975	-0-	-125	123	915	1	2046	2	N	13	1	8			89
							14	9									
04	2978	N	2855	-0-	-123	-0-	825	1	2019	2	N	10	2	8			97
							11	9									
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	778	1	2244	2	N	8	1	8			104
							9	9									
*06	2885	X	2885	-0-	-0- B	-0-	849	1	2033	2	N	3					107
							3	9									

EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2469	-0-	-631	4635	659	1	1808	2	Y	2	2	8			52
							2	9									
02	2800	N	2765	-0-	-35	4600	1385	1	1348	2	Y	29	3	8			78
							32	9									
03	3100	N	2419	-0-	-681	3919	744	1	1665	2	Y	9	1	8			86
							10	9									
04	3000	N	2414	-0-	-586	3333	696	1	1703	2	Y	14	5	8			95
							15	9									
05	3100	N	2050	-0-	-1050	2283	526	1	1518	2	Y	5	1	8			99
							6	9									
*06	5057	X	2774	-0-	-2283 B	-0-	816	1	1957	2	Y	1					100
							1	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
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1595	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	1456	N	1318	-0-	-138	-0-	1307	3	11	9	N	10	10	0			-0-
03	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1575	3	12	9	N	11	11	0			-0-
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1951	3	13	9	N	12	12	0			-0-
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2305	3	17	9	N	15	15	0			-0-
*06	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	1954	3	17	9	N	15	15	0			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1541	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1145	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1499	3	4	9	N	4	4	1			-0-
04	1500	N	1109	-0-	-391	-0-	1098	3	11	9	N	10	10	1			-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1428	3	13	9	N	12	12	1			-0-
06	1440	N	1122	-0-	-318 B	-0-	1109	3	13	9	N	12	12	1			-0-

EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

01	3100	N	1474	-0-	-1626	1985	393	1	1081	2	Y	-0-					30
02	2800	N	2057	-0-	-743	1242	833	1	1209	2	Y	14					44
							15	9									
03	3100	N	2200	-0-	-900	342	678	1	1516	2	Y	5					49
							6	9									
04	2562	N	2220	-0-	-342	-0-	839	1	1375	2	Y	5					54
							6	9									
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	472	1	1359	2	Y	1					55
							1	9									
*06	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	564	1	1349	2	Y	2					57
							2	9									

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

01	5163	X	3426	-0-	-1737	-0-	909	1	2498	2	N	17	2	8			70
							19	9									
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	1021	1	2138	2	N	12	4	8			78
							13	9									
03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	989	1	2214	2	N	18	1	8			95
							20	9									
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	1026	1	2511	2	N	25	3	8			117
							28	9									
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	868	1	2505	2	N	15					132
							17	9									
*06	3590	X	3590	-0-	-0- B	-0-	1052	1	2519	2	N	17					149
							19	9									

EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

01	5281	X	3787	-0-	-1494	-0-	1001	1	2749	2	N	34	3	8			84
							37	9									
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	1092	1	2288	2	N	26	3	8			107
							29	9									
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	1027	1	2297	2	N	16	1	8			122
							18	9									
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	1138	1	2785	2	N	24	4	8			142
							26	9									
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	1007	1	2905	2	N	23					165
							25	9									
*06	3583	X	3583	-0-	-0- B	-0-	1050	1	2516	2	N	15					180
							17	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
01	4048	X	3255	-0-	-793	-0-	864	1	2373	2	N	16	1	8			67
							18	9									
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	939	1	1968	2	N	30	2	8			95
							33	9									
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	1010	1	2261	2	N	40	1	8			134
							44	9									
04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	910	1	2225	2	N	19	1	8			152
							21	9									
05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	820	1	2365	2	N	25					177
							28	9									
*06	3013	X	3013	-0-	-0- B	-0-	884	1	2117	2	N	11					188
							12	9									

EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

01	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	484	1	1330	2	N	28	1	8			92
							31	9									
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	526	1	1103	2	N	14	1	8			105
							15	9									
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	637	1	1426	2	N	16	1	8			120
							18	9									
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	580	1	1419	2	N	21	2	8			139
							23	9									
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	504	1	1455	2	N	15					154
							17	9									
06	2010	N	1919	-0-	-91 B	-0-	560	1	1342	2	N	15					169
							17	9									

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

01	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2791	3	31	9	N	28	3	8			73
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1972	3	22	9	N	20	3	8			90
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2178	3	62	9	N	56	1	8			145
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2196	3	58	9	N	53	25	1	3	8	170
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1863	3	22	9	N	20	1	8			189
*06	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	2031	3	43	9	N	39	166	1			62

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1413	3	24	9	N	22	2	8			80
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1083	3	14	9	N	13	3	8			90
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1310	3	22	9	N	20	1	8			109
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1420	3	32	9	N	29	16	1	2	8	120
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1128	3	21	9	N	19					139
*06	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1579	3	31	9	N	28					167

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					42
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42

EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

01	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	1121	1	3081	2	N	12	2	8			90
							13	9									
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	1190	1	2492	2	N	18	3	8			105
							20	9									
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	1227	1	2746	2	N	42	2	8			145
							46	9									
04	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	1179	1	2884	2	N	17	2	8			160
							19	9									
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	972	1	2803	2	N	41	170	1	1	8	30
							45	9									
*06	3400	X	3400	-0-	-0- B	-0-	998	1	2391	2	N	10					40
							11	9									

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

01	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	30	1	2380	2	N	2	2	8			33
							2	9									
02	2072	X	1827	-0-	-245	-0-	16	1	1799	2	N	11	1	8			43
							12	9									
03	2294	X	2227	-0-	-67	-0-	58	1	2161	2	N	7					50
							8	9									
04	2340	X	1910	-0-	-430	-0-	51	1	1858	2	N	1	1	8			50
							1	9									
05	2418	X	1997	-0-	-421	-0-	1997	2			N	-0-					50
06	2250	X	1873	-0-	-377 B	-0-	49	1	1805	2	N	17					67
							19	9									

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

01	1860	N	1643	-0-	-217	-0-	104	1	1317	2	Y	27					137
							192	3	30	9							
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	104	1	1342	2	Y	38					175
							204	3	42	9							
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	94	1	1231	2	Y	45	178	1			42
							177	3	50	9							
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	120	1	1637	2	Y	18					60
							237	3	20	9							
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	98	1	1371	2	Y	23					83
							185	3	25	9							
06	1470	N	741	-0-	-729 B	-0-	53	1	572	2	Y	27					110
							86	3	30	9							

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	934	-0-	-27		-0-	45	1	608	2	N	17					62
								262	3	19	9							
02	868	N	835	-0-	-33		-0-	19	1	572	2	N	11					73
								232	3	12	9							
03	961	N	933	-0-	-28		-0-	56	1	597	2	N	15					88
								263	3	17	9							
04	903	N	903	-0-	-0-		-0-	65	1	576	2	N	12					100
								249	3	13	9							
05	930	N	911	-0-	-19		-0-	61	1	572	2	N	13					113
								264	3	14	9							
06	900	N	864	-0-	-36	B	-0-	68	1	559	2	N	10					123
								226	3	11	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2037	-0-	-846		-0-	131	1	1664	2	Y	-0-					-0-
								242	3									
02	2016	N	1648	-0-	-368		-0-	103	1	1341	2	Y	-0-					-0-
								204	3									
03	2294	N	1615	-0-	-679		-0-	101	1	1323	2	Y	-0-					-0-
								191	3									
04	2292	N	2292	-0-	-0-		-0-	137	1	1881	2	Y	-0-					-0-
								274	3									
05	2172	N	2172	-0-	-0-		-0-	129	1	1800	2	Y	-0-					-0-
								243	3									
*06	1933	N	1933	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1556	2	Y	-0-					-0-
								236	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-		-0-	18	1	244	2	Y	-0-					-0-
								37	3									
02	308	N	277	-0-	-31		-0-	16	1	225	2	Y	-0-					-0-
								36	3									
03	310	N	295	-0-	-15		-0-	16	1	244	2	Y	-0-					-0-
								35	3									
04	300	N	294	-0-	-6		-0-	19	1	237	2	Y	-0-					-0-
								38	3									
05	310	N	281	-0-	-29		-0-	17	1	232	2	Y	-0-					-0-
								32	3									
06	300	N	295	-0-	-5	B	-0-	19	1	241	2	Y	-0-					-0-
								35	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1008	-0-	-418		-0-	58	1	788	2	Y	39	50	1			32
								119	3	43	9							
02	924	N	849	-0-	-75		-0-	48	1	656	2	Y	36					68
								105	3	40	9							
03	992	N	758	-0-	-234		-0-	40	1	592	2	Y	37	53	1			52
								85	3	41	9							
04	990	N	695	-0-	-295		-0-	39	1	503	2	Y	65	51	1			66
								81	3	72	9							
05	930	N	751	-0-	-179		-0-	40	1	548	2	Y	80					146
								75	3	88	9							
*06	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-	71	1	889	2	Y	80	106	1			120
								127	3	88	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 5X RRCID -> 179212 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9227 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	155	1	2128	2	Y	-0-					-0-
							323	3									
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	93	1	1252	2	Y	-0-					-0-
							199	3									
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	118	1	1766	2	Y	-0-					-0-
							255	3									
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	89	1	1146	2	Y	22					22
							184	3	24	9							
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	92	1	1284	2	Y	26					48
							176	3	29	9							
*06	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	79	1	986	2	Y	27	35	1			40
							141	3	30	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
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	122	1	1676	2	Y	26	33	1			21
							255	3	29	9							
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	89	1	1210	2	Y	23					44
							193	3	25	9							
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	100	1	1500	2	Y	25	35	1			34
							217	3	28	9							
04	1560	N	1504	-0-	-56	-0-	94	1	1214	2	Y	-0-	34	1			-0-
							196	3									
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	144	1	1998	2	Y	-0-					-0-
							274	3									
06	1560	N	533	-0-	-1027 B	-0-	35	1	436	2	Y	-0-					-0-
							62	3									

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
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	58	1	1380	2	N	6					83
							339	3	7	9							
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	36	1	856	2	N	7					90
							206	3	8	9							
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	47	1	1125	2	N	8					98
							277	3	9	9							
04	1740	N	1166	-0-	-574	-0-	38	1	901	2	N	5					103
							221	3	6	9							
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	41	1	969	2	N	5					108
							243	3	6	9							
*06	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	49	1	1170	2	N	5					113
							301	3	6	9							

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
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	59	1	736	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	128	1	1651	2	Y	-0-					-0-
							250	3									
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	107	1	1398	2	Y	-0-					-0-
							201	3									
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	88	1	1196	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	75	1	1063	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
06	1170	N	977	-0-	-193 B	-0-	72	1	787	2	Y	-0-					-0-
							118	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LAYTON WELL #: 1 RRCID -> 209651 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	66	1	1580	2	N	12					117
							389	3	13	9							
02	1848	N	1058	-0-	-790	-0-	34	1	822	2	N	3					120
							199	3	3	9							
03	1953	N	1528	-0-	-425	-0-	50	1	1186	2	N	-0-					120
							292	3									
04	1980	N	1046	-0-	-934	-0-	34	1	813	2	N	-0-					120
							199	3									
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	75	1	1787	2	N	3					123
							448	3	3	9							
*06	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	54	1	1286	2	N	5					128
							330	3	6	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	116	1	1583	2	Y	38	48	1			31
							240	3	42	9							
02	2800	N	2890	-0-	90	90	171	1	2312	2	Y	35					66
							368	3	39	9							
03	1896	N	1806	-0-	-90	-0-	97	1	1459	2	Y	35	51	1			50
							211	3	39	9							
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	111	1	1428	2	Y	-0-	50	1			-0-
							230	3									
05	1767	X	1487	-0-	-280	-0-	88	1	1230	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
06	1710	X	1255	-0-	-455 B	-0-	82	1	1026	2	Y	-0-					-0-
							147	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					43
							9	3									
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					43
							23	3									
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					43
							15	3									
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					43
							9	3									
05	124	N	29	-0-	-95	-0-	1	1	22	2	N	-0-					43
							6	3									
06	90	N	34	-0-	-56 B	-0-	1	1	25	2	N	2					45
							6	3	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	255	-0-	-148	-0-	8	1	198	2	N	-0-					30
							49	3									
02	420	N	245	-0-	-175	-0-	8	1	191	2	N	-0-					30
							46	3									
03	341	N	220	-0-	-121	-0-	7	1	169	2	N	2					32
							42	3	2	9							
04	240	N	111	-0-	-129	-0-	3	1	84	2	N	3					35
							21	3	3	9							
05	279	N	146	-0-	-133	-0-	5	1	113	2	N	-0-					35
							28	3									
06	210	N	53	-0-	-157 B	-0-	2	1	41	2	N	-0-					35
							10	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRISON, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 220489 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9846 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	183	1	1021	2	N	6					38
							223	3	7	9							
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	96	1	1103	2	N	2					40
							241	3	2	9							
03	1736	N	1273	-0-	-463	-0-	89	1	964	2	N	7					47
							212	3	8	9							
04	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	122	1	970	2	N	3					50
							211	3	3	9							
05	1612	N	1127	-0-	-485	-0-	89	1	849	2	N	3					53
							186	3	3	9							
*06	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	115	1	982	2	N	4					57
							215	3	4	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	72	-0-	-424	-0-	2	1	54	2	N	2					97
							14	3	2	9							
02	364	N	62	-0-	-302	-0-	2	1	48	2	N	-0-					97
							12	3									
03	217	N	57	-0-	-160	-0-	2	1	44	2	N	-0-					97
							11	3									
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	38	2	N	-0-					97
							9	3									
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	47	2	N	-0-					97
							12	3									
*06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	2	1	55	2	N	-0-					97
							14	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	195	1	1086	2	N	7					77
							237	3	8	9							
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	98	1	1127	2	N	5					82
							246	3	6	9							
03	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	109	1	1174	2	N	8					90
							257	3	9	9							
04	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	134	1	1077	2	N	7					97
							236	3	8	9							
05	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	117	1	1113	2	N	5					102
							244	3	6	9							
06	1500	N	1414	-0-	-86 B	-0-	123	1	1054	2	N	5					107
							231	3	6	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2017	-0-	-215	-0-	65	1	1553	2	N	15					80
							382	3	17	9							
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	69	1	1653	2	N	8					88
							399	3	9	9							
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	75	1	1787	2	N	15					103
							440	3	17	9							
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	64	1	1524	2	N	12					115
							374	3	13	9							
05	2356	N	2266	-0-	-90	-0-	73	1	1743	2	N	12					127
							437	3	13	9							
06	2250	N	2182	-0-	-68 B	-0-	71	1	1673	2	N	8					135
							429	3	9	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1843	-0-	-451	-0-	108	1	1479	2	N	28					128
							225	3	31	9							
02	2156	N	1857	-0-	-299	-0-	110	1	1489	2	N	19					147
							237	3	21	9							
03	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	112	1	1684	2	N	23					170
							244	3	25	9							
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	126	1	1624	2	N	15					185
							261	3	17	9							
05	2046	N	1868	-0-	-178	-0-	111	1	1535	2	N	11	176	1			20
							210	3	12	9							
06	2010	N	1784	-0-	-226 B	-0-	116	1	1441	2	N	20					40
							205	3	22	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
01	2015	N	1424	-0-	-591	-0-	58	1	1093	2	N	4					82
							269	3	4	9							
02	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	66	1	1327	2	N	1					83
							320	3	1	9							
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	74	1	1512	2	N	4					87
							373	3	4	9							
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	67	1	1355	2	N	3					90
							332	3	3	9							
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	81	1	1612	2	N	2					92
							404	3	2	9							
*06	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	77	1	1550	2	N	3					95
							399	3	3	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	23	1	552	2	N	-0-					24
							136	3									
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	21	1	509	2	N	-0-					24
							123	3									
03	682	N	652	-0-	-30	-0-	21	1	506	2	N	-0-					24
							125	3									
04	690	N	584	-0-	-106	-0-	19	1	454	2	N	-0-					24
							111	3									
05	713	N	438	-0-	-275	-0-	14	1	339	2	N	-0-					24
							85	3									
*06	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	22	1	530	2	N	-0-					24
							136	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	158	-0-	-152	-0-	6	1	122	2	N	-0-					23
							30	3									
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	7	1	141	2	N	-0-					23
							34	3									
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	6	1	111	2	N	-0-					23
							27	3									
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-					23
							31	3									
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	24	1	480	2	N	2					25
							120	3	2	9							
*06	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	13	1	253	2	N	2					27
							64	3	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	50	1	1184	2	N	8					53
							291	3	9	9							
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	52	1	1260	2	N	5					58
							305	3	6	9							
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	53	1	1277	2	N	10					68
							315	3	11	9							
04	1470	N	1114	-0-	-356	-0-	36	1	861	2	N	5					73
							211	3	6	9							
05	1798	N	1457	-0-	-341	-0-	47	1	1121	2	N	7					80
							281	3	8	9							
06	1590	N	1386	-0-	-204 B	-0-	45	1	1060	2	N	8					88
							272	3	9	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	196	1	1098	2	N	5					110
							241	3	6	9							
02	1512	N	1424	-0-	-88	-0-	94	1	1086	2	N	5					115
							238	3	6	9							
03	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	98	1	1050	2	N	5					120
							229	3	6	9							
04	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	137	1	1092	2	N	3					123
							239	3	3	9							
05	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	114	1	1085	2	N	5					128
							238	3	6	9							
*06	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	148	1	1263	2	N	7					135
							276	3	8	9							

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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					97
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					97
							8	3									
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	N	-0-					97
							96	3									
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	21	1	441	2	N	-0-					97
							109	3									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
06	480	N	18	-0-	-462 B	-0-	1	1	14	2	N	-0-					97
							3	3									

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
01	2635	X	2359	-0-	-276	-0-	140	1	1911	2	N	16					43
							290	3	18	9							
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	139	1	1888	2	N	22					65
							301	3	24	9							
03	2480	N	2247	-0-	-233	-0-	123	1	1837	2	N	20					85
							265	3	22	9							
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	148	1	1921	2	N	17					102
							310	3	19	9							
05	2604	N	2346	-0-	-258	-0-	138	1	1921	2	N	21					123
							264	3	23	9							
06	2160	N	1990	-0-	-170 B	-0-	128	1	1609	2	N	20					143
							231	3	22	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	210	1	2862	2	N	39	173	1			38
							433	3	43	9							
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	204	1	2764	2	N	14					52
							440	3	15	9							
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	191	1	2862	2	N	33					85
							413	3	36	9							
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	210	1	2716	2	N	17					102
							438	3	19	9							
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	198	1	2745	2	N	21					123
							376	3	23	9							
*06	3225	X	3225	-0-	-0- B	-0-	209	1	2611	2	N	29					152
							373	3	32	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
01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	159	1	2176	2	N	29					202
							330	3	32	9							
02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	152	1	2058	2	N	14	186	1			30
							328	3	15	9							
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	161	1	2403	2	N	25					55
							346	3	28	9							
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	184	1	2379	2	N	32					87
							384	3	35	9							
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	192	1	2674	2	N	30					117
							367	3	33	9							
*06	2820	X	2820	-0-	-0- B	-0-	182	1	2279	2	N	30					147
							326	3	33	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
01	3255	X	2742	-0-	-513	-0-	162	1	2213	2	N	29	167	1			25
							335	3	32	9							
02	3220	X	2596	-0-	-624	-0-	154	1	2083	2	N	25					50
							331	3	28	9							
03	3565	X	3104	-0-	-461	-0-	169	1	2537	2	N	28					78
							367	3	31	9							
04	3450	X	3084	-0-	-366	-0-	191	1	2472	2	N	20					98
							399	3	22	9							
05	2945	X	2923	-0-	-22	-0-	173	1	2398	2	N	22					120
							328	3	24	9							
06	3000	X	2613	-0-	-387 B	-0-	169	1	2112	2	N	27					147
							302	3	30	9							

HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 228292 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10026 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	77	1	1846	2	N	15					78
							455	3	17	9							
02	1904	N	1866	-0-	-38	-0-	60	1	1448	2	N	7					85
							350	3	8	9							
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	65	1	1556	2	N	13					98
							384	3	14	9							
04	2310	N	1944	-0-	-366	-0-	63	1	1502	2	N	10					108
							368	3	11	9							
05	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	65	1	1558	2	N	9					117
							391	3	10	9							
*06	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	67	1	1597	2	N	10					127
							410	3	11	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRISON, B. S. WELL #: 9 RRCID -> 228399 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9894 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1152	-0-		-26	-0-		146	1	818	2	N	7					102
									180	3	8	9							
02	1120	N	1080	-0-		-40	-0-		72	1	825	2	N	3					105
									180	3	3	9							
03	1229	N	1229	-0-		-0-	-0-		87	1	932	2	N	5					110
									204	3	6	9							
04	1242	N	1242	-0-		-0-	-0-		114	1	918	2	N	7					117
									202	3	8	9							
05	1209	N	1181	-0-		-28	-0-		93	1	890	2	N	3					120
									195	3	3	9							
06	1200	N	1180	-0-		-20	B -0-		103	1	877	2	N	7					127
									192	3	8	9							

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

01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					28
02	84	N	-0-	-0-		-84	-0-						N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-		-0-	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2010	-0-		-67	-0-		118	1	1613	2	Y	31	40	1			25
									245	3	34	9							
02	1960	N	1890	-0-		-70	-0-		112	1	1507	2	Y	29					54
									239	3	32	9							
03	1922	N	1837	-0-		-85	-0-		99	1	1490	2	Y	29	42	1			41
									216	3	32	9							
04	1950	N	1855	-0-		-95	-0-		114	1	1481	2	Y	19	41	1			19
									239	3	21	9							
05	2108	N	1757	-0-		-351	-0-		104	1	1432	2	Y	23					42
									196	3	25	9							
*06	2114	N	2114	-0-		-0-	B -0-		137	1	1707	2	Y	24	31	1			35
									244	3	26	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1550	-0-		-155	-0-		198	1	1107	2	N	2					40
									243	3	2	9							
02	1400	N	1360	-0-		-40	-0-		90	1	1039	2	N	3					43
									228	3	3	9							
03	1519	N	1330	-0-		-189	-0-		94	1	1011	2	N	4					47
									221	3	4	9							
04	1500	N	1161	-0-		-339	-0-		108	1	863	2	N	1					48
									189	3	1	9							
05	1519	N	1234	-0-		-285	-0-		97	1	929	2	N	4					52
									204	3	4	9							
06	1290	N	1252	-0-		-38	B -0-		109	1	933	2	N	5					57
									204	3	6	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1771	N	1771	-0-	-0-		-0-	86	1	1497	2	Y	-0-					-0-
								188	3									
02	1456	N	1456	-0-	-0-		-0-	71	1	1217	2	Y	-0-					-0-
								168	3									
03	1581	N	445	-0-	-1136		-0-	9	1	384	2	Y	-0-					-0-
								52	3									
04	1530	N	1369	-0-	-161		-0-	70	1	1145	2	Y	-0-					-0-
								154	3									
05	1608	N	1608	-0-	-0-		-0-	82	1	1361	2	Y	-0-					-0-
								165	3									
*06	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1132	2	Y	-0-					-0-
								143	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1196	-0-	-106		-0-	39	1	922	2	N	7					100
								227	3	8	9							
02	812	N	764	-0-	-48		-0-	25	1	591	2	N	5					105
								142	3	6	9							
03	1315	N	1315	-0-	-0-		-0-	42	1	1014	2	N	7					112
								251	3	8	9							
04	1170	N	1097	-0-	-73		-0-	35	1	845	2	N	8					120
								208	3	9	9							
05	1058	N	1058	-0-	-0-		-0-	34	1	816	2	N	3					123
								205	3	3	9							
06	1260	N	948	-0-	-312	B	-0-	31	1	725	2	N	5					128
								186	3	6	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-		-0-	2	1	38	2	N	1					113
								9	3	1	9							
02	87	N	87	-0-	-0-		-0-	3	1	66	2	N	2					115
								16	3	2	9							
03	124	N	120	-0-	-4		-0-	4	1	92	2	N	2					117
								22	3	2	9							
04	60	N	59	-0-	-1		-0-	2	1	46	2	N	-0-					117
								11	3									
05	93	N	57	-0-	-36		-0-	2	1	43	2	N	1					118
								11	3	1	9							
06	120	N	24	-0-	-96	B	-0-	1	1	17	2	N	2					120
								4	3	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2347	N	2347	-0-	-0-		-0-	76	1	1811	2	N	13					83
								446	3	14	9							
02	2044	N	1844	-0-	-200		-0-	60	1	1428	2	N	10					93
								345	3	11	9							
03	1953	N	1819	-0-	-134		-0-	59	1	1400	2	N	14					107
								345	3	15	9							
04	2280	N	1737	-0-	-543		-0-	56	1	1343	2	N	8					115
								329	3	9	9							
05	2046	N	1843	-0-	-203		-0-	60	1	1417	2	N	10					125
								355	3	11	9							
*06	2105	N	2105	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1612	2	N	10					135
								414	3	11	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
01	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	200	1	1116	2	N	6					88
							244	3	7	9							
02	1456	N	1173	-0-	-283	-0-	77	1	894	2	N	5					93
							196	3	6	9							
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	131	1	1419	2	N	10					103
							311	3	11	9							
04	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	136	1	1090	2	N	5					108
							239	3	6	9							
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	119	1	1135	2	N	7					115
							248	3	8	9							
06	1800	N	1449	-0-	-351 B	-0-	126	1	1080	2	N	5					120
							237	3	6	9							

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

01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	Y	2	3	1			7
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	2			Y	-0-					7
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					7
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			Y	-0-					7
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					7
06	270	N	250	-0-	-20 B	-0-	250	2			Y	-0-					7

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

01	32333	X	29837	-0-	-2496	-0-	29763	3	74	9	N	67					264
02	28716	X	28716	-0-	-0-	-0-	28641	3	75	9	N	68	183	1			149
03	31651	X	27852	-0-	-3799	-0-	27648	3	204	9	N	185	175	1			159
04	30240	X	25570	-0-	-4670	-0-	25482	3	88	9	N	80					239
05	31806	X	28872	-0-	-2934	-0-	28798	3	74	9	N	67	175	1			131
06	30780	X	27635	-0-	-3145 B	-0-	27522	3	113	9	N	103					234

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

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

01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	280	N	157	-0-	-123	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	465	N	202	-0-	-263	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					94
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					94
03	806	N	285	-0-	-521	-0-	285	2			N	-0-					94
04	600	N	180	-0-	-420	-0-	180	2			N	-0-					94
05	837	N	150	-0-	-687	-0-	150	2			N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
WALDROP, G.T. GU WELL #: 4 RRCID -> 256658 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 937 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	3627	X	3499	-0-	-128		-0-	3499	3		N	-0-					-0-
02	3276	X	3181	-0-	-95		-0-	3181	3		N	-0-					-0-
03	3555	X	3555	-0-	-0-		-0-	3555	3		N	-0-					-0-
04	3499	X	3499	-0-	-0-		-0-	3499	3		N	-0-					-0-
05	3556	X	3556	-0-	-0-		-0-	3556	3		N	-0-					-0-
06	3450	X	3324	-0-	-126	B	-0-	3324	3		N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 170051 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8952 - 9716

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					42
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					42
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					42
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					42
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					42
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2014 - P&A 10/13/14

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 091558 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 10202

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					98
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					98
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					98
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					98
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					98
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013 - W/O TO ID #272917

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

01	899	N	502	-0-	-397		-0-	60	1	442	2	Y	-0-				-0-
02	560	N	364	-0-	-196		-0-	42	1	322	2	Y	-0-				-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-		-0-	104	1	945	2	Y	-0-				-0-
04	581	N	581	-0-	-0-		-0-	60	1	521	2	Y	-0-				-0-
05	403	N	289	-0-	-114		-0-	29	1	260	2	Y	-0-				-0-
06	1020	N	781	-0-	-239	B	-0-	77	1	704	2	Y	-0-				-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	279	N	259	-0-	-20	-0-	31	1	228	2	Y	-0-					5
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	200	2	Y	39					44
							43	9									
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	Y	13	23	1			34
							14	9									
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	288	2	Y	45	25	1			54
							50	9									
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	36	1	316	2	Y	-0-	32	1			22
*06	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	38	1	346	2	Y	-0-	15	1			7

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-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

01	558	N	210	-0-	-348	-0-	25	1	185	2	Y	-0-					11
02	476	N	392	-0-	-84	-0-	37	1	275	2	Y	73					84
							80	9									
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	42	1	378	2	Y	28	45	1			67
							31	9									
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	18	1	155	2	Y	33	49	1			51
							36	9									
05	434	N	127	-0-	-307	-0-	13	1	114	2	Y	-0-	30	1			21
06	450	N	292	-0-	-158 B	-0-	29	1	263	2	Y	-0-	14	1			7

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

01	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	127	1	935	2	Y	-0-					-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	186	1	1436	2	Y	-0-					-0-
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	161	1	1460	2	Y	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	159	1	1379	2	Y	-0-					-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	170	1	1500	2	Y	19					19
							21	9									
*06	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	173	1	1585	2	Y	3	12	1	1	8	9
							3	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	510	-0-	-358	-0-	61	1	449	2	Y	-0-					5
02	728	N	304	-0-	-424	-0-	32	1	252	2	Y	18					23
							20	9									
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	52	1	468	2	Y	9	12	1			20
							10	9									
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	83	1	718	2	Y	41	15	1			46
							45	9									
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	74	1	653	2	Y	34	27	1	1	8	52
							37	9									
*06	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	77	1	707	2	Y	6	34	1	1	8	23
							7	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2452	-0-	-834	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2126	-0-	-842	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	2290	-0-	-996	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2275	-0-	-425	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
05	2573	X	2277	-0-	-296	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
06	2370	X	2210	-0-	-160 B	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	2898	-0-	-2155	-0-	2898	2			Y	-0-	4	1			3
02	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			Y	-0-	1	1			2
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			Y	-0-	1	1			1
04	3180	X	2971	-0-	-209	-0-	2939	2	32	9	Y	29					30
05	5053	X	3004	-0-	-2049	-0-	2985	2	19	9	Y	17	11	1	2	8	34
06	4890	X	2945	-0-	-1945 B	-0-	2932	2	13	9	Y	12	26	1	1	8	19

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	59	-0-	-3103	-0-	58	2	1	9	Y	1	10	1			8
02	2324	X	1458	-0-	-866	-0-	1427	2	31	9	Y	28	5	1			31
03	2511	X	1370	-0-	-1141	-0-	1350	2	20	9	Y	18	17	1			32
04	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1006	2	8	9	Y	7	19	1			20
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1667	2	9	9	Y	8	8	1	1	8	19
*06	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	2250	2	8	9	Y	7	15	1			11

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	628	-0-	-23	-0-	75	1	553	2	Y	-0-					2
02	700	N	618	-0-	-82	-0-	69	1	531	2	Y	16					18
							18	9									
03	713	N	569	-0-	-144	-0-	56	1	509	2	Y	4	9	1			13
							4	9									
04	600	N	566	-0-	-34	-0-	57	1	497	2	Y	11	9	1			15
							12	9									
05	682	N	579	-0-	-103	-0-	57	1	500	2	Y	20	9	1			26
							22	9									
*06	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	62	1	569	2	Y	4	16	1	1	8	13
							4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2896	-0-	-545	-0-	2728	2	168	9	Y	153	167	1			272
02	3108	X	2513	-0-	-595	-0-	2319	2	194	9	Y	176	176	1	1	8	271
03	3286	X	2705	-0-	-581	-0-	2560	2	145	9	Y	132	150	1			253
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	2954	2	301	9	Y	274	151	1			376
05	3286	X	3152	-0-	-134	-0-	2970	2	182	9	Y	165	146	1	20	8	375
*06	3021	X	3021	-0-	-0- B	-0-	2902	2	119	9	Y	108	288	1	5	8	190

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 226456 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9488 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-	2	1			1
02	476	N	333	-0-	-143	-0-	333	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390 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
01	2232	X	1368	-0-	-864	-0-	164	1	1204	2	Y	-0-					8
02	2016	X	1508	-0-	-508	-0-	165	1	1280	2	Y	57					65
							63	9									
03	2108	X	1493	-0-	-615	-0-	147	1	1327	2	Y	17	35	1			47
							19	9									
04	2040	X	1338	-0-	-702	-0-	134	1	1159	2	Y	41	34	1			54
							45	9									
05	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	254	1	2237	2	Y	15	32	1			37
							17	9									
06	1620	X	1305	-0-	-315 B	-0-	128	1	1176	2	Y	1	24	1			14
							1	9									

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
01	1333	X	874	-0-	-459	-0-	105	1	769	2	Y	-0-					2
02	1204	X	925	-0-	-279	-0-	104	1	808	2	Y	12					14
							13	9									
03	1333	X	870	-0-	-463	-0-	86	1	780	2	Y	4	8	1			10
							4	9									
04	1170	X	1153	-0-	-17	-0-	118	1	1021	2	Y	13	7	1			16
							14	9									
05	1209	X	1116	-0-	-93	-0-	109	1	964	2	Y	39	9	1	1	8	45
							43	9									
*06	1282	X	1282	-0-	-0- B	-0-	125	1	1148	2	Y	8	29	1	2	8	22
							9	9									

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
01	885	X	885	-0-	-0-	-0-	106	1	779	2	Y	-0-					5
02	864	X	864	-0-	-0-	-0-	92	1	714	2	Y	53					58
							58	9									
03	960	X	960	-0-	-0-	-0-	94	1	846	2	Y	18	31	1			45
							20	9									
04	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	111	1	965	2	Y	58	33	1			70
							64	9									
05	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	123	1	1083	2	Y	-0-	41	1			29
*06	1093	X	1093	-0-	-0- B	-0-	107	1	986	2	Y	-0-	19	1			10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	136	1	998	2	Y	-0-					5
02	1036	N	691	-0-	-345	-0-	75	1	583	2	Y	30					35
							33	9									
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	97	1	881	2	Y	14	19	1			30
							15	9									
04	1110	N	793	-0-	-317	-0-	81	1	701	2	Y	10	22	1			18
							11	9									
05	775	N	568	-0-	-207	-0-	56	1	498	2	Y	13	11	1			20
							14	9									
06	960	N	542	-0-	-418 B	-0-	53	1	487	2	Y	2	13	1			9
							2	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WOODS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 233801 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	865	X	865	-0-	-0-	-0-	94	1	693	2	N	71	1	8			235
							78	9									
02	812	X	763	-0-	-49	-0-	87	1	675	2	N	1	1	8			235
							1	9									
03	1550	X	1106	-0-	-444	-0-	110	1	996	2	N	-0-					235
04	1500	X	1204	-0-	-296	-0-	124	1	1077	2	N	3	3	8			235
							3	9									
05	1550	X	1044	-0-	-506	-0-	106	1	936	2	N	2	2	8			235
							2	9									
*06	1205	X	1205	-0-	-0- B	-0-	118	1	1086	2	N	1	1	8			235
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	238	2	6	9	Y	5	4	1			7
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	258	2	7	9	Y	6	5	1			8
03	310	N	164	-0-	-146	-0-	160	2	4	9	Y	4	5	1			7
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	218	2	50	9	Y	45	4	1			48
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	207	2	30	9	Y	27	19	1	3	8	53
*06	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	227	2	21	9	Y	19	40	1	1	8	31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3551	-0-	-975	-0-	3538	2	13	9	Y	12	32	1			4
02	4088	X	1994	-0-	-2094	-0-	1992	2	2	9	Y	2					6
03	4526	X	4107	-0-	-419	-0-	4101	2	6	9	Y	5	6	1			5
04	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5367	2	9	9	Y	8					13
05	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5056	2	10	9	Y	9	13	1			9
*06	4932	X	4932	-0-	-0- B	-0-	4925	2	7	9	Y	6	9	1			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3502	-0-	-1	-0-	3488	2	14	9	Y	13	29	1			4
02	3220	X	2907	-0-	-313	-0-	2904	2	3	9	Y	3					7
03	3565	X	3156	-0-	-409	-0-	3149	2	7	9	Y	6	8	1			5
04	3450	X	3039	-0-	-411	-0-	3033	2	6	9	Y	5					10
05	3565	X	3391	-0-	-174	-0-	3352	2	39	9	Y	35	9	1			36
06	3390	X	3082	-0-	-308 B	-0-	3057	2	25	9	Y	23	35	1			24

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
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	35	1	256	2	Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	32	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	66	1	595	2	Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	25	1	218	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	157	-0-	-473 B	-0-	15	1	142	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
01	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					155
02	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					155
03	1426	X	1111	-0-	-315	-0-	1045	2	66	9	N	60	188	1			27
04	1380	X	1370	-0-	-10	-0-	1370	2			N	-0-					27
05	1426	X	1319	-0-	-107	-0-	1319	2			N	-0-					27
06	1380	X	1177	-0-	-203 B	-0-	1177	2			N	-0-					27

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
01	4278	X	2351	-0-	-1927	-0-	2328	2	23	9	N	21					125
02	3920	X	2172	-0-	-1748	-0-	2139	2	33	9	N	30					155
03	4340	X	1940	-0-	-2400	-0-	1940	2			N	-0-					155
04	3660	X	3020	-0-	-640	-0-	3018	2	2	9	N	2					157
05	3007	X	2922	-0-	-85	-0-	2883	2	39	9	N	35					192
06	2340	X	2285	-0-	-55 B	-0-	2275	2	10	9	N	9	176	1			25

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
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1948	2	57	9	Y	52	73	1			18
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1705	2	13	9	Y	12					30
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1809	2	22	9	Y	20	32	1			18
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1789	2	24	9	Y	22					40
05	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1624	2	32	9	Y	29	38	1			31
*06	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1720	2	23	9	Y	21	30	1			22

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
01	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3032	2	34	9	Y	31	45	1			11
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3202	2	9	9	Y	8					19
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3665	2	18	9	Y	16	21	1			14
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3511	2	18	9	Y	16					30
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3663	2	19	9	Y	17	28	1			19
*06	3497	X	3497	-0-	-0- B	-0-	3485	2	12	9	Y	11	18	1			12

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
01	5611	X	5207	-0-	-404	-0-	5003	2	204	9	Y	185	145	1			63
02	5068	X	4773	-0-	-295	-0-	4727	2	46	9	Y	42					105
03	5611	X	4271	-0-	-1340	-0-	4206	2	65	9	Y	59	111	1			53
04	5430	X	3649	-0-	-1781	-0-	3588	2	61	9	Y	55					108
05	5394	X	4551	-0-	-843	-0-	4511	2	40	9	Y	36	102	1			42
06	5100	X	4192	-0-	-908 B	-0-	4167	2	25	9	Y	23	41	1			24

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
01	2449	N	2304	-0-	-145	-0-	2304	2			Y	-0-	44	1			-0-
02	2128	N	2021	-0-	-107	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2220	-0-	-229	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2107	-0-	-113	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	2126	2	47	9	Y	43					43
06	2160	N	2121	-0-	-39 B	-0-	2087	2	34	9	Y	31	43	1			31

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
01	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	2749	2	25	9	N	23					180
02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2481	2	63	9	N	57	194	1			43
03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2709	2	48	9	N	44					87
04	2670	X	2426	-0-	-244	-0-	2426	2			N	-0-					87
05	2821	X	2466	-0-	-355	-0-	2430	2	36	9	N	33					120
06	2730	X	2579	-0-	-151 B	-0-	2579	2			N	-0-					120

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 246676 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9392 - 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2014 - P&A 10/24/14

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

01	5146	X	5000	-0-	-146	-0-	4914	2	86	9	N	78					182
02	4620	X	4554	-0-	-66	-0-	4543	2	11	9	N	10					192
03	5115	X	4811	-0-	-304	-0-	4748	2	63	9	N	57	192	1			57
04	4950	X	4886	-0-	-64	-0-	4858	2	28	9	N	25					82
05	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5392	2	127	9	N	115					197
*06	5330	X	5330	-0-	-0- B	-0-	5258	2	72	9	N	65	189	1			73

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
EDENS WELL #: 2 RRCID -> 072473 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8830 - 9820

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3410	X	3255	-0-	-155	-0-	6 2	1 9	3247	2	N	2	2	8			-0-
02	3080	X	2980	-0-	-100	-0-	6 2	1 9	2972	2	N	2	2	8			-0-
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	3425	2	N	1	1	8			-0-
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	3276	2	N	3	3	8			-0-
05	3286	X	3179	-0-	-107	-0-	6 2	1 9	3171	2	N	2	2	8			-0-
06	3330	X	2956	-0-	-374 B	-0-	6	1	2950	2	N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
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
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	7	1	3459	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	7	1	3441	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	8	1	3827	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	8	1	3808	2	N	185	176	1	9	8	-0-
							204	9									
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	8	1	3913	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	3720	X	3697	-0-	-23 B	-0-	7	1	3688	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	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

01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					111
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					111
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					111
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					111
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					111
06	120	N	93	-0-	-27 B	-0-	93	2			N	-0-					111

LINN OPERATING, INC. 501545
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084944 COMPL. DATE 08/18/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9860 - 10129

01	124	N	105	-0-	-19	-0-	3	1	102	2	N	-0-					34
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	2	N	-0-					34
03	124	N	59	-0-	-65	-0-	2	1	57	2	N	-0-					34
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-					34
05	279	N	72	-0-	-207	-0-	2	1	70	2	N	-0-					34
*06	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	3	1	95	2	N	-0-					34

JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80

JENKINS -A- WELL #: 3 RRCID -> 187604 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9814 - 10090

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4					4

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2790	X	1688	-0-	-1102	-0-	54	1	1634	2	N	-0-					82
02	2520	X	1043	-0-	-1477	-0-	33	1	1010	2	N	-0-					82
03	2418	X	1337	-0-	-1081	-0-	42	1	1275	2	N	18					100
							20	9									
04	1620	X	1555	-0-	-65	-0-	53	1	1491	2	N	10					110
							11	9									
05	1674	X	1557	-0-	-117	-0-	50	1	1485	2	N	20					130
							22	9									
06	1620	X	1041	-0-	-579 B	-0-	33	1	1008	2	N	-0-					130

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

01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	39	1	1169	2	N	-0-					113
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	33	1	1027	2	N	2					115
							2	9									
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	36	1	1097	2	N	-0-					115
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	41	1	1169	2	N	15					130
							17	9									
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	43	1	1277	2	N	5					135
							6	9									
*06	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	37	1	1147	2	N	-0-					135

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

01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	71	1	2121	2	N	-0-					60
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	64	1	1953	2	N	7					67
							8	9									
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	71	1	2128	2	N	18					85
							20	9									
04	2130	N	1897	-0-	-233	-0-	65	1	1826	2	N	5					90
							6	9									
05	2232	N	1943	-0-	-289	-0-	63	1	1871	2	N	8					98
							9	9									
06	2160	N	1602	-0-	-558 B	-0-	50	1	1552	2	N	-0-					98

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

01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	111	1	3340	2	N	7					125
							8	9									
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	97	1	2971	2	N	-0-					125
03	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	108	1	3254	2	N	-0-					125
04	3240	X	3228	-0-	-12	-0-	110	1	3118	2	N	-0-					125
05	3348	X	3218	-0-	-130	-0-	106	1	3112	2	N	-0-					125
06	3240	X	3049	-0-	-191 B	-0-	95	1	2943	2	N	10					135
							11	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

JENKINS -A- WELL #: 5 RRCID -> 224446 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9824 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	105	1	3155	2	N	2					132
							2	9									
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	94	1	2884	2	N	11					143
							12	9									
03	3224	X	3206	-0-	-18	-0-	102	1	3085	2	N	17					160
							19	9									
04	3120	X	3055	-0-	-65	-0-	105	1	2950	2	N	-0-					160
05	3224	X	3150	-0-	-74	-0-	103	1	3030	2	N	15					175
							17	9									
06	3120	X	3052	-0-	-68 B	-0-	95	1	2937	2	N	18					193
							20	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	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
01	837	N	831	-0-	-6	-0-	27	1	804	2	N	-0-					137
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	25	1	784	2	N	-0-					137
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	27	1	820	2	N	-0-					137
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	28	1	796	2	N	-0-					137
05	899	N	603	-0-	-296	-0-	20	1	583	2	N	-0-					137
06	810	N	745	-0-	-65 B	-0-	23	1	722	2	N	-0-					137

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-					-0-
*06	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	2	1	74	2	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
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	67	1	2010	2	N	13					55
							14	9									
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	58	1	1797	2	N	-0-					55
03	2108	N	1993	-0-	-115	-0-	64	1	1926	2	N	3					58
							3	9									
04	2010	N	1846	-0-	-164	-0-	63	1	1783	2	N	-0-					58
05	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	62	1	1836	2	N	10					68
							11	9									
06	1920	N	1832	-0-	-88 B	-0-	57	1	1775	2	N	-0-					68

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
01	465	N	148	-0-	-317	-0-	5	1	143	2	N	-0-					103
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	N	-0-					103
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	N	-0-					103
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	4	1	117	2	N	-0-					103
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	4	1	110	2	N	-0-					103
06	120	N	46	-0-	-74 B	-0-	1	1	45	2	N	-0-					103

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
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					127
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	58	1	1797	2	N	-0-					127
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	59	1	1767	2	N	35					162
							39	9									
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	42	1	1196	2	N	-0-					162
05	2046	N	1029	-0-	-1017	-0-	34	1	995	2	N	-0-					162
06	1800	N	1039	-0-	-761 B	-0-	33	1	1006	2	N	-0-					162

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
01	1922	N	1334	-0-	-588	-0-	43	1	1280	2	N	10					40
							11	9									
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	37	1	1151	2	N	7					47
							8	9									
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	47	1	1406	2	N	-0-					47
04	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	43	1	1223	2	N	-0-					47
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	49	1	1440	2	N	-0-					47
*06	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	49	1	1522	2	N	-0-					47

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
01	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	53	1	1578	2	N	5					47
							6	9									
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	48	1	1469	2	N	-0-					47
03	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	47	1	1405	2	N	1					48
							1	9									
04	1590	N	1334	-0-	-256	-0-	46	1	1288	2	N	-0-					48
05	1674	N	1410	-0-	-264	-0-	46	1	1353	2	N	10					58
							11	9									
*06	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	45	1	1390	2	N	-0-					58

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
01	837	N	642	-0-	-195	-0-	21	1	621	2	N	-0-					73
02	700	N	594	-0-	-106	-0-	19	1	575	2	N	-0-					73
03	682	N	592	-0-	-90	-0-	19	1	573	2	N	-0-					73
04	630	N	580	-0-	-50	-0-	20	1	560	2	N	-0-					73
05	651	N	500	-0-	-151	-0-	16	1	484	2	N	-0-					73
06	570	N	453	-0-	-117 B	-0-	14	1	439	2	N	-0-					73

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
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	80	1	2393	2	N	15					82
							17	9									
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	70	1	2164	2	N	8					90
							9	9									
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	76	1	2295	2	N	20					110
							22	9									
04	2400	N	2191	-0-	-209	-0-	75	1	2116	2	N	-0-					110
05	2480	N	2079	-0-	-401	-0-	68	1	2011	2	N	-0-					110
06	2310	N	2126	-0-	-184 B	-0-	67	1	2059	2	N	-0-					110

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 234136 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9858 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103

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

01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	19	1	586	2	N	-0-					107
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	22	1	675	2	N	-0-					107
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	26	1	786	2	N	13					120
							14	9									
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	26	1	727	2	N	5					125
							6	9									
05	775	N	667	-0-	-108	-0-	22	1	645	2	N	-0-					125
06	810	N	646	-0-	-164 B	-0-	20	1	626	2	N	-0-					125

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

01	2728	N	2577	-0-	-151	-0-	82	1	2454	2	N	37					180
							41	9									
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	76	1	2325	2	N	-0-					180
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	84	1	2518	2	N	-0-					180
04	2490	N	2402	-0-	-88	-0-	82	1	2309	2	N	10					190
							11	9									
05	2666	N	2363	-0-	-303	-0-	77	1	2280	2	N	5					195
							6	9									
06	2520	N	2222	-0-	-298 B	-0-	69	1	2147	2	N	5					200
							6	9									

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234527 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9860 - 10116

01	372	N	353	-0-	-19	-0-	11	1	342	2	N	-0-					27
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	15	1	452	2	N	-0-					27
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	13	1	399	2	N	-0-					27
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	2	N	-0-					27
05	527	N	383	-0-	-144	-0-	13	1	370	2	N	-0-					27
06	390	N	343	-0-	-47 B	-0-	11	1	332	2	N	-0-					27

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

01	2170	N	2079	-0-	-91	-0-	67	1	1995	2	N	15					80
							17	9									
02	1960	N	1953	-0-	-7	-0-	62	1	1891	2	N	-0-					80
03	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	67	1	2011	2	N	-0-					80
04	2010	N	1996	-0-	-14	-0-	68	1	1920	2	N	7					87
							8	9									
05	2170	N	1824	-0-	-346	-0-	60	1	1761	2	N	3					90
							3	9									
06	2010	N	1977	-0-	-33 B	-0-	62	1	1915	2	N	-0-					90

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	2418	X	1743	-0-	-675	-0-	56	1	1675	2	N	11					188
							12	9									
02	2184	X	1998	-0-	-186	-0-	63	1	1935	2	N	-0-					188
03	2418	X	1723	-0-	-695	-0-	55	1	1643	2	N	23	185	1			26
							25	9									
04	2220	X	1842	-0-	-378	-0-	62	1	1757	2	N	21					47
							23	9									
05	2201	X	1884	-0-	-317	-0-	61	1	1789	2	N	31					78
							34	9									
06	2130	X	1828	-0-	-302 B	-0-	57	1	1749	2	N	20					98
							22	9									

MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3124	-0-	-69	-0-	101	1	3017	2	N	5					153
							6	9									
02	2884	X	2750	-0-	-134	-0-	87	1	2657	2	N	5					158
							6	9									
03	3224	X	2846	-0-	-378	-0-	91	1	2753	2	N	2					160
							2	9									
04	3120	X	2338	-0-	-782	-0-	80	1	2258	2	N	-0-					160
05	3224	X	2448	-0-	-776	-0-	80	1	2368	2	N	-0-					160
06	3030	X	2496	-0-	-534 B	-0-	78	1	2405	2	N	12					172
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2547	-0-	-88	-0-	82	1	2465	2	N	-0-					67
02	2324	N	2171	-0-	-153	-0-	68	1	2103	2	N	-0-					67
03	2449	N	2163	-0-	-286	-0-	69	1	2094	2	N	-0-					67
04	2460	N	2272	-0-	-188	-0-	77	1	2186	2	N	8					75
							9	9									
05	2418	N	2258	-0-	-160	-0-	73	1	2157	2	N	25					100
							28	9									
*06	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	69	1	2119	2	N	5					105
							6	9									

JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	54	1	1616	2	N	-0-					95
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	48	1	1470	2	N	2					97
							2	9									
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	53	1	1584	2	N	-0-					97
04	1620	N	1502	-0-	-118	-0-	51	1	1451	2	N	-0-					97
05	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	51	1	1490	2	N	6					103
							7	9									
06	1590	N	1455	-0-	-135 B	-0-	46	1	1409	2	N	-0-					103

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	95	1	2840	2	N	-0-					28
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	84	1	2575	2	N	-0-					28
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	89	1	2688	2	N	14					42
							15	9									
04	2610	X	2506	-0-	-104	-0-	86	1	2420	2	N	-0-					42
05	2697	X	2451	-0-	-246	-0-	80	1	2371	2	N	-0-					42
06	2610	X	2596	-0-	-14 B	-0-	81	1	2515	2	N	-0-					42

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2345	-0-		-135		-0-	76	1	2266	2	N	3					60
									3	9									
02	2100	N	2097	-0-		-3		-0-	66	1	2031	2	N	-0-					60
03	2449	N	2247	-0-		-202		-0-	72	1	2175	2	N	-0-					60
04	2280	N	2192	-0-		-88		-0-	74	1	2101	2	N	15					75
									17	9									
05	2325	N	1989	-0-		-336		-0-	65	1	1918	2	N	5					80
									6	9									
06	2160	N	2079	-0-		-81	B	-0-	65	1	2005	2	N	8					88
									9	9									

JENKINS "A" WELL #: 14 RRCID -> 243367 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116

01	1674	N	1601	-0-		-73		-0-	52	1	1549	2	N	-0-					140
02	1512	N	1322	-0-		-190		-0-	42	1	1278	2	N	2					142
									2	9									
03	1612	N	1519	-0-		-93		-0-	48	1	1449	2	N	20					162
									22	9									
04	1560	N	1418	-0-		-142		-0-	49	1	1369	2	N	-0-					162
05	1473	N	1473	-0-		-0-		-0-	48	1	1416	2	N	8					170
									9	9									
06	1470	N	1167	-0-		-303	B	-0-	37	1	1130	2	N	-0-					170

JENKINS "A" WELL #: 17 RRCID -> 244502 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9888 - 10134

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	13					13

JENKINS "A" WELL #: 18 RRCID -> 245155 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112

01	1705	N	1568	-0-		-137		-0-	51	1	1517	2	N	-0-					42
02	1481	N	1481	-0-		-0-		-0-	47	1	1434	2	N	-0-					42
03	1612	N	1556	-0-		-56		-0-	50	1	1506	2	N	-0-					42
04	1530	N	1481	-0-		-49		-0-	50	1	1411	2	N	18					60
									20	9									
05	1643	N	1265	-0-		-378		-0-	41	1	1205	2	N	17					77
									19	9									
06	1500	N	1210	-0-		-290	B	-0-	38	1	1172	2	N	-0-					77

JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103

01	1860	N	1812	-0-		-48		-0-	58	1	1754	2	N	-0-					152
02	1680	N	1565	-0-		-115		-0-	49	1	1516	2	N	-0-					152
03	1649	N	1649	-0-		-0-		-0-	53	1	1596	2	N	-0-					152
04	1740	N	1720	-0-		-20		-0-	59	1	1661	2	N	-0-					152
05	1828	N	1828	-0-		-0-		-0-	60	1	1768	2	N	-0-					152
*06	1762	N	1762	-0-		-0-	B	-0-	55	1	1707	2	N	-0-					152

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	33	1	982	2	N	-0-			108
02	1036	N	927	-0-	-109	-0-	29	1	898	2	N	-0-			108
03	1054	N	999	-0-	-55	-0-	32	1	967	2	N	-0-			108
04	990	N	955	-0-	-35	-0-	33	1	922	2	N	-0-			108
05	1023	N	891	-0-	-132	-0-	29	1	862	2	N	-0-			108
06	960	N	846	-0-	-114 B	-0-	26	1	818	2	N	2			110
							2	9							

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 248433 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9864 - 10140

01	1984	N	1580	-0-	-404	-0-	51	1	1521	2	N	7			130
							8	9							
02	1568	N	1512	-0-	-56	-0-	48	1	1464	2	N	-0-			130
03	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	54	1	1617	2	N	-0-			130
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	57	1	1603	2	N	10			140
							11	9							
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	56	1	1650	2	N	10			150
							11	9							
06	1620	N	1598	-0-	-22 B	-0-	50	1	1548	2	N	-0-			150

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 255129 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140

01	2480	N	2474	-0-	-6	-0-	80	1	2388	2	N	5			32
							6	9							
02	2436	N	2262	-0-	-174	-0-	71	1	2168	2	N	21			53
							23	9							
03	2728	N	2389	-0-	-339	-0-	76	1	2305	2	N	7			60
							8	9							
04	2400	N	2021	-0-	-379	-0-	69	1	1952	2	N	-0-			60
05	2511	N	2162	-0-	-349	-0-	71	1	2091	2	N	-0-			60
06	2310	N	2102	-0-	-208 B	-0-	66	1	2036	2	N	-0-			60

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

01	2511	N	2364	-0-	-147	-0-	76	1	2288	2	N	-0-			67
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	70	1	2136	2	N	-0-			67
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	78	1	2344	2	N	5			72
							6	9							
04	2280	N	2272	-0-	-8	-0-	78	1	2194	2	N	-0-			72
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	83	1	2438	2	N	-0-			72
*06	2596	N	2596	-0-	-0- B	-0-	81	1	2515	2	N	-0-			72

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					244
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					244
03	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2			N	-0-					244
04	1410	N	1145	-0-	-265	-0-	1145	2			N	-0-					244
05	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			N	-0-					244
06	1230	N	1093	-0-	-137 B	-0-	1093	2			N	-0-					244

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
01	2387	N	2235	-0-	-152	-0-	2210	3	25	9	N	23	2	8			135
02	2156	N	1794	-0-	-362	-0-	1758	3	36	9	N	33					168
03	2356	N	1009	-0-	-1347	-0-	968	3	41	9	N	37					205
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2516	2	23	9	N	21	158	1			68
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					68
06	990	N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-					N	NO RPT					68

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
01	6200	X	5220	-0-	-980	-0-	5208	3	12	9	Y	11	18	1			6
02	6104	X	4577	-0-	-1527	-0-	4566	3	11	9	Y	10					16
03	6076	X	4953	-0-	-1123	-0-	4944	3	9	9	Y	8					24
04	5880	X	4512	-0-	-1368	-0-	4510	2	2	9	Y	2					26
*05	6045	X	5177	-0-	-868	-0-	5177	3			Y	-0-					26
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040 B	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	5766	X	4870	-0-	-896	-0-	4823	3	47	9	Y	43	72	1			22
02	5208	X	4270	-0-	-938	-0-	4227	3	43	9	Y	39					61
03	5766	X	4406	-0-	-1360	-0-	4370	3	36	9	Y	33					94
04	5580	X	4081	-0-	-1499	-0-	4073	2	8	9	Y	7					101
*05	5642	X	4695	-0-	-947	-0-	4672	2	23	9	Y	21					122
06	4710	X	NO RPT	-0-	-4710 B	-0-					Y	NO RPT					122

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
01	6355	X	5878	-0-	-477	-0-	5805	3	73	9	N	66	2	8			174
02	5600	X	5148	-0-	-452	-0-	5098	3	50	9	N	45	191	1			28
03	6169	X	5778	-0-	-391	-0-	5723	3	55	9	N	50					78
04	5880	X	5617	-0-	-263	-0-	5508	2	109	9	N	99					177
05	5983	X	5695	-0-	-288	-0-	5631	3	64	9	N	58					235
06	5700	X	NO RPT	-0-	-5700 B	-0-					N	NO RPT					235

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
01	4464	X	3220	-0-	-1244	-0-	3176	3	44	9	Y	40	66	1			20
02	3556	X	3480	-0-	-76	-0-	3439	3	41	9	Y	37					57
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4129	3	35	9	Y	32					89
04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4793	2	8	9	Y	7					96
05	3844	X	3338	-0-	-506	-0-	3327	2	11	9	Y	10					106
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810 B	-0-					Y	NO RPT					106

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	6572	X	5363	-0-	-1209	-0-	5340	3	23	9	Y	21	35	1			11
02	5880	X	4735	-0-	-1145	-0-	4714	3	21	9	Y	19					30
03	6386	X	5134	-0-	-1252	-0-	5116	3	18	9	Y	16					46
04	6180	X	4852	-0-	-1328	-0-	4848	2	4	9	Y	4					50
05	6324	X	5491	-0-	-833	-0-	5485	2	6	9	Y	5					55
06	5190	X	NO RPT	-0-	-5190 B	-0-					Y	NO RPT					55

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 155605 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10110 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1408	3	3	9	N	3					90
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1177	3	46	9	N	42					132
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1302	3	11	9	N	10					142
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1261	3	45	9	N	41					183
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1294	3	63	9	N	57	187	1			53
06	1260	N	1238	-0-	-22 B	-0-	1235	3	2	9	N	2					55

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
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	620	2	2	9	N	2					100
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	848	2	4	9	N	4					104
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	842	2	4	9	N	4					108
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	634	2	3	9	N	3					111
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	650	2	3	9	N	3					114
06	810	N	619	-0-	-191 B	-0-	612	2	7	9	N	6					120

MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					259
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1978	2	1	9	N	1					260
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1964	2	1	9	N	1					261
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	N	1					262
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					262
06	1890	N	1497	-0-	-393 B	-0-	1497	2			N	-0-					262

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
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*06	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	48 1	1 9	139	2	Y	1	1	8			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	1612	N	1344	-0-	-268	-0-	1337	2	7	9	N	6					150
02	1456	X	1279	-0-	-177	-0-	1277	2	2	9	N	2					152
03	1612	X	1309	-0-	-303	-0-	1309	2			N	-0-					152
04	1530	X	1242	-0-	-288	-0-	1222	2	20	9	N	18					170
05	1581	X	1389	-0-	-192	-0-	1335	2	54	9	N	49					219
06	1380	X	1213	-0-	-167 B	-0-	1212	2	1	9	N	1	182	1			38

WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	133	X	33	-0-	-100	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	14	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	Y	2					2
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	8			2
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	8			2
*06	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			Y	-0-					2

WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

01	2232	X	2086	-0-	-146	-0-	2062	2	24	9	Y	22	191	1			53
02	1736	X	1653	-0-	-83	-0-	1643	2	10	9	Y	9					62
03	1922	X	818	-0-	-1104	-0-	815	2	3	9	Y	3					65
04	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2148	2	24	9	Y	22					87
05	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2101	2	18	9	Y	16					103
06	2010	X	1996	-0-	-14 B	-0-	1975	2	21	9	Y	19					122

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	329	1	3727	2	Y	61					68
							67	9									
02	3528	X	3194	-0-	-334	-0-	276	1	2898	2	Y	18					86
							20	9									
03	4123	X	3687	-0-	-436	-0-	327	1	3353	2	Y	6	80	1			12
							7	9									
04	3990	X	3401	-0-	-589	-0-	303	1	3098	2	Y	-0-					12
05	4123	X	3516	-0-	-607	-0-	346	1	3170	2	Y	-0-					12
06	3990	X	3524	-0-	-466 B	-0-	351	1	3173	2	Y	-0-					12

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	62	1	706	2	Y	6					7
							7	9									
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	51	1	535	2	Y	2					9
							2	9									
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	49	1	501	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
04	630	N	306	-0-	-324	-0-	27	1	279	2	Y	-0-					6
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					6
06	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					Y	-0-					6

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

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	23962						N	NO RPT					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310

01	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	535	1	592	2	N	-0-					6
02	1092	N	663	-0-	-429	-0-	200	1	463	2	N	-0-					6
03	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	347	1	742	2	N	-0-					6
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	515	1	748	2	N	-0-					6
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	471	1	817	2	N	-0-					6
06	1050	N	1013	-0-	-37 B	-0-	976	2	37	9	N	34					40

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

01	3100	N	495	-0-	-2605	10553	42	1	453	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	792	-0-	-1308	9245	45	1	747	2	Y	-0-					-0-
03	9863	X	618	-0-	-9245	-0-	32	1	586	2	Y	-0-					-0-
04	450	X	313	-0-	-137	-0-	14	1	299	2	Y	-0-					-0-
05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	63	1	877	2	Y	-0-					-0-
*06	1164	X	1164	-0-	-0- B	-0-	70	1	1094	2	Y	-0-					-0-

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

01	2480	N	1989	-0-	-491	-0-	167	1	1822	2	N	-0-					60
02	2128	N	1704	-0-	-424	-0-	97	1	1607	2	N	-0-					60
03	1953	N	1606	-0-	-347	-0-	84	1	1522	2	N	-0-					60
04	1920	N	1381	-0-	-539	-0-	62	1	1319	2	N	-0-					60
05	1891	N	1716	-0-	-175	-0-	116	1	1600	2	N	-0-					60
*06	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	101	1	1581	2	N	-0-					60

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MCRAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207685 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	356	1	3102	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3112	-0-	3112	3112	303	1	2809	2	Y	-0-					-0-
03	6281	X	3169	-0-	-3112	-0-	348	1	2821	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3351	-0-	-69	-0-	331	1	3020	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2808	-0-	-726	-0-	320	1	2488	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2832	-0-	-528 B	-0-	369	1	2463	2	Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1801	-0-	-431	-0-	120	1	1681	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1810	-0-	1810	1810	103	1	1707	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	1850	-0-	-1150	660	97	1	1753	2	Y	-0-					-0-
04	2621	N	1961	-0-	-660	-0-	88	1	1867	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	139	1	1924	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*06	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	108	1	1680	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	349	-0-	-581	-0-	45	1	304	2	Y	-0-					13
02	DLQ G-10		530	-0-	530	530	61	1	395	2	Y	67					80
							74	9									
03	1305	N	775	-0-	-530	-0-	103	1	672	2	Y	-0-					80
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	110	1	907	2	Y	-0-					80
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	131	1	1201	2	Y	-0-					80
*06	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	122	1	896	2	Y	-0-					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	227	1	1547	2	N	-0-					58
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	190	1	1235	2	N	-0-					58
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	160	1	1045	2	N	-0-					58
04	1140	N	826	-0-	-314	-0-	90	1	736	2	N	-0-					58
05	1178	N	763	-0-	-415	-0-	75	1	688	2	N	-0-					58
06	1140	N	406	-0-	-734 B	-0-	49	1	357	2	N	-0-					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		139	-0-	139	139	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	231	N	92	-0-	-139	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	164	1	2306	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1848	-0-	1848	1848	105	1	1741	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2137	N	289	-0-	-1848	-0-	15	1	273	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2040	N	70	-0-	-1970	-0-	3	1	66	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2046	N	108	-0-	-1938	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	52	-0-	-218 B	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-

PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

01	1736	N	1456	-0-	-280	-0-	122	1	1334	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		1387	-0-	1387	1387	106	1	1281	2	Y	-0-					5
03	2835	N	1448	-0-	-1387	-0-	96	1	1352	2	Y	-0-					5
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	118	1	1735	2	Y	-0-					5
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	115	1	1568	2	Y	-0-					5
*06	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	99	1	1368	2	Y	-0-					5

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

01	3224	X	1449	-0-	-1775	-0-	96	1	1353	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2544	-0-	2544	2544	144	1	2400	2	Y	-0-					-0-
03	5163	X	2619	-0-	-2544	-0-	137	1	2482	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	104	1	2206	2	Y	-0-					-0-
05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	266	1	3688	2	Y	-0-					-0-
*06	2592	N	2592	-0-	-0- B	-0-	156	1	2436	2	Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582

01	341	N	224	-0-	-117	-0-	15	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		766	-0-	766	766	43	1	723	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	5691	-0-	2691	3457	298	1	5393	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2922	-0-	-78	3379	132	1	2790	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2054	-0-	-1046	2333	138	1	1916	2	Y	-0-					-0-
*06	2968	X	635	-0-	-2333 B	-0-	38	1	597	2	Y	-0-					-0-

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

01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					2
04	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2			Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	270	N	30	-0-	-240 B	-0-	30	2			Y	-0-					2

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
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	76	1	1062	2	Y	76	62	1			55
							84	9									
02	DLQ G-10		1107	-0-	1107	1107	58	1	965	2	Y	76	79	1			52
							84	9									
03	2178	N	1071	-0-	-1107	-0-	50	1	910	2	Y	101	120	1			33
							111	9									
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	47	1	992	2	Y	79	82	1			30
							87	9									
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	74	1	1026	2	Y	54	61	1			23
							59	9									
*06	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	52	1	810	2	Y	82	70	1			35
							90	9									

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

01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	46	1	294	2	N	-0-					10
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	42	1	286	2	N	-0-					10
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	130	1	917	2	N	-0-					10
05	372	N	78	-0-	-294	-0-	9	1	69	2	N	-0-					10
*06	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	77	1	561	2	N	-0-					10

ANDREW GU WELL #: 1 RRCID -> 212496 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 10481

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		92	-0-	92	224	92	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		127	-0-	127	351	127	2			Y	-0-					-0-
05	375	X	24	-0-	-351	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*06	141	X	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

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

01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	262	1	1533	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		1591	-0-	1591	1591	235	1	1332	2	Y	22					30
							24	9									
03	3000	N	1893	-0-	-1107	484	217	1	1676	2	Y	-0-					30
04	2058	N	1574	-0-	-484	-0-	252	1	1322	2	Y	-0-					30
05	1767	N	1190	-0-	-577	-0-	180	1	1010	2	Y	-0-					30
06	1830	N	-0-	-0-	-1830 B	-0-					Y	-0-					30

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

01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	201	1	1192	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		1307	-0-	1307	1307	184	1	1116	2	Y	6					7
							7	9									
03	2670	N	1363	-0-	-1307	-0-	171	1	1192	2	Y	-0-					7
04	1350	N	1142	-0-	-208	-0-	154	1	988	2	Y	-0-					7
05	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	246	1	1034	2	Y	-0-					7
*06	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	173	1	1171	2	Y	-0-					7

SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		361	-0-	361	361	347	2	14	9	Y	13					13
03	598	N	237	-0-	-361	-0-	237	2			Y	-0-					13
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					13
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					13
06	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2			Y	-0-					13

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					-0-
03	499	N	471	-0-	-28	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

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

01	1364	N	1113	-0-	-251	-0-	94	1	1019	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		850	-0-	850	850	48	1	802	2	Y	-0-					-0-
03	1731	N	881	-0-	-850	-0-	46	1	835	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	758	-0-	-82	-0-	34	1	724	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	822	-0-	-46	-0-	46	1	641	2	Y	123					123
							135	9									
06	840	N	491	-0-	-349 B	-0-	30	1	461	2	Y	-0-					123

THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 214484 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 10594

01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	78	1	535	2	N	-0-					13
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	57	1	370	2	N	-0-					13
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	62	1	409	2	N	-0-					13
04	600	N	384	-0-	-216	-0-	42	1	342	2	N	-0-					13
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	58	1	530	2	N	-0-					13
*06	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	60	1	437	2	N	-0-					13

ROSS, D. GU WELL #: 1 RRCID -> 214485 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 10409

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	3100	N	4169	-0-	1069	2115	175	1	3991	2	N	3	3	1			1
							3	9									
02	2800	N	3797	-0-	997	3112	158	1	3637	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
03	7277	X	4165	-0-	-3112	-0-	175	1	3987	2	N	3	2	1			1
							3	9									
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	172	1	3837	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	188	1	3903	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	3963	X	3963	-0-	-0- B	-0-	190	1	3771	2	N	2	1	1			1
							2	9									

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

01	496	N	374	-0-	-122	-0-	64	1	310	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10		790	-0-	790	790	395	1	395	2	Y	-0-					10
03	1662	N	872	-0-	-790	-0-	436	1	436	2	Y	-0-					10
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	336	1	223	2	Y	-0-					10
05	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			Y	-0-					10
*06	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2			Y	-0-					10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	69	2	13	9	N	12					12
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					12
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					12
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					12
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					12
*06	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					12

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
01	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	319	1	4475	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2670	-0-	2670	2670	151	1	2519	2	Y	-0-					-0-
03	4980	X	2310	-0-	-2670	-0-	121	1	2189	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	1900	-0-	-320	-0-	85	1	1809	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
05	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	161	1	2233	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*06	2451	X	2451	-0-	-0- B	-0-	147	1	2298	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

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
01	1426	N	989	-0-	-437	-0-	114	1	875	2	Y	-0-					41
02	DLQ G-10		1887	-0-	1887	1887	212	1	1675	2	Y	-0-					41
*03	2692	N	805	-0-	-1887	-0-	101	1	704	2	Y	-0-					41
*04	960	N	766	-0-	-194	-0-	93	1	673	2	Y	-0-					41
05	1240	N	930	-0-	-310	-0-	121	1	809	2	Y	-0-					41
06	780	N	478	-0-	-302 B	-0-	62	1	416	2	Y	-0-					41

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
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		276	-0-	276	276	31	1	245	2	Y	-0-					-0-
*03	334	N	58	-0-	-276	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					-0-
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3117	X	3117	-0-	-0- B	-0-	403	1	2714	2	Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	714	-0-	-216	-0-	47	1	667	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		963	-0-	963	963	55	1	908	2	Y	-0-					-0-
03	1636	N	673	-0-	-963	-0-	35	1	638	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	464	-0-	-196	-0-	21	1	443	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	382	-0-	-300	-0-	26	1	356	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	464	-0-	-196 B	-0-	28	1	436	2	Y	-0-					-0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	219	1	1673	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		542	-0-	542	542	61	1	481	2	Y	-0-					-0-
*03	565	N	23	-0-	-542	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
*04	1140	N	62	-0-	-1078	-0-	8	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GOODRICH CARTER WELL #: A 2 RRCID -> 216222 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3116	-0-	-1224	-0-	207	1	2909	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2679	-0-	2679	2679	152	1	2527	2	Y	-0-					-0-
03	5262	X	2583	-0-	-2679	-0-	135	1	2448	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2451	-0-	-459	-0-	110	1	2335	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
05	3007	X	2529	-0-	-478	-0-	170	1	2350	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	2910	X	2494	-0-	-416 B	-0-	150	1	2331	2	Y	12	10	1			5
							13	9									

GOODRICH CARTER WELL #: A 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	903	-0-	-399	-0-	59	1	832	2	Y	11	9	1			8
							12	9									
02	DLQ G-10		842	-0-	842	842	47	1	782	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
03	1810	N	968	-0-	-842	-0-	50	1	901	2	Y	15	18	1			5
							17	9									
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	42	1	896	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	67	1	926	2	Y	-0-	2	1			-0-
*06	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	55	1	855	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	140	1	821	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1011	-0-	1011	1011	148	1	839	2	Y	22					22
							24	9									
03	1769	N	758	-0-	-1011	-0-	87	1	671	2	Y	-0-					22
04	930	N	707	-0-	-223	-0-	113	1	594	2	Y	-0-					22
05	1116	N	781	-0-	-335	-0-	118	1	663	2	Y	-0-					22
*06	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	332	1	1551	2	Y	-0-					22

BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	79	1	1108	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1463	-0-	1463	1463	83	1	1380	2	Y	-0-					-0-
03	2725	N	1262	-0-	-1463	-0-	66	1	1196	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	830	-0-	-130	-0-	37	1	793	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	934	-0-	-58	-0-	63	1	871	2	Y	-0-					-0-
*06	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	59	1	926	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	131	1	1836	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	DLQ G-10		1801	-0-	1801	1801	102	1	1695	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	3000	N	1801	-0-	-1199	602	94	1	1701	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	2377	N	1775	-0-	-602	-0-	80	1	1691	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	128	1	1775	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*06	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	111	1	1738	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

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
01	10230	X	3331	-0-	-6899		-0-	221	1 6 9	3104	2	Y	5	4	1			4
02	DLQ G-10		2789	-0-	2789		2789	158	1 4 9	2627	2	Y	4	5	1			3
03	8548	X	5759	-0-	-2789		-0-	301	1 8 9	5450	2	Y	7	8	1			2
04	7506	X	7506	-0-	-0-		-0-	338	1 6 9	7162	2	Y	5	5	1			2
05	8288	X	8288	-0-	-0-		-0-	558	1 3 9	7727	2	Y	3	4	1			1
*06	8012	X	8012	-0-	-0-	B	-0-	483	1 7 9	7522	2	Y	6	5	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2575	-0-	-29		-0-	171	1 4 9	2400	2	Y	4	3	1			3
02	DLQ G-10		1790	-0-	1790		1790	101	1 3 9	1686	2	Y	3	4	1			2
03	3774	X	1984	-0-	-1790		-0-	104	1 4 9	1876	2	Y	4	5	1			1
04	2320	N	2320	-0-	-0-		-0-	104	1 4 9	2212	2	Y	4	4	1			1
05	2356	N	2356	-0-	-0-		-0-	158	1 3 9	2195	2	Y	3	3	1			1
*06	1639	N	1639	-0-	-0-	B	-0-	99	1 4 9	1536	2	Y	4	3	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	-0-	-0-	-4929		-0-					Y	86	75	1			62
02	DLQ G-10		2233	-0-	2233		2233	121	1 105 9	2007	2	Y	95	92	1			65
03	5098	X	2865	-0-	-2233		-0-	143	1 139 9	2583	2	Y	126	150	1			41
04	7022	X	7022	-0-	-0-		-0-	311	1 109 9	6602	2	Y	99	102	1			38
05	1576	X	1576	-0-	-0-		-0-	101	1 73 9	1402	2	Y	66	76	1			28
*06	1435	X	1435	-0-	-0-	B	-0-	80	1 114 9	1241	2	Y	104	88	1			44

BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	10	-0-	-3		-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13	-0-	13		13	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	16	N	3	-0-	-13		-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	8	-0-	-2		-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13		-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1266	-0-	-625		-0-	84	1	1182	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1055	-0-	1055		1055	60	1	995	2	Y	-0-					-0-
03	2011	N	956	-0-	-1055		-0-	50	1	906	2	Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-		-0-	38	1	806	2	Y	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-		-0-	68	1	941	2	Y	-0-					-0-
*06	1188	N	1188	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1116	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	3100	X	161	-0-	-2939	-0-	27	1	134	2	N	-0-					8
02	2716	X	82	-0-	-2634	-0-	41	1	41	2	N	-0-					8
03	2387	X	204	-0-	-2183	-0-	102	1	102	2	N	-0-					8
04	1860	X	208	-0-	-1652	-0-	125	1	83	2	N	-0-					8
05	434	X	80	-0-	-354	-0-	80	2			N	-0-					8
*06	227	X	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					8

WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190

01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
03	38	N	34	-0-	-4	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163

01	4123	X	3250	-0-	-873	-0-	737	1	2509	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	DLQ G-10		2451	-0-	2451	2451	614	1	1833	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	6025	X	3574	-0-	-2451	-0-	615	1	2953	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	658	1	2885	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	828	1	3735	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*06	3797	X	3797	-0-	-0- B	-0-	736	1	3055	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	34	1	474	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
02	DLQ G-10		399	-0-	399	399	22	1	366	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
03	936	N	537	-0-	-399	-0-	27	1	497	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
04	510	N	281	-0-	-229	-0-	12	1	263	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	26	1	359	2	Y	11	8	1			5
							12	9									
06	510	N	242	-0-	-268 B	-0-	14	1	225	2	Y	3	7	1			1
							3	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	1395	N	919	-0-	-476	-0-	125	1	794	2	Y	-0-					15
02	DLQ G-10		1070	-0-	1070	1070	137	1	933	2	Y	-0-					15
03	2832	N	1762	-0-	-1070	-0-	219	1	1543	2	Y	-0-					15
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	174	1	1235	2	Y	-0-					15
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	191	1	1401	2	Y	-0-					15
06	960	N	673	-0-	-287 B	-0-	82	1	591	2	Y	-0-					15

BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167

01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	132	1	1861	2	Y	20	16	1			14
							22	9									
02	DLQ G-10		1764	-0-	1764	1764	99	1	1644	2	Y	19	20	1			13
							21	9									
03	3000	N	3061	-0-	61	1825	159	1	2872	2	Y	27	31	1			9
							30	9									
04	3000	N	3626	-0-	626	2451	162	1	3442	2	Y	20	21	1			8
							22	9									
05	3100	N	2589	-0-	-511	1940	173	1	2402	2	Y	13	15	1			6
							14	9									
*06	4125	X	2185	-0-	-1940 B	-0-	130	1	2032	2	Y	21	18	1			9
							23	9									

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479

01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	63	1	433	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		521	-0-	521	521	66	1	430	2	Y	23					24
							25	9									
03	1067	N	546	-0-	-521	-0-	72	1	474	2	Y	-0-					24
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	47	1	383	2	Y	-0-					24
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	54	1	499	2	Y	-0-					24
*06	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	66	1	485	2	Y	-0-					24

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348

01	583	X	583	-0-	-0-	-0-	79	1	504	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		374	-0-	374	374	48	1	326	2	Y	-0-					-0-
03	1157	N	783	-0-	-374	-0-	97	1	686	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	8	-0-	-562	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198

01	4712	X	4119	-0-	-593	-0-	274	1	3845	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4074	-0-	4074	4074	231	1	3843	2	Y	-0-					-0-
03	7779	X	3705	-0-	-4074	-0-	191	1	3456	2	Y	53	36	1			17
							58	9									
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	176	1	3722	2	Y	79	66	1			30
							87	9									
05	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	290	1	4010	2	Y	54	61	1			23
							59	9									
*06	4092	X	4092	-0-	-0- B	-0-	241	1	3761	2	Y	82	70	1			35
							90	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	29	1	408	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		379	-0-	379	379	21	1	358	2	Y	-0-					-0-
03	796	N	417	-0-	-379	-0-	22	1	395	2	Y	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	29	1	605	2	Y	36	7	1			29
							40	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	59	1	815	2	Y	-0-					29
*06	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	30	1	463	2	Y	-0-					29

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234

01	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	239	1	1520	2	Y	-0-					17
02	DLQ G-10		2021	-0-	2021	2021	259	1	1762	2	Y	-0-					17
03	3000	N	1453	-0-	-1547	474	181	1	1272	2	Y	-0-					17
04	1680	N	945	-0-	-735	-0-	117	1	828	2	Y	-0-					17
05	1736	N	1319	-0-	-417	-0-	158	1	1161	2	Y	-0-					17
06	1410	N	1205	-0-	-205 B	-0-	146	1	1059	2	Y	-0-					17

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186

01	3100	N	3840	-0-	740	740	255	1	3581	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	DLQ G-10		1619	-0-	1619	2359	92	1	1523	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	3000	N	1587	-0-	-1413	946	83	1	1498	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	2610	X	1664	-0-	-946	-0-	75	1	1586	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	2387	X	2185	-0-	-202	-0-	147	1	2035	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2310	X	1824	-0-	-486 B	-0-	110	1	1708	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

01	909	N	806	-0-	-103	-0-	103	1	703	2	Y	-0-					2
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	60	1	391	2	Y	23					25
							25	9									
03	508	X	508	-0-	-0-	-0-	67	1	441	2	Y	-0-					25
04	810	X	368	-0-	-442	-0-	40	1	328	2	Y	-0-					25
05	837	X	13	-0-	-824	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					25
06	780	X	-0-	-0-	-780 B	-0-					Y	-0-					25

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

01	3733	X	3027	-0-	-706	-0-	350	1	2677	2	Y	-0-					45
02	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	277	1	2190	2	Y	-0-					45
*03	3472	X	3231	-0-	-241	-0-	404	1	2827	2	Y	-0-					45
*04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	535	1	3881	2	Y	-0-					45
05	3472	X	3091	-0-	-381	-0-	403	1	2688	2	Y	-0-					45
06	3150	X	1653	-0-	-1497 B	-0-	214	1	1439	2	Y	-0-					45

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	187	1	2040	2	Y	59					72
							65	9									
02	DLQ G-10		2185	-0-	2185	2185	122	1	2029	2	Y	31					103
							34	9									
03	3000	N	1843	-0-	-1157	1028	93	1	1689	2	Y	55					158
							61	9									
04	3000	N	1982	-0-	-1018	10	89	1	1880	2	Y	12	166	1			4
							13	9									
05	2154	N	2144	-0-	-10	-0-	144	1	1993	2	Y	6					10
							7	9									
*06	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	114	1	1773	2	Y	-0-					10

CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		180	-0-	180	180	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	345	N	165	-0-	-180	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	7	1	151	2	Y	13	8	1			5
							14	9									
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	10	1	141	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
*06	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	11	1	168	2	Y	23	18	1			10
							25	9									

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3444	-0-	-338	-0-	354	1	3086	2	N	4					22
							4	9									
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	405	1	3756	2	N	-0-					22
03	3782	X	3776	-0-	-6	-0-	410	1	3322	2	N	40					62
							44	9									
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	399	1	3641	2	N	-0-					62
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	435	1	3384	2	N	-0-					62
06	3660	X	2838	-0-	-822 B	-0-	365	1	2437	2	N	33					95
							36	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1575	-0-	1575	1575	89	1	1486	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	2165	-0-	-835	740	113	1	2052	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2357	-0-	-643	97	106	1	2251	2	Y	-0-					-0-
05	2363	N	2266	-0-	-97	-0-	153	1	2113	2	Y	-0-					-0-
*06	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	137	1	2137	2	Y	5	3	1			2
							6	9									

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	47	1	855	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 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
01	1209	N	912	-0-	-297	-0-	155	1	757	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	648	-0-	-528	-0-	107	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	676	-0-	-347	-0-	159	1	517	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	183	-0-	-687	-0-	39	1	144	2	Y	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	124	1	624	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	562	-0-	-98 B	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	60	1	843	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		993	-0-	993	993	56	1	937	2	Y	-0-					-0-
03	1877	N	884	-0-	-993	-0-	46	1	835	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	780	N	709	-0-	-71	-0-	32	1	669	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
05	806	N	520	-0-	-286	-0-	35	1	481	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
*06	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	56	1	874	2	Y	9	7	1			4
							10	9									

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2476	-0-	-469	-0-	164	1	2308	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	DLQ G-10		2064	-0-	2064	2064	117	1	1943	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	4107	X	2043	-0-	-2064	-0-	107	1	1930	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	107	1	2268	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	196	1	2720	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*06	2748	N	2748	-0-	-0- B	-0-	165	1	2575	2	Y	7	5	1			3
							8	9									

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
01	3503	X	2916	-0-	-587	-0-	274	1	2642	2	Y	-0-					41
02	DLQ G-10		2877	-0-	2877	2877	270	1	2598	2	Y	8					49
							9	9									
03	T. A.		3000	-0-	3000	5877	271	1	2729	2	Y	-0-					49
04	8850	X	2973	-0-	-5877	-0-	274	1	2699	2	Y	-0-					49
*05	3131	X	2883	-0-	-248	-0-	266	1	2617	2	Y	-0-					49
*06	3030	X	2900	-0-	-130 B	-0-	265	1	2585	2	Y	45					94
							50	9									

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
01	1302	N	1083	-0-	-219	-0-	263	1	820	2	N	-0-					5
02	1008	N	824	-0-	-184	-0-	248	1	576	2	N	-0-					5
03	961	N	785	-0-	-176	-0-	232	1	553	2	N	-0-					5
04	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	305	1	696	2	N	-0-					5
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	413	1	614	2	N	-0-					5
*06	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	420	1	394	2	N	-0-					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	14	N	11	-0-	-3	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2	-0-	2	2	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	54	N	52	-0-	-2	-0-	26	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354

01	1767	N	1435	-0-	-332	-0-	121	1	1314	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1702	-0-	1702	1702	97	1	1605	2	Y	-0-					-0-
03	2676	N	974	-0-	-1702	-0-	51	1	923	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	59	1	1249	2	Y	11	7	1			4
							12	9									
05	1333	N	960	-0-	-373	-0-	63	1	876	2	Y	19					23
							21	9									
06	930	N	667	-0-	-263 B	-0-	40	1	627	2	Y	-0-					23

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315

01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	220	1	1080	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		882	-0-	882	882	145	1	737	2	Y	-0-					-0-
03	959	N	77	-0-	-882	-0-	18	1	59	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	27	-0-	-1233	-0-	6	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	30	-0-	-962	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

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

01	899	N	342	-0-	-557	-0-	47	1	295	2	Y	-0-					7
02	DLQ G-10		75	-0-	75	75	10	1	65	2	Y	-0-					7
03	121	N	46	-0-	-75	-0-	6	1	40	2	Y	-0-					7
04	330	N	39	-0-	-291	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					7
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	Y	-0-					7
*06	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	24	1	177	2	Y	-0-					7

TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626

01	2108	X	1401	-0-	-707	-0-	93	1	1304	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	DLQ G-10		1712	-0-	1712	1712	97	1	1611	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	3000	N	1729	-0-	-1271	441	90	1	1633	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	2103	N	1662	-0-	-441	-0-	75	1	1583	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	130	1	1797	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*06	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	122	1	1909	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400

01	1147	N	576	-0-	-571	-0-	83	1	493	2	Y	-0-					80
02	DLQ G-10		505	-0-	505	505	72	1	433	2	Y	-0-					80
03	1032	N	527	-0-	-505	-0-	66	1	461	2	Y	-0-					80
04	570	N	442	-0-	-128	-0-	60	1	382	2	Y	-0-					80
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	99	1	417	2	Y	-0-					80
06	510	N	481	-0-	-29 B	-0-	62	1	419	2	Y	-0-					80

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	93	N	25	-0-	-68	-0-	6	1	19	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	9	1	22	2	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	6	1	13	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	24	1	22	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	219	1	1295	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		1402	-0-	1402	1402	198	1	1197	2	Y	6					7
							7	9									
03	2870	N	1468	-0-	-1402	-0-	184	1	1284	2	Y	-0-					7
04	1470	N	1275	-0-	-195	-0-	172	1	1103	2	Y	-0-					7
05	1550	N	1135	-0-	-415	-0-	218	1	917	2	Y	-0-					7
*06	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	192	1	1298	2	Y	-0-					7

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
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					113
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					113
03	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-					113
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					113
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					113
*06	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					113

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
01	1271	N	1067	-0-	-204	-0-	156	1	911	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		827	-0-	827	827	121	1	683	2	Y	21					23
							23	9									
03	1700	N	873	-0-	-827	-0-	100	1	773	2	Y	-0-					23
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	163	1	853	2	Y	-0-					23
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	137	1	767	2	Y	-0-					23
*06	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	208	1	976	2	Y	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5302	-0-	-495	-0-	348	1	4884	2	Y	64	52	1			46
							70	9									
02	DLQ G-10		5185	-0-	5185	5185	290	1	4822	2	Y	66	67	1			45
							73	9									
03	10070	X	4885	-0-	-5185	-0-	251	1	4540	2	Y	85	102	1			28
							94	9									
04	5340	X	4308	-0-	-1032	-0-	191	1	4045	2	Y	65	68	1			25
							72	9									
05	5549	X	4156	-0-	-1393	-0-	277	1	3831	2	Y	44	50	1			19
							48	9									
06	5370	X	4438	-0-	-932 B	-0-	263	1	4099	2	Y	69	59	1			29
							76	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	62	1	875	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		655	-0-	655	655	37	1	618	2	Y	-0-					-0-
03	1318	N	663	-0-	-655	-0-	35	1	627	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	457	-0-	-203	-0-	20	1	434	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	73	1	1016	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	40	1	629	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

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

01	217	N	34	-0-	-183	-0-	8	1	26	2	N	-0-					10
02	308	N	84	-0-	-224	-0-	25	1	59	2	N	-0-					10
03	527	N	190	-0-	-337	-0-	56	1	134	2	N	-0-					10
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	143	1	327	2	N	-0-					10
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	37	1	55	2	N	-0-					10
06	180	N	97	-0-	-83 B	-0-	50	1	47	2	N	-0-					10

ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	516	1	1146	2	N	6					143
							7	9									
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	426	1	1156	2	N	-0-					143
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	430	1	1298	2	N	-0-					143
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	440	1	1449	2	N	32					175
							35	9									
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	513	1	1644	2	N	3					178
							3	9									
*06	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	525	1	1512	2	N	-0-					178

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	104	2	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	29	1	29	2	N	-0-					-0-
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

01	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	88	1	954	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		1158	-0-	1158	1158	88	1	1070	2	Y	-0-					5
03	2757	N	1599	-0-	-1158	-0-	106	1	1493	2	Y	-0-					5
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	71	1	1032	2	Y	-0-					5
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	93	1	1263	2	Y	-0-					5
*06	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	103	1	1413	2	Y	-0-					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	662	-0-	-82	-0-	78	1	584	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		574	-0-	574	574	50	1	524	2	Y	-0-					-0-
03	1299	N	725	-0-	-574	-0-	70	1	651	2	Y	4					4
							4	9									
04	630	N	405	-0-	-225	-0-	43	1	359	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					3
06	630	N	251	-0-	-379 B	-0-	57	1	194	2	Y	-0-					3

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
01	93	N	13	-0-	-80	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	18	1	12	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*06	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	269	1	840	2	N	-0-					10
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	150	1	350	2	N	-0-					10
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	203	1	485	2	N	-0-					10
04	390	N	257	-0-	-133	-0-	78	1	179	2	N	-0-					10
05	403	N	269	-0-	-134	-0-	108	1	161	2	N	-0-					10
06	390	N	91	-0-	-299 B	-0-	47	1	44	2	N	-0-					10

DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	119	1	1147	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1234	-0-	1234	1234	116	1	1117	2	Y	1					1
							1	9									
03	2610	N	1376	-0-	-1234	-0-	124	1	1252	2	Y	-0-					1
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	120	1	1178	2	Y	-0-					1
*05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	120	1	1181	2	Y	-0-					1
*06	1200	N	1102	-0-	-98 B	-0-	102	1	994	2	Y	5					6
							6	9									

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
01	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	242	1	2640	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2005	-0-	2005	2005	114	1	1891	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	1790	-0-	-1210	795	94	1	1694	2	Y	2					2
							2	9									
04	2700	N	1441	-0-	-1259	-0-	64	1	1367	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
05	2232	N	1179	-0-	-1053	-0-	79	1	1100	2	Y	-0-					3
06	1740	N	897	-0-	-843 B	-0-	54	1	843	2	Y	-0-					3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	3072	N	2787	-0-	-285	-0-	375	1	2412	2	Y	-0-					-0-
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	328	1	2051	2	Y	-0-					-0-
03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	357	1	2375	2	Y	-0-					-0-
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	353	1	2262	2	Y	-0-					-0-
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	360	1	2258	2	Y	-0-					-0-
*06	2518	N	2518	-0-	-0- B	-0-	345	1	2173	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	99	1	1393	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	DLQ G-10		919	-0-	919	919	52	1	863	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	1827	N	908	-0-	-919	-0-	47	1	857	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
04	1110	N	871	-0-	-239	-0-	39	1	832	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1023	N	979	-0-	-44	-0-	66	1	913	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	805	-0-	-65 B	-0-	49	1	756	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	678	-0-	-283	-0-	78	1	600	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		351	-0-	351	351	39	1	312	2	Y	-0-					4
*03	980	N	629	-0-	-351	-0-	79	1	550	2	Y	-0-					4
*04	660	N	554	-0-	-106	-0-	67	1	487	2	Y	-0-					4
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	75	1	497	2	Y	-0-					4
06	600	N	419	-0-	-181 B	-0-	54	1	365	2	Y	-0-					4

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
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	3565	X	2606	-0-	-959	-0-	244	1	2358	2	N	4					47
							4	9									
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	342	1	3297	2	N	30	70	1			7
							33	9									
03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	425	1	4283	2	N	-0-					7
04	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	448	1	4416	2	N	-0-					7
*05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	440	1	4332	2	N	-0-					7
*06	4726	X	4726	-0-	-0- B	-0-	440	1	4286	2	N	-0-					7

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	1116	N	559	-0-	-557	-0-	75	1	484	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		404	-0-	404	404	56	1	348	2	Y	-0-					-0-
03	1008	X	604	-0-	-404	-0-	79	1	524	2	Y	1					1
							1	9									
04	900	X	572	-0-	-328	-0-	77	1	494	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	177	1	1114	2	Y	-0-					1
*06	1470	X	1470	-0-	-0- B	-0-	201	1	1266	2	Y	3					4
							3	9									

POLLARD, J. WELL #: 1 RRCID -> 225182 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9036 - 10323

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	263	1	3695	2	Y	20					120
							22	9									
02	DLQ G-10		3139	-0-	3139	3139	178	1	2958	2	Y	3					123
							3	9									
03	5114	X	1975	-0-	-3139	-0-	147	1	1822	2	Y	5					128
							6	9									
04	3330	X	595	-0-	-2735	-0-	32	1	368	2	Y	177	164	1			141
							195	9									
05	3441	X	798	-0-	-2643	-0-	74	1	724	2	Y	-0-					141
06	3330	X	374	-0-	-2956 B	-0-	35	1	339	2	Y	-0-					141

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

01	3906	X	3334	-0-	-572	-0-	347	1	2987	2	Y	-0-					15
02	DLQ G-10		2662	-0-	2662	2662	279	1	2383	2	Y	-0-					15
03	5886	X	3224	-0-	-2662	-0-	317	1	2783	2	Y	113					128
							124	9									
04	3780	X	3625	-0-	-155	-0-	344	1	3259	2	Y	20	133	1			15
							22	9									
05	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	395	1	3566	2	Y	-0-					15
*06	3837	X	3837	-0-	-0- B	-0-	383	1	3454	2	Y	-0-					15

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

01	4309	X	3726	-0-	-583	-0-	248	1	3477	2	Y	1					6
							1	9									
02	DLQ G-10		3238	-0-	3238	3238	181	1	3013	2	Y	40					46
							44	9									
03	6669	X	3431	-0-	-3238	-0-	196	1	3207	2	Y	25					71
							28	9									
04	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	211	1	3853	2	Y	-0-					71
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	292	1	3621	2	Y	77	92	1			56
							85	9									
*06	3468	X	3468	-0-	-0- B	-0-	237	1	3231	2	Y	-0-					56

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	989	-0-	-1181	-0-	66	1	923	2	Y	-0-					-0-
02 DLQ	G-10		567	-0-	567	567	32	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	1601	N	1034	-0-	-567	-0-	54	1	980	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	622	-0-	-8	-0-	28	1	594	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	10	-0-	-610	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
*06	2375	N	2375	-0-	-0- B	-0-	143	1	2232	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

01	3100	X	2698	-0-	-402	-0-	179	1	2519	2	Y	-0-					-0-
02 DLQ	G-10		2360	-0-	2360	2360	134	1	2226	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	1961	-0-	-1039	1321	103	1	1858	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2484	-0-	-516	805	112	1	2372	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2715	-0-	-385	420	183	1	2532	2	Y	-0-					-0-
*06	2922	N	2502	-0-	-420 B	-0-	151	1	2351	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061

01	1426	N	981	-0-	-445	-0-	65	1	916	2	Y	-0-					-0-
02 DLQ	G-10		1067	-0-	1067	1067	61	1	1006	2	Y	-0-					-0-
03	2176	N	1109	-0-	-1067	-0-	58	1	1051	2	Y	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	47	1	995	2	Y	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	82	1	1136	2	Y	-0-					-0-
*06	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	72	1	1130	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

01	3348	X	3332	-0-	-16	-0-	221	1	3102	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
02 DLQ	G-10		3078	-0-	3078	3078	174	1	2896	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
03	6053	X	2975	-0-	-3078	-0-	155	1	2809	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
04	3060	X	2869	-0-	-191	-0-	129	1	2731	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
05	3162	X	2921	-0-	-241	-0-	196	1	2719	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	3060	X	2612	-0-	-448 B	-0-	157	1	2445	2	Y	9	7	1			4
							10	9									

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

01	2232	N	1418	-0-	-814	-0-	193	1	1225	2	N	-0-					40
02	1848	N	1184	-0-	-664	-0-	152	1	1032	2	N	-0-					40
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	231	1	1624	2	N	-0-					40
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	200	1	1417	2	N	-0-					40
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	212	1	1558	2	N	-0-					40
*06	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	290	1	2102	2	N	-0-					40

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

01	341	N	310	-0-	-31	-0-	21	1	289	2	Y	-0-					-0-
02 DLQ	G-10		302	-0-	302	302	17	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	675	N	373	-0-	-302	-0-	20	1	353	2	Y	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	198	-0-	-143	-0-	13	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	57	-0-	-273 B	-0-	3	1	54	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 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4573	-0-	-790	-0-	303	1	4261	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
02	DLQ G-10		4114	-0-	4114	4114	233	1	3873	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
03	8226	X	4112	-0-	-4114	-0-	215	1	3886	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
04	4230	X	4103	-0-	-127	-0-	184	1	3910	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	300	1	4151	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	4230	X	3960	-0-	-270 B	-0-	238	1	3712	2	Y	9	7	1			4
							10	9									

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846

01	3162	X	1154	-0-	-2008	-0-	131	1	1023	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1814	-0-	1814	1814	211	1	1603	2	Y	-0-					-0-
03	5217	X	3403	-0-	-1814	-0-	367	1	3036	2	Y	-0-					-0-
04	1380	X	589	-0-	-791	-0-	75	1	514	2	Y	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
06	3300	X	664	-0-	-2636 B	-0-	120	1	544	2	Y	-0-					-0-

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

01	1054	N	795	-0-	-259	-0-	92	1	703	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10		446	-0-	446	446	50	1	396	2	Y	-0-					10
*03	1224	N	778	-0-	-446	-0-	97	1	681	2	Y	-0-					10
*04	780	N	613	-0-	-167	-0-	74	1	539	2	Y	-0-					10
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	91	1	606	2	Y	-0-					10
06	750	N	319	-0-	-431 B	-0-	41	1	278	2	Y	-0-					10

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	471	1	3027	2	Y	40					52
							44	9									
02	DLQ G-10		2999	-0-	2999	2999	407	1	2545	2	Y	43					95
							47	9									
03	6448	X	3449	-0-	-2999	-0-	440	1	2923	2	Y	78					173
							86	9									
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	426	1	2731	2	Y	35	169	1			39
							39	9									
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	398	1	2502	2	Y	-0-					39
*06	2922	X	2922	-0-	-0- B	-0-	390	1	2456	2	Y	69					108
							76	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	590	-0-	-92	-0-	39	1	551	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		545	-0-	545	545	31	1	514	2	Y	-0-					-0-
03	1065	N	520	-0-	-545	-0-	27	1	493	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	23	1	496	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
05	589	N	499	-0-	-90	-0-	33	1	460	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	510	N	487	-0-	-23 B	-0-	29	1	448	2	Y	9	7	1			4
							10	9									

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	163	1	2293	2	Y	1					3
							1	9									
02	DLQ G-10		2227	-0-	2227	2227	125	1	2085	2	Y	15					18
							17	9									
03	4318	X	2091	-0-	-2227	-0-	109	1	1970	2	Y	11					29
							12	9									
04	2280	X	2266	-0-	-14	-0-	102	1	2164	2	Y	-0-					29
05	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	165	1	2285	2	Y	30	37	1			22
							33	9									
*06	2490	X	2490	-0-	-0- B	-0-	150	1	2340	2	Y	-0-					22

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1471	-0-	1471	1471	83	1	1388	2	Y	-0-					-0-
03	1826	X	355	-0-	-1471	-0-	19	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	1110	X	777	-0-	-333	-0-	35	1	742	2	Y	-0-					-0-
05	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	129	1	1782	2	Y	-0-					-0-
*06	1660	X	1660	-0-	-0- B	-0-	100	1	1560	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	2805	-0-	-3860	-0-	1523	1	1282	2	Y	-0-					7
02	DLQ G-10		5215	-0-	5215	5215	1309	1	3793	2	Y	103					110
							113	9									
03	11229	X	6014	-0-	-5215	-0-	1312	1	4669	2	Y	30					140
							33	9									
04	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	1534	1	4026	2	Y	9	146	1			3
							10	9									
05	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	1592	1	3623	2	Y	-0-					3
*06	5143	X	5143	-0-	-0- B	-0-	1487	1	3631	2	Y	23					26
							25	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	545	1	335	2	N	-0-					3
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	436	1	248	2	N	-0-					3
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	440	1	531	2	N	-0-					3
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	531	1	427	2	N	-0-					3
05	744	N	630	-0-	-114	-0-	465	1	165	2	N	-0-					3
06	930	N	584	-0-	-346 B	-0-	423	1	161	2	N	-0-					3

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
01	590	X	590	-0-	-0-	-0-	100	1	490	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		227	-0-	227	227	37	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	417	N	190	-0-	-227	-0-	45	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

01	4247	X	3808	-0-	-439	-0-	355	1	3422	2	N	28					45
							31	9									
02	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	381	1	3674	2	N	44	76	1			13
							48	9									
03	4247	X	4181	-0-	-66	-0-	377	1	3804	2	N	-0-					13
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	381	1	3752	2	N	57					70
							63	9									
*05	4247	X	3647	-0-	-600	-0-	336	1	3311	2	N	-0-					70
*06	4110	X	3880	-0-	-230 B	-0-	361	1	3519	2	N	-0-					70

WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176

01	1798	N	1417	-0-	-381	-0-	94	1	1323	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1441	-0-	1441	1441	82	1	1359	2	Y	-0-					-0-
03	2893	N	1452	-0-	-1441	-0-	76	1	1376	2	Y	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	65	1	1374	2	Y	-0-					-0-
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	109	1	1512	2	Y	-0-					-0-
*06	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	96	1	1501	2	Y	-0-					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160

01	2635	N	2564	-0-	-71	-0-	170	1	2394	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2384	-0-	2384	2384	135	1	2249	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	2127	-0-	-873	1511	111	1	2016	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1529	-0-	-1471	40	69	1	1460	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	1625	-0-	-793	-0-	109	1	1516	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1111	-0-	-959 B	-0-	67	1	1044	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016

01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	685	1	2683	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10		2983	-0-	2983	2983	689	1	2294	2	Y	-0-					10
03	6121	X	3138	-0-	-2983	-0-	770	1	2368	2	Y	-0-					10
04	3030	X	2951	-0-	-79	-0-	753	1	2198	2	Y	-0-					10
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	812	1	2335	2	Y	-0-					10
*06	3508	X	3508	-0-	-0- B	-0-	810	1	2698	2	Y	-0-					10

SEALEY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 234266 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115

01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	232	1	4203	2	Y	2					54
							2	9									
02	DLQ G-10		3479	-0-	3479	3479	205	1	3207	2	Y	61	96	1			19
							67	9									
03	7564	X	4085	-0-	-3479	-0-	236	1	3807	2	Y	38					57
							42	9									
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	220	1	3775	2	Y	20	74	1			3
							22	9									
05	3720	X	3683	-0-	-37	-0-	197	1	3486	2	Y	-0-					3
*06	3867	X	3867	-0-	-0- B	-0-	203	1	3664	2	Y	-0-					3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2704	-0-	-489	-0-	180	1	2524	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2388	-0-	2388	2388	135	1	2253	2	Y	-0-					-0-
03	4408	X	2020	-0-	-2388	-0-	106	1	1914	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2044	-0-	-776	-0-	92	1	1952	2	Y	-0-					-0-
05	2635	N	1966	-0-	-669	-0-	132	1	1834	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1747	-0-	-203 B	-0-	105	1	1642	2	Y	-0-					-0-

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
01	1085	X	929	-0-	-156	-0-	62	1	867	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		587	-0-	587	587	33	1	554	2	Y	-0-					-0-
03	1262	N	675	-0-	-587	-0-	35	1	640	2	Y	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	722	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	414	-0-	-206	-0-	28	1	386	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	62	-0-	-538 B	-0-	4	1	58	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
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	54	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		386	-0-	386	386	22	1	364	2	Y	-0-					-0-
03	1828	N	1442	-0-	-386	-0-	76	1	1366	2	Y	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	57	1	1212	2	Y	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	53	1	735	2	Y	-0-					-0-
*06	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	28	1	443	2	Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	772	1	10842	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1415	-0-	1415	1415	80	1	1335	2	Y	-0-					-0-
03	2587	X	1172	-0-	-1415	-0-	61	1	1111	2	Y	-0-					-0-
04	960	X	739	-0-	-221	-0-	33	1	706	2	Y	-0-					-0-
05	992	X	745	-0-	-247	-0-	50	1	695	2	Y	-0-					-0-
06	960	X	583	-0-	-377 B	-0-	35	1	548	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
01	2573	N	2266	-0-	-307	-0-	213	1	2053	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		2295	-0-	2295	2295	216	1	2079	2	Y	-0-					8
03	3000	N	2456	-0-	-544	1751	222	1	2234	2	Y	-0-					8
04	3000	N	2431	-0-	-569	1182	224	1	2207	2	Y	-0-					8
*05	3100	N	2493	-0-	-607	575	230	1	2263	2	Y	-0-					8
*06	3202	X	2627	-0-	-575 B	-0-	245	1	2382	2	Y	-0-					8

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
01	4092	X	3278	-0-	-814	-0-	217	1	3049	2	Y	11	9	1			8
							12	9									
02	DLQ G-10		4445	-0-	4445	4445	251	1	4181	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
03	8771	X	4326	-0-	-4445	-0-	226	1	4083	2	Y	15	18	1			5
							17	9									
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	158	1	3355	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	256	1	3552	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
*06	3743	X	3743	-0-	-0- B	-0-	225	1	3505	2	Y	12	10	1			5
							13	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		143	-0-	143	143	20	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	143	N	-0-	-0-	-143	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	1147	N	960	-0-	-187	-0-	163	1	797	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		1564	-0-	1564	1564	258	1	1306	2	Y	-0-					3
03	2902	N	1338	-0-	-1564	-0-	301	1	982	2	Y	50					53
							55	9									
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	286	1	1065	2	Y	-0-	3	1			50
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	274	1	1386	2	Y	-0-					50
06	1230	N	157	-0-	-1073 B	-0-	111	2	46	9	Y	42					92

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

01	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	575	1	1444	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		1701	-0-	1701	1701	507	1	1194	2	Y	-0-					3
03	3217	X	1516	-0-	-1701	-0-	564	1	922	2	Y	27					30
							30	9									
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	651	1	1202	2	Y	-0-	30	1			-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	528	1	1542	2	Y	-0-					-0-
*06	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

01	4371	X	339	-0-	-4032	-0-	69	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		105	-0-	105	105	24	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	175	X	70	-0-	-105	-0-	17	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

01	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	1015	1	9788	2	Y	2					13
							2	9									
02	DLQ G-10		5503	-0-	5503	5503	517	1	4978	2	Y	7					20
							8	9									
03	11621	X	6118	-0-	-5503	-0-	551	1	5555	2	Y	11					31
							12	9									
04	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	528	1	5201	2	Y	2	32	1			1
							2	9									
*05	5797	X	5611	-0-	-186	-0-	517	1	5094	2	Y	-0-					1
*06	5843	X	5843	-0-	-0- B	-0-	544	1	5299	2	Y	-0-					1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	3951	-0-	-1598	-0-	1125	1	2826	2	Y	-0-					52
02 DLQ	G-10		2956	-0-	2956	2956	881	1	2075	2	Y	-0-					52
03	5659	X	2703	-0-	-2956	-0-	1014	1	1658	2	Y	28					80
							31	9									
04	3420	X	2538	-0-	-882	-0-	876	1	1618	2	Y	40	103	1			17
							44	9									
05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	1247	1	3641	2	Y	-0-					17
*06	3699	X	3699	-0-	-0- B	-0-	3699	2			Y	-0-					17

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
01	2604	N	2350	-0-	-254	-0-	244	1	2106	2	Y	-0-					-0-
02 DLQ	G-10		2479	-0-	2479	2479	260	1	2219	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	2630	-0-	-370	2109	269	1	2361	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2279	-0-	-721	1388	218	1	2061	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2318	-0-	-782	606	231	1	2087	2	Y	-0-					-0-
*06	3103	X	2497	-0-	-606 B	-0-	249	1	2248	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
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	194	1	1249	2	Y	-0-					-0-
02 DLQ	G-10		1307	-0-	1307	1307	180	1	1127	2	Y	-0-					-0-
03	2959	N	1652	-0-	-1307	-0-	216	1	1436	2	Y	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	219	1	1400	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	181	1	1134	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1057	-0-	-533 B	-0-	145	1	912	2	Y	-0-					-0-

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
01	6820	X	6372	-0-	-448	-0-	743	1	5594	2	Y	32					98
							35	9									
02 DLQ	G-10		5371	-0-	5371	5371	466	1	4873	2	Y	29	82	1			45
							32	9									
03	12242	X	6871	-0-	-5371	-0-	659	1	6158	2	Y	49					94
							54	9									
04	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	692	1	5780	2	Y	56	89	1			61
							62	9									
05	6386	X	4723	-0-	-1663	-0-	699	1	3897	2	Y	115					176
							127	9									
06	6360	X	1545	-0-	-4815 B	-0-	352	1	1193	2	Y	-0-					176

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
01	3317	X	2963	-0-	-354	-0-	278	1	2685	2	Y	-0-					8
02 DLQ	G-10		3102	-0-	3102	3102	292	1	2810	2	Y	-0-					8
03	6499	X	3397	-0-	-3102	-0-	306	1	3091	2	Y	-0-					8
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	303	1	2988	2	Y	-0-					8
*05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	317	1	3126	2	Y	-0-					8
*06	3144	X	3144	-0-	-0- B	-0-	293	1	2851	2	Y	-0-					8

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2666	X	1889	-0-	-777	-0-	125	1	1760	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	DLQ G-10		1512	-0-	1512	1512	86	1	1422	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	3000	N	1519	-0-	-1481	31	79	1	1434	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	62	1	1312	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	99	1	1366	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	1470	N	1327	-0-	-143 B	-0-	80	1	1241	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165

01	5270	X	4420	-0-	-850	-0-	497	1	3884	2	Y	35					56
							39	9									
02	DLQ G-10		4253	-0-	4253	4253	484	1	3673	2	Y	87	102	1			41
							96	9									
03	9668	X	5415	-0-	-4253	-0-	578	1	4785	2	Y	47					88
							52	9									
04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	559	1	3815	2	Y	-0-					88
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	667	1	3770	2	Y	-0-					88
06	4230	X	3256	-0-	-974 B	-0-	586	1	2670	2	Y	-0-					88

MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	57	1	803	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		951	-0-	951	951	54	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	1828	N	877	-0-	-951	-0-	46	1	831	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	806	-0-	-34	-0-	34	1	726	2	Y	42	26	1			16
							46	9									
05	1054	N	760	-0-	-294	-0-	47	1	644	2	Y	63	52	1			27
							69	9									
*06	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	49	1	762	2	Y	76	71	1			32
							84	9									

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132

01	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	223	1	4046	2	Y	2					48
							2	9									
02	DLQ G-10		3531	-0-	3531	3531	209	1	3255	2	Y	61	90	1			19
							67	9									
03	7427	X	3896	-0-	-3531	-0-	225	1	3630	2	Y	37					56
							41	9									
04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	220	1	3762	2	Y	21	74	1			3
							23	9									
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	204	1	3614	2	Y	-0-					3
*06	4630	X	4630	-0-	-0- B	-0-	243	1	4387	2	Y	-0-					3

SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122

01	496	N	433	-0-	-63	-0-	235	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1087	-0-	1087	1087	279	1	808	2	Y	-0-					-0-
03	1890	N	803	-0-	-1087	-0-	176	1	627	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	258	-0-	-162	-0-	71	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	194	1	3513	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2945	-0-	2945	2945	177	1	2768	2	Y	-0-					-0-
03	6375	X	3430	-0-	-2945	-0-	200	1	3230	2	Y	-0-					-0-
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	183	1	3127	2	Y	-0-					-0-
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	177	1	3136	2	Y	-0-					-0-
*06	3247	X	3247	-0-	-0- B	-0-	170	1	3077	2	Y	-0-					-0-

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
01	1302	X	963	-0-	-339	-0-	523	1	440	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1597	-0-	1597	1597	410	1	1187	2	Y	-0-					-0-
03	4955	X	3358	-0-	-1597	-0-	725	1	2581	2	Y	47					47
							52	9									
04	2370	X	955	-0-	-1415	-0-	257	1	674	2	Y	22	62	1			7
							24	9									
05	2201	X	2047	-0-	-154	-0-	625	1	1422	2	Y	-0-					7
06	3240	X	2177	-0-	-1063 B	-0-	615	1	1503	2	Y	54					61
							59	9									

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
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	199	1	3602	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3007	-0-	3007	3007	181	1	2826	2	Y	-0-					-0-
03	6481	X	3474	-0-	-3007	-0-	203	1	3271	2	Y	-0-					-0-
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	192	1	3286	2	Y	-0-					-0-
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	199	1	3523	2	Y	-0-					-0-
*06	3598	X	3598	-0-	-0- B	-0-	189	1	3409	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	223	1	1706	2	Y	-0-					15
02	DLQ G-10		1397	-0-	1397	1397	157	1	1240	2	Y	-0-					15
*03	3000	N	2592	-0-	-408	989	324	1	2268	2	Y	-0-					15
*04	3000	N	2354	-0-	-646	343	285	1	2069	2	Y	-0-					15
05	3100	N	3170	-0-	70	413	414	1	2756	2	Y	-0-					15
06	2490	N	1533	-0-	-957 B	-0-	198	1	1335	2	Y	-0-					15

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
01	2852	X	2776	-0-	-76	-0-	519	1	2257	2	N	-0-					45
02	2576	X	1556	-0-	-1020	-0-	431	1	1125	2	N	-0-					45
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	443	1	2654	2	N	-0-					45
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	533	1	3139	2	N	-0-					45
05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	486	1	3765	2	N	-0-					45
06	2760	X	2243	-0-	-517 B	-0-	2243	2			N	-0-					45

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
01	7843	X	5311	-0-	-2532	-0-	415	1	4896	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5702	-0-	5702	5702	418	1	5284	2	Y	-0-					-0-
03	11203	X	5501	-0-	-5702	-0-	391	1	5110	2	Y	-0-					-0-
04	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	444	1	6323	2	Y	-0-					-0-
05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	357	1	4999	2	Y	-0-					-0-
*06	5407	X	5407	-0-	-0- B	-0-	373	1	5034	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	2885	-0-	-1703	-0-	369	1	2516	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		2097	-0-	2097	2097	277	1	1796	2	Y	22					24
							24	9									
03	4459	X	2362	-0-	-2097	-0-	313	1	2049	2	Y	-0-					24
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	369	1	3034	2	Y	-0-					24
05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	464	1	4256	2	Y	-0-					24
*06	4412	X	4412	-0-	-0- B	-0-	529	1	3883	2	Y	-0-					24

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
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	549	1	2691	2	Y	-0-					27
02	DLQ G-10		3136	-0-	3136	3136	517	1	2619	2	Y	-0-					27
03	6193	X	3057	-0-	-3136	-0-	718	1	2339	2	Y	-0-					27
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	739	1	2751	2	Y	21					48
							23	9									
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	573	1	2892	2	Y	-0-					48
*06	2678	X	2678	-0-	-0- B	-0-	2678	2			Y	-0-					48

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
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	403	1	3510	2	Y	50					56
							55	9									
02	DLQ G-10		3123	-0-	3123	3123	298	1	2761	2	Y	58					114
							64	9									
03	6355	X	3232	-0-	-3123	-0-	347	1	2817	2	Y	62	171	1			5
							68	9									
04	3870	X	3569	-0-	-301	-0-	353	1	3216	2	Y	-0-					5
05	3999	X	2528	-0-	-1471	-0-	288	1	2240	2	Y	-0-					5
06	3840	X	1711	-0-	-2129 B	-0-	199	1	1333	2	Y	163					168
							179	9									

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	2996	-0-	-2677	-0-	199	1	2797	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2052	-0-	2052	2052	116	1	1936	2	Y	-0-					-0-
03	5163	X	3111	-0-	-2052	-0-	163	1	2948	2	Y	-0-					-0-
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	140	1	2967	2	Y	-0-					-0-
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	206	1	2852	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2574	-0-	-186 B	-0-	155	1	2419	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4528	-0-	-556	-0-	510	1	3989	2	Y	26					45
							29	9									
02	DLQ G-10		2992	-0-	2992	2992	341	1	2585	2	Y	60	77	1			28
							66	9									
03	4855	X	1863	-0-	-2992	-0-	196	1	1623	2	Y	40					68
							44	9									
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	476	1	3253	2	Y	-0-					68
05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	474	1	2678	2	Y	-0-					68
*06	2246	X	2246	-0-	-0- B	-0-	404	1	1842	2	Y	-0-					68

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4382	-0-	-888	-0-	411	1	3965	2	Y	5					38
							6	9									
02	DLQ G-10		3676	-0-	3676	3676	344	1	3312	2	Y	18					56
							20	9									
03	7411	X	3735	-0-	-3676	-0-	332	1	3353	2	Y	45					101
							50	9									
04	4980	X	4895	-0-	-85	-0-	450	1	4431	2	Y	13	107	1			7
							14	9									
*05	5146	X	3462	-0-	-1684	-0-	319	1	3142	2	Y	1					8
							1	9									
*06	4779	X	4779	-0-	-0- B	-0-	445	1	4334	2	Y	-0-					8

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2499	-0-	-1097	-0-	289	1	2174	2	N	33					105
							36	9									
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	332	1	3473	2	N	32	88	1			49
							35	9									
03	3596	X	3120	-0-	-476	-0-	297	1	2777	2	N	42					91
							46	9									
04	3480	X	2816	-0-	-664	-0-	299	1	2494	2	N	21	86	1			26
							23	9									
05	3596	X	2761	-0-	-835	-0-	417	1	2326	2	N	16					42
							18	9									
06	3480	X	2785	-0-	-695 B	-0-	635	1	2150	2	N	-0-					42

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22754	X	19768	-0-	-2986	-0-	1303	1	18298	2	Y	152	124	1			110
							167	9									
02	DLQ G-10		18238	-0-	18238	18238	1025	1	17041	2	Y	156	159	1			107
							172	9									
03	35870	X	17632	-0-	-18238	-0-	911	1	16489	2	Y	211	249	1			69
							232	9									
04	18210	X	16970	-0-	-1240	-0-	757	1	16038	2	Y	159	167	1			61
							175	9									
05	18817	X	18518	-0-	-299	-0-	1239	1	17162	2	Y	106	122	1			45
							117	9									
06	18210	X	17950	-0-	-260 B	-0-	1071	1	16697	2	Y	165	140	1			70
							182	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
01	7812	X	4802	-0-	-3010	-0-	318	1	4467	2	Y	15	14	1			11
							17	9									
02	DLQ G-10		8323	-0-	8323	8323	471	1	7831	2	Y	19	17	1			13
							21	9									
03	18250	X	9927	-0-	-8323	-0-	519	1	9384	2	Y	22	28	1			7
							24	9									
04	17433	X	17433	-0-	-0-	-0-	784	1	16628	2	Y	19	19	1			7
							21	9									
05	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	1009	1	13974	2	Y	14	15	1			6
							15	9									
*06	17491	X	17491	-0-	-0- B	-0-	1053	1	16416	2	Y	20	17	1			9
							22	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	13051	X	12354	-0-	-697	-0-	821	1	11533	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11925	-0-	11925	11925	676	1	11249	2	Y	-0-					-0-
03	22149	X	10224	-0-	-11925	-0-	535	1	9687	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	11970	X	10517	-0-	-1453	-0-	473	1	10031	2	Y	12	8	1			5
							13	9									
05	13113	X	10277	-0-	-2836	-0-	692	1	9577	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
06	12690	X	10937	-0-	-1753 B	-0-	658	1	10260	2	Y	17	13	1			7
							19	9									

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22630	X	20955	-0-	-1675	-0-	20670	2	285	9	N	259	215	1			188
02	20440	X	19950	-0-	-490	-0-	19649	2	301	9	N	274	274	1			188
03	22630	X	21980	-0-	-650	-0-	21529	2	451	9	N	410	464	1			134
04	22463	X	22463	-0-	-0-	-0-	22156	2	307	9	N	279	306	1			107
05	22685	X	22685	-0-	-0-	-0-	22481	2	204	9	N	185	213	1			79
06	21390	X	20179	-0-	-1211 B	-0-	343	1	19518	2	N	289	245	1			123
							318	9									

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
01	4123	X	2308	-0-	-1815	-0-	334	1	1974	2	Y	-0-					45
02	DLQ G-10		2197	-0-	2197	2197	303	1	1832	2	Y	56					101
							62	9									
03	5346	X	3149	-0-	-2197	-0-	395	1	2754	2	Y	-0-					101
04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	356	1	2286	2	Y	-0-					101
05	1705	X	1249	-0-	-456	-0-	240	1	1009	2	Y	-0-					101
*06	2917	X	2917	-0-	-0- B	-0-	376	1	2541	2	Y	-0-					101

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
01	12989	X	9930	-0-	-3059	-0-	655	1	9199	2	Y	69	60	1			50
							76	9									
02	11284	X	9223	-0-	-2061	-0-	519	1	8627	2	Y	70	72	1			48
							77	9									
03	11966	X	6865	-0-	-5101	-0-	357	1	6451	2	Y	52	83	1			17
							57	9									
04	11340	X	9830	-0-	-1510	-0-	439	1	9305	2	Y	78	65	1			30
							86	9									
05	10199	X	10145	-0-	-54	-0-	679	1	9408	2	Y	53	60	1			23
							58	9									
*06	10039	X	10039	-0-	-0- B	-0-	600	1	9349	2	Y	82	70	1			35
							90	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
01	1581	N	1177	-0-	-404	-0-	1176	2	1	9	N	1					79
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1470	2	6	9	N	5					84
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1590	2	8	9	N	7					91
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1328	2	35	9	N	32					123
05	1643	N	1329	-0-	-314	-0-	1316	2	13	9	N	12					135
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					135

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1620	-0-	-1480	1574	1603	2	17	9	Y	15	19	1			20
02	2800	N	1308	-0-	-1492	82	1236	2	72	9	Y	65	68	1			17
03	1612	N	1102	-0-	-510	-0-	1079	2	23	9	Y	21	27	1			11
04	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	1422	2	15	9	Y	14	22	1			3
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1701	2	31	9	Y	28					31
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-					Y	NO RPT					31

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1068	-0-	-2032	356	1051	2	17	9	Y	15					15
02	1462	N	1106	-0-	-356	-0-	1034	2	72	9	Y	65	64	1			16
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1175	2	12	9	Y	11	22	1			5
04	1020	N	885	-0-	-135	-0-	853	2	32	9	Y	29	27	1			7
05	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1134	2	15	9	Y	14					21
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-					Y	NO RPT					21

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1778	-0-	-1322	5009	1761	2	17	9	Y	15	38	1			25
02	2800	N	1510	-0-	-1290	3719	1438	2	72	9	Y	65	73	1			17
03	3100	N	1653	-0-	-1447	2272	1630	2	23	9	Y	21	27	1			11
04	3000	N	1661	-0-	-1339	933	1629	2	32	9	Y	29	33	1			7
05	2639	N	1706	-0-	-933	-0-	1674	2	32	9	Y	29					36
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-					Y	NO RPT					36

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2076	-0-	-1024	6335	2076	2			Y	-0-					18
02	2800	N	1733	-0-	-1067	5268	1663	2	70	9	Y	64	64	1			18
03	3100	N	1881	-0-	-1219	4049	1870	2	11	9	Y	10	22	1			6
04	3000	N	2058	-0-	-942	3107	2043	2	15	9	Y	14	16	1			4
05	3100	N	1959	-0-	-1141	1966	1944	2	15	9	Y	14					18
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830 B	136					Y	NO RPT					18

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2356	-0-	-744	8427	2339	2	17	9	Y	15	38	1			25
02	2800	N	2207	-0-	-593	7834	2135	2	72	9	Y	65	73	1			17
03	3100	N	2181	-0-	-919	6915	2158	2	23	9	Y	21	27	1			11
04	3000	N	1685	-0-	-1315	5600	1629	2	56	9	Y	51	50	1			12
05	3100	N	2489	-0-	-611	4989	2457	2	32	9	Y	29					41
06	2100	N	NO RPT	-0-	-2100 B	2889					Y	NO RPT					41

SHARP, BELLE WELL #: 13 RRCID -> 232175 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8993 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	841	2	58	9	Y	53	10	1			55
02	560	N	39	-0-	-521	-0-	4	2	35	9	Y	32	78	1			9
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
04	870	N	310	-0-	-560	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1147	-0-	-1953	4511	1130	2	17	9	Y	15	38	1			25
02	2800	N	1241	-0-	-1559	2952	1169	2	72	9	Y	65	73	1			17
03	3100	N	1342	-0-	-1758	1194	1319	2	23	9	Y	21	27	1			11
04	2941	N	1747	-0-	-1194	-0-	1732	2	15	9	Y	14	22	1			3
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1890	2	31	9	Y	28					31
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-					Y	NO RPT					31

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
01	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1628	2			N	-0-					39
02	1540	N	1488	-0-	-52	-0-	1488	2			N	-0-					39
03	1922	N	1017	-0-	-905	-0-	1017	2			N	-0-					39
04	1590	N	1415	-0-	-175	-0-	1415	2			N	-0-					39
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					39
06	990	N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-					N	NO RPT					39

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

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
01	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	5930	2	105	9	Y	95	81	1			57
02	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5275	2	92	9	Y	84	104	1			37
03	5332	X	4509	-0-	-823	-0-	4451	2	58	9	Y	53	45	1			45
04	5700	X	4549	-0-	-1151	-0-	4486	2	63	9	Y	57	81	1			21
05	5890	X	4675	-0-	-1215	-0-	4624	2	51	9	Y	46	36	1			31
06	5700	X	NO RPT	-0-	-5700 B	-0-					Y	NO RPT					31

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
01	3720	X	2534	-0-	-1186	-0-	2446	2	88	9	Y	80	92	1			24
02	3360	X	2143	-0-	-1217	-0-	2143	2			Y	-0-					24
03	3782	X	2553	-0-	-1229	-0-	2553	2			Y	-0-					24
04	3090	X	2574	-0-	-516	-0-	2574	2			Y	-0-					24
05	3193	X	2673	-0-	-520	-0-	2401	2	272	9	Y	247	149	1			122
06	2460	X	NO RPT	-0-	-2460 B	-0-					Y	NO RPT					122

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2429	-0-	-981	-0-	2395	2	34	9	Y	31	41	1			19
02	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2054	2	31	9	Y	28	35	1			12
03	3255	X	2360	-0-	-895	-0-	2334	2	26	9	Y	24	16	1			20
04	2970	X	2380	-0-	-590	-0-	2380	2			Y	-0-	20	1			-0-
05	2480	X	2236	-0-	-244	-0-	2204	2	32	9	Y	29	10	1			19
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340 B	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	3100	N	2712	-0-	-388	6424	2712	2			N	-0-					72
02	2800	N	1356	-0-	-1444	4980	1356	2			N	-0-					72
03	3100	N	2233	-0-	-867	4113	2233	2			N	-0-					72
04	3000	N	2324	-0-	-676	3437	2324	2			N	-0-					72
*05	3100	N	2187	-0-	-913	2524	2187	2			N	-0-					72
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	2524					N	NO RPT					72

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
01	5053	X	3319	-0-	-1734	-0-	3250	2	69	9	Y	63	68	1			38
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2891	2	61	9	Y	55	69	1			24
03	5332	X	4510	-0-	-822	-0-	4451	2	59	9	Y	54	33	1			45
04	5160	X	4549	-0-	-611	-0-	4486	2	63	9	Y	57	81	1			21
05	5332	X	4675	-0-	-657	-0-	4624	2	51	9	Y	46	36	1			31
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350 B	-0-					Y	NO RPT					31

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
01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5359	2	69	9	Y	63	72	1			38
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4768	2	61	9	Y	55	69	1			24
03	3906	X	3666	-0-	-240	-0-	3610	2	56	9	Y	51	33	1			42
04	4500	X	3836	-0-	-664	-0-	3775	2	61	9	Y	55	77	1			20
05	4650	X	3764	-0-	-886	-0-	3710	2	54	9	Y	49	36	1			33
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500 B	-0-					Y	NO RPT					33

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
01	3751	X	3548	-0-	-203	-0-	3535	2	13	9	Y	12	24	1			6
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3348	2	28	9	Y	25	21	1			10
03	3658	X	3435	-0-	-223	-0-	3420	2	15	9	Y	14	13	1			11
04	3510	X	3458	-0-	-52	-0-	3447	2	11	9	Y	10	18	1			3
05	3751	X	3578	-0-	-173	-0-	3548	2	30	9	Y	27	12	1			18
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630 B	-0-					Y	NO RPT					18

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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
01	4619	X	1057	-0-	-3562	-0-	968	2	89	9	Y	81	92	1			24
02	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					24
03	2387	X	91	-0-	-2296	-0-	91	2			Y	-0-					24
04	2400	X	298	-0-	-2102	-0-	298	2			Y	-0-					24
05	2480	X	143	-0-	-2337	-0-	143	2			Y	-0-	24	1			-0-
06	1020	X	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	3968	X	2948	-0-	-1020	-0-	2879	2	69	9	Y	63	72	1			38
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2561	2	61	9	Y	55	69	1			24
03	3906	X	3666	-0-	-240	-0-	3610	2	56	9	Y	51	33	1			42
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3775	2	61	9	Y	55	77	1			20
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3710	2	54	9	Y	49	36	1			33
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540 B	-0-					Y	NO RPT					33

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
01	3038	X	2850	-0-	-188	-0-	2850	2			N	-0-					65
02	2744	X	2325	-0-	-419	-0-	2325	2			N	-0-					65
03	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					65
04	2850	X	2059	-0-	-791	-0-	2059	2			N	-0-					65
05	0	W	1917	-0-	1917	1917	1917	2			N	-0-					65
06	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	1917					N	NO RPT					65

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087532 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8856 - 10120

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

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 145670 COMPL. DATE 05/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9505 - 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
01	2015	X	780	-0-	-1235	-0-	767	2	13	9	Y	12	13	1			14
02	1820	X	502	-0-	-1318	-0-	491	2	11	9	Y	10	9	1			15
03	2015	X	724	-0-	-1291	-0-	716	2	8	9	Y	7	6	1			16
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					16

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/28/2015

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
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	42	1	1889	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	45	1	2033	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	51	1	2282	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	61	1	2716	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	56	1	2518	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	2250	N	2124	-0-	-126 B	-0-	45	1	2078	2	Y	1					1
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					8
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	2			Y	-0-					8
03	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	2			Y	-0-					8
04	420	N	5	-0-	-415	-0-	5	2			Y	-0-					8
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					8
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					8

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1075	2	18	9	Y	16	14	1	2	8	3
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1274	2	19	9	Y	17	15	1	1	8	4
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1818	2	25	9	Y	23	20	1			7
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1633	2	26	9	Y	24	20	1	3	8	8
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1482	2	20	9	Y	18	18	1			8
06	1560	N	409	-0-	-1151 B	-0-	392	2	17	9	Y	15	17	1			6

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214510 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10183 - 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
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					8
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					8
03	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2			Y	-0-					8
04	600	N	7	-0-	-593	-0-	7	2			Y	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/18/2015

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3263	-0-	-705	-0-	3226	2	37	9	N	34	1	8			60
02	3584	X	2598	-0-	-986	-0-	2558	2	40	9	N	36	4	8			92
03	3968	X	3224	-0-	-744	-0-	3168	2	56	9	N	51	1	8			142
04	3840	X	2866	-0-	-974	-0-	2835	2	31	9	N	28	1	8			169
05	3968	X	2845	-0-	-1123	-0-	2805	2	40	9	N	36	176	1			29
06	3150	X	2803	-0-	-347 B	-0-	2781	2	22	9	N	20	5	8			44

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4748	-0-	-1390	-0-	4701	2	47	9	N	43	1	8			68
02	5432	X	4002	-0-	-1430	-0-	3956	2	46	9	N	42	2	8			108
03	5921	X	4182	-0-	-1739	-0-	4132	2	50	9	N	45					153
04	5730	X	3728	-0-	-2002	-0-	3695	2	33	9	N	30					183
05	5921	X	3989	-0-	-1932	-0-	3950	2	39	9	N	35	182	1			36
06	4590	X	3856	-0-	-734 B	-0-	3821	2	35	9	N	32	2	8			66

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	66557	X	55366	-0-	-11191		-0-	54883	2	483	9	N	439	349	1			131
02	56868	X	47858	-0-	-9010		-0-	47453	2	405	9	N	368	361	1			138
03	60233	X	52699	-0-	-7534		-0-	52219	2	480	9	N	436	510	1			64
04	56430	X	50143	-0-	-6287		-0-	49723	2	420	9	N	382	360	1	12	8	74
05	57164	X	43028	-0-	-14136		-0-	42705	2	323	9	N	294	157	1	16	8	195
06	53580	X	38988	-0-	-14592	B	-0-	38692	2	296	9	N	269	343	1	10	8	111

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
01	2356	N	2174	-0-	-182	-0-	95	1	2065	2	Y	13	9	1			6
							14	9									
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	110	1	2387	2	Y	5					11
							6	9									
03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	121	1	2625	2	Y	10	10	1			11
							11	9									
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	123	1	2667	2	Y	13	19	1			5
							14	9									
05	2759	X	2562	-0-	-197	-0-	112	1	2440	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
06	2670	X	2256	-0-	-414 B	-0-	97	1	2111	2	Y	44					49
							48	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2956	-0-	-299	-0-	128	1	2792	2	Y	33	24	1			15
							36	9									
02	2884	X	2648	-0-	-236	-0-	116	1	2517	2	Y	14					29
							15	9									
03	3193	X	2828	-0-	-365	-0-	123	1	2680	2	Y	23	25	1			27
							25	9									
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	127	1	2765	2	Y	33	48	1			12
							36	9									
05	2945	X	2735	-0-	-210	-0-	119	1	2592	2	Y	22	22	1			12
							24	9									
06	2850	X	1982	-0-	-868 B	-0-	85	1	1847	2	Y	45					57
							50	9									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	896	-0-	-96	-0-	39	1	857	2	Y	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	37	1	805	2	Y	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	44	1	955	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	49	1	1061	2	Y	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	44	1	963	2	Y	-0-					-0-
*06	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	39	1	847	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	4904	-0-	-2350	-0-	215	1	4679	2	Y	9	6	1			4
							10	9									
02	6132	X	4851	-0-	-1281	-0-	213	1	4634	2	Y	4					8
							4	9									
03	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	257	1	5595	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
04	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	303	1	6580	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
05	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	289	1	6287	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
06	5670	X	3626	-0-	-2044 B	-0-	159	1	3454	2	Y	12					15
							13	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2578	-0-	-367	-0-	112	1	2438	2	Y	25	18	1			11
							28	9									
02	2856	X	2462	-0-	-394	-0-	108	1	2343	2	Y	10					21
							11	9									
03	3162	X	2356	-0-	-806	-0-	103	1	2234	2	Y	17	18	1			20
							19	9									
04	2490	X	2300	-0-	-190	-0-	100	1	2174	2	Y	24	35	1			9
							26	9									
05	2728	X	2179	-0-	-549	-0-	95	1	2066	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
06	2640	X	1628	-0-	-1012 B	-0-	71	1	1545	2	Y	11					20
							12	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1893	-0-	-1300	-0-	14	1	1879	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	1680	-0-	-1204	-0-	1	1	1678	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3193	X	1399	-0-	-1794	-0-	1	1	1398	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	1474	-0-	-1406	-0-	44	1	1428	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2821	X	1172	-0-	-1649	-0-	65	1	1105	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	2395	X	2395	-0-	-0- B	-0-	153	1	2242	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	55	1	1203	2	Y	-0-					-0-
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	55	1	1196	2	Y	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	58	1	1253	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	51	1	1109	2	Y	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	57	1	1241	2	Y	-0-					-0-
*06	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	63	1	1379	2	Y	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 1-D RRCID -> 152579 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068

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

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2527	-0-	-852	-0-	18	1	2465	2	Y	40	49	1			60
							44	9									
02	3248	X	3035	-0-	-213	-0-	1	1	3002	2	Y	29	50	1	1	8	38
							32	9									
03	3255	X	3208	-0-	-47	-0-	2	1	3174	2	Y	29					67
							32	9									
04	3060	X	2376	-0-	-684	-0-	70	1	2275	2	Y	28	49	1	2	8	44
							31	9									
05	3348	X	2426	-0-	-922	-0-	133	1	2259	2	Y	31	2	8			73
							34	9									
06	3240	X	2811	-0-	-429 B	-0-	178	1	2599	2	Y	31	47	1			57
							34	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS 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	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	19	1	2593	2	Y	16	22	1			26
							18	9									
02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	1	1	2514	2	Y	14	22	1	1	8	17
							15	9									
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	1	1	2396	2	Y	12					29
							13	9									
04	2520	N	2415	-0-	-105	-0-	71	1	2327	2	Y	15	21	1	4	8	19
							17	9									
05	2604	N	2282	-0-	-322	-0-	126	1	2137	2	Y	17	4	8			32
							19	9									
*06	2929	N	2929	-0-	-0- B	-0-	185	1	2713	2	Y	28	20	1			40
							31	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2108	N	1736	-0-	-372	-0-	75	1	1638	2	Y	21	15	1			9
							23	9									
02	2184	X	1557	-0-	-627	-0-	68	1	1479	2	Y	9					18
							10	9									
03	2108	X	1725	-0-	-383	-0-	75	1	1635	2	Y	14	15	1			17
							15	9									
04	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	77	1	1669	2	Y	20	30	1			7
							22	9									
05	1736	X	1673	-0-	-63	-0-	73	1	1585	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
06	1680	X	1401	-0-	-279 B	-0-	61	1	1327	2	Y	12					19
							13	9									

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. GAS 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	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	98	1	2128	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	102	1	2208	2	Y	3					5
							3	9									
03	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	115	1	2507	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	139	1	3031	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	130	1	2832	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*06	1998	X	1998	-0-	-0- B	-0-	87	1	1899	2	Y	11					13
							12	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2077	N	1798	-0-	-279	-0-	79	1	1719	2	Y	-0-					-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	70	1	1516	2	Y	-0-					-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	73	1	1580	2	Y	-0-					-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	82	1	1782	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1586	-0-	-181	-0-	70	1	1516	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1202	-0-	-388 B	-0-	53	1	1149	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3781	-0-		-683	-0-	28 25	1 9	3728	2	Y	23	29	1			35
02	4144	X	3598	-0-		-546	-0-	1 19	1 9	3578	2	Y	17	29	1	1	8	22
03	4588	X	1279	-0-		-3309	-0-	1 17	1 9	1261	2	Y	15					37
04	4440	X	601	-0-		-3839	-0-	17 18	1 9	566	2	Y	16	27	1	1	8	25
05	3999	X	606	-0-		-3393	-0-	33 19	1 9	554	2	Y	17	1	8			41
06	3870	X	777	-0-		-3093	B -0-	50 2	1 9	725	2	Y	2	26	1			17

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2228	N	2228	-0-		-0-	-0-	98	1	2130	2	Y	-0-					-0-
02	2719	N	2719	-0-		-0-	-0-	120	1	2599	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1568	-0-		-230	-0-	69	1	1499	2	Y	-0-					-0-
04	2351	N	2351	-0-		-0-	-0-	103	1	2248	2	Y	-0-					-0-
05	2229	N	2229	-0-		-0-	-0-	98	1	2131	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1100	-0-		-430	B -0-	48	1	1052	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1966	-0-		-421	-0-	83 84	1 9	1799	2	Y	76	55	1			35
02	2212	X	1840	-0-		-372	-0-	79 36	1 9	1725	2	Y	33					68
03	2387	X	2091	-0-		-296	-0-	89 63	1 9	1939	2	Y	57	58	1			67
04	2165	X	2165	-0-		-0-	-0-	91 86	1 9	1988	2	Y	78	116	1			29
05	2046	X	1756	-0-		-290	-0-	75 58	1 9	1623	2	Y	53	53	1			29
06	2010	X	1297	-0-		-713	B -0-	55 37	1 9	1205	2	Y	34					63

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3297	-0-		-423	-0-	24 56	1 9	3217	2	Y	51	64	1			77
02	3668	X	3338	-0-		-330	-0-	1 41	1 9	3296	2	Y	37	64	1	1	8	49
03	4061	X	3559	-0-		-502	-0-	2 41	1 9	3516	2	Y	37					86
04	3930	X	2608	-0-		-1322	-0-	76 42	1 9	2490	2	Y	38	63	1	4	8	57
05	3689	X	2990	-0-		-699	-0-	164 46	1 9	2780	2	Y	42	5	8			94
06	3570	X	3390	-0-		-180	B -0-	215 35	1 9	3140	2	Y	32	60	1			66

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1368	-0-		-430	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1090	-0-		-450	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	884	-0-		-790	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1091	-0-		-229	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1001	-0-		-208	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
*06	889	N	889	-0-		-0-	B -0-	889	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 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
01	2232	N	1629	-0-	-603	-0-	72	1	1557	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1528	-0-	-600	-0-	67	1	1461	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	1464	-0-	-861	-0-	64	1	1400	2	Y	-0-					-0-
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	77	1	1670	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	70	1	1525	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1179	-0-	-231 B	-0-	51	1	1116	2	Y	11					11
							12	9									

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	195	-0-	-135 B	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	90	1	1954	2	Y	38	27	1			17
							42	9									
02	2268	X	2069	-0-	-199	-0-	90	1	1962	2	Y	15					32
							17	9									
03	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	96	1	2091	2	Y	26	27	1			31
							29	9									
04	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	91	1	1981	2	Y	36	54	1			13
							40	9									
05	2294	X	1583	-0-	-711	-0-	68	1	1486	2	Y	26	25	1			14
							29	9									
06	2220	X	1591	-0-	-629 B	-0-	69	1	1510	2	Y	11					25
							12	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	100	1	2171	2	Y	-0-					-0-
02	2688	N	2347	-0-	-341	-0-	103	1	2244	2	Y	-0-					-0-
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	119	1	2592	2	Y	-0-					-0-
04	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	131	1	2851	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3324	-0-	224	224	146	1	3178	2	Y	-0-					-0-
*06	2998	N	2774	-0-	-224 B	-0-	122	1	2652	2	Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

01	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			Y	-0-					-0-
*06	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

01	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1448	-0-	-52 B	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	61	1	1975	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	59	1	1894	2	Y	-0-					-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	47	1	1520	2	Y	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	44	1	1432	2	Y	4					4
							4	9									
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	53	1	1709	2	Y	-0-					4
*06	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	46	1	1494	2	Y	-0-	3	1			1

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
01	2263	N	2116	-0-	-147	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
*06	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-

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
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	59	1	1290	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	60	1	1312	2	Y	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	61	1	1326	2	Y	-0-					-0-
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	83	1	1805	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1260	-0-	-166	-0-	55	1	1205	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	669	-0-	-681 B	-0-	29	1	628	2	Y	11					11
							12	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
01	2077	N	1772	-0-	-305	-0-	77	1	1672	2	Y	21	15	1			9
							23	9									
02	1876	X	1611	-0-	-265	-0-	70	1	1532	2	Y	8					17
							9	9									
03	2077	X	1795	-0-	-282	-0-	78	1	1700	2	Y	15	15	1			17
							17	9									
04	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	78	1	1685	2	Y	20	30	1			7
							22	9									
05	1798	X	1718	-0-	-80	-0-	75	1	1628	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
06	1740	X	1374	-0-	-366 B	-0-	60	1	1301	2	Y	12					19
							13	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			Y	-0-					-0-
02	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2268	-0-	-522	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			Y	-0-					-0-
05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-
*06	2940	X	2940	-0-	-0- B	-0-	2940	3			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
01	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	62	1	1341	2	Y	-0-					-0-
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	73	1	1586	2	Y	-0-					-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	79	1	1722	2	Y	-0-					-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	89	1	1939	2	Y	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	75	1	1638	2	Y	-0-					-0-
*06	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	49	1	1057	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 #: 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
01	1674	N	1250	-0-	-424	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
02	1512	X	1375	-0-	-137	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
03	1674	X	1074	-0-	-600	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
04	1590	X	1443	-0-	-147	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
05	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
*06	1520	X	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	3			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
01	3193	X	2300	-0-	-893	-0-	17	1	2272	2	Y	10	14	1			17
							11	9									
02	2884	X	2625	-0-	-259	-0-	1	1	2614	2	Y	9	14	1	1	8	11
							10	9									
03	3193	X	2628	-0-	-565	-0-	2	1	2617	2	Y	8					19
							9	9									
04	2970	X	2379	-0-	-591	-0-	70	1	2297	2	Y	11	14	1	3	8	13
							12	9									
05	2914	X	2214	-0-	-700	-0-	123	1	2079	2	Y	11	3	8			21
							12	9									
*06	2967	X	2967	-0-	-0- B	-0-	190	1	2776	2	Y	1	13	1			9
							1	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	14	1	1939	2	Y	12	15	1			18
							13	9									
02	1680	N	1574	-0-	-106	-0-	1	1	1565	2	Y	7	14	1			11
							8	9									
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1	1	1657	2	Y	8					19
							9	9									
04	1890	N	1702	-0-	-188	-0-	50	1	1640	2	Y	11	14	1	3	8	13
							12	9									
05	1736	N	1290	-0-	-446	-0-	71	1	1207	2	Y	11	3	8			21
							12	9									
*06	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	110	1	1610	2	Y	27	13	1			35
							30	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3004	-0-	-65	-0-	132	1	2872	2	Y	-0-					-0-
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	128	1	2780	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3317	X	2496	-0-	-821	-0-	110	1	2386	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2461	-0-	-749	-0-	108	1	2353	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	1919	-0-	-1398	-0-	84	1	1835	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2539	-0-	-581 B	-0-	112	1	2427	2	Y	-0-					-0-

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
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	112	1	2435	2	Y	7					10
							8	9									
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	103	1	2229	2	Y	5	10	1	1	8	4
							6	9									
03	2418	N	2057	-0-	-361	-0-	90	1	1960	2	Y	6					10
							7	9									
04	3000	N	3013	-0-	13	13	132	1	2867	2	Y	13	11	1	4	8	8
							14	9									
05	2604	N	1944	-0-	-660	-0-	85	1	1851	2	Y	7	10	1	2	8	3
							8	9									
*06	2912	N	2912	-0-	-0- B	-0-	125	1	2724	2	Y	57					60
							63	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2258	-0-	-687	-0-	98	1	2136	2	Y	22	15	1			8
							24	9									
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	88	1	1911	2	Y	6					14
							7	9									
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	102	1	2226	2	Y	15	12	1			17
							17	9									
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	120	1	2610	2	Y	15	26	1			6
							17	9									
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	119	1	2587	2	Y	29	23	1			12
							32	9									
*06	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	105	1	2277	2	Y	9					21
							10	9									

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
01	4619	X	2602	-0-	-2017	-0-	114	1	2469	2	Y	17					26
							19	9									
02	3332	X	2476	-0-	-856	-0-	108	1	2350	2	Y	16	22	1			20
							18	9									
03	3689	X	2029	-0-	-1660	-0-	88	1	1924	2	Y	15	21	1			14
							17	9									
04	3180	X	2305	-0-	-875	-0-	101	1	2185	2	Y	17	21	1	1	8	9
							19	9									
05	3286	X	2123	-0-	-1163	-0-	93	1	2020	2	Y	9					18
							10	9									
06	2640	X	2161	-0-	-479 B	-0-	94	1	2042	2	Y	23	22	1			19
							25	9									

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3715	-0-	-749	-0-	162	1	3513	2	Y	36					55
							40	9									
02	4060	X	3609	-0-	-451	-0-	157	1	3416	2	Y	33	46	1			42
							36	9									
03	4495	X	3535	-0-	-960	-0-	154	1	3345	2	Y	33	45	1			30
							36	9									
04	4350	X	4248	-0-	-102	-0-	185	1	4026	2	Y	34	45	1	1	8	18
							37	9									
05	3999	X	3394	-0-	-605	-0-	148	1	3222	2	Y	22					40
							24	9									
06	3870	X	3718	-0-	-152 B	-0-	162	1	3532	2	Y	22	41	1			21
							24	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
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
*06	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			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
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			Y	-0-					-0-
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1349	-0-	-573	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			Y	-0-					-0-
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-
*06	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	97	1	2110	2	Y	4					5
							4	9									
02	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	88	1	1922	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
03	2356	N	1848	-0-	-508	-0-	81	1	1764	2	Y	3					5
							3	9									
04	2130	N	2014	-0-	-116	-0-	88	1	1919	2	Y	6	5	1	2	8	4
							7	9									
05	2232	N	1663	-0-	-569	-0-	73	1	1587	2	Y	3	5	1	1	8	1
							3	9									
*06	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	86	1	1866	2	Y	-0-					1

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	191	1	4162	2	Y	48					73
							53	9									
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	154	1	3340	2	Y	49	62	1	3	8	57
							54	9									
03	3720	X	3634	-0-	-86	-0-	158	1	3429	2	Y	43	60	1			40
							47	9									
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	156	1	3392	2	Y	50	59	1	7	8	24
							55	9									
05	3720	X	2459	-0-	-1261	-0-	107	1	2317	2	Y	32	3	8			53
							35	9									
06	3600	X	3153	-0-	-447 B	-0-	134	1	2922	2	Y	88	68	1			73
							97	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4172	-0-	-137	-0-	183	1	3989	2	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3824	-0-	-68	-0-	168	1	3655	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4557	X	3530	-0-	-1027	-0-	155	1	3375	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	3417	-0-	-993	-0-	150	1	3264	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	4557	X	3071	-0-	-1486	-0-	135	1	2935	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4110	X	3468	-0-	-642 B	-0-	153	1	3315	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	129	1	2814	2	Y	18					25
							20	9									
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	127	1	2767	2	Y	10	25	1	1	8	9
							11	9									
03	3100	X	2463	-0-	-637	-0-	108	1	2338	2	Y	15					24
							17	9									
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	135	1	2940	2	Y	23	26	1	2	8	19
							25	9									
05	3224	X	2064	-0-	-1160	-0-	90	1	1961	2	Y	12	25	1			6
							13	9									
06	3120	X	2256	-0-	-864 B	-0-	99	1	2142	2	Y	14					20
							15	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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
01	4495	X	3865	-0-	-630	-0-		113	1	3660	2	Y	84	185	1			18
								92	9									
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-		106	1	3410	2	Y	-0-					18
03	3162	X	2401	-0-	-761	-0-		72	1	2327	2	Y	2					20
								2	9									
04	3060	X	2096	-0-	-964	-0-		58	1	1886	2	Y	138					158
								152	9									
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-		100	1	3218	2	Y	1	1	8			158
								1	9									
*06	3189	X	3189	-0-	-0- B	-0-		94	1	3033	2	Y	56	183	1			31
								62	9									

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-		159	1	3465	2	Y	7					10
								8	9									
02	3696	X	3567	-0-	-129	-0-		157	1	3404	2	Y	5	10	1	1	8	4
								6	9									
03	4092	X	2863	-0-	-1229	-0-		126	1	2730	2	Y	6					10
								7	9									
04	3960	X	2634	-0-	-1326	-0-		115	1	2506	2	Y	12	10	1	4	8	8
								13	9									
05	3937	X	2381	-0-	-1556	-0-		104	1	2270	2	Y	6	10	1	1	8	3
								7	9									
06	3810	X	2477	-0-	-1333 B	-0-		109	1	2368	2	Y	-0-					3

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
01	6448	X	4135	-0-	-2313	-0-		178	1	3860	2	Y	88					119
								97	9									
02	6272	X	4278	-0-	-1994	-0-		186	1	4042	2	Y	45	120	1			44
								50	9									
03	6944	X	4226	-0-	-2718	-0-		182	1	3966	2	Y	71					115
								78	9									
04	6720	X	4148	-0-	-2572	-0-		178	1	3859	2	Y	101	125	1			91
								111	9									
05	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-		251	1	5463	2	Y	61	122	1			30
								67	9									
*06	5270	X	5270	-0-	-0- B	-0-		229	1	4978	2	Y	57					87
								63	9									

SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
01	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-		221	1	4812	2	Y	-0-					-0-
02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-		219	1	4756	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
03	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-		219	1	4769	2	Y	-0-					-0-
04	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-		276	1	5998	2	Y	12	12	8			-0-
								13	9									
05	4991	X	4698	-0-	-293	-0-		206	1	4488	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
06	4830	X	3673	-0-	-1157 B	-0-		162	1	3511	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3875	X	2359	-0-	-1516	-0-	104	1	2255	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	2556	-0-	-972	-0-	112	1	2443	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3906	X	2172	-0-	-1734	-0-	96	1	2076	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	2611	-0-	-1169	-0-	115	1	2492	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	3224	X	1601	-0-	-1623	-0-	70	1	1530	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	3638	X	3638	-0-	-0- B	-0-	160	1	3478	2	Y	-0-					-0-

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8984 - 10216

01	1364	N	429	-0-	-935	-0-	19	1	402	2	Y	7					10
							8	9									
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	51	1	1099	2	Y	5	10	1	2	8	3
							6	9									
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	646	2	Y	6					9
							7	9									
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	27	1	578	2	Y	9	10	1	1	8	7
							10	9									
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	79	1	1719	2	Y	5	10	1			2
							6	9									
*06	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	55	1	1189	2	Y	-0-					2

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

01	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	345	1	7510	2	Y	48					73
							53	9									
02	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	321	1	6973	2	Y	52	62	1	6	8	57
							57	9									
03	7595	X	6230	-0-	-1365	-0-	272	1	5911	2	Y	43	60	1			40
							47	9									
04	7560	X	5752	-0-	-1808	-0-	250	1	5443	2	Y	54	59	1	11	8	24
							59	9									
05	7812	X	5858	-0-	-1954	-0-	256	1	5559	2	Y	39	10	8			53
							43	9									
06	7560	X	7136	-0-	-424 B	-0-	313	1	6800	2	Y	21	52	1			22
							23	9									

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
*06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2206	R	2206	-0-	-0-	-0-	2156	2	50	9	N	45					199
02	2072	#	1830	-0-	-242	-0-	1794	2	36	9	N	33	192	1			40
03	2387	#	2059	-0-	-328	-0-	2015	2	44	9	N	40					80
04	2310	#	1953	-0-	-357	-0-	1927	2	26	9	N	24					104
05	2387	#	1902	-0-	-485	-0-	1868	2	34	9	N	31					135
06	2130	#	1531	-0-	-599	-0-	1509	2	22	9	N	20					155

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
01	2232	#	1969	-0-	-263	-0-	1936	2	33	9	N	30					137
02	2016	#	1765	-0-	-251	-0-	1730	2	35	9	N	32					169
03	2139	#	1146	-0-	-993	-0-	1123	2	23	9	N	21	176	1			14
04	2070	#	2012	-0-	-58	-0-	1993	2	19	9	N	17					31
05	2139	#	909	-0-	-1230	-0-	900	2	9	9	N	8					39
*06	1948	R	1948	-0-	-0-	-0-	1914	2	34	9	N	31					70

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
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					101
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					101
03	217	N	57	-0-	-160	-0-	57	2			N	-0-					101
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					101
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					101
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					101

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
01	651	N	548	-0-	-103	-0-	25	1	523	2	N	-0-					43
02	364	N	269	-0-	-95	-0-	24	1	245	2	N	-0-					43
03	775	N	494	-0-	-281	-0-	30	1	464	2	N	-0-					43
04	540	N	429	-0-	-111	-0-	28	1	401	2	N	-0-					43
05	310	N	182	-0-	-128	-0-	28	1	154	2	N	-0-					43
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	18	1	421	2	N	48					48
							53	9									

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

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	74	-0-	-670	-0-	61	2	13	9	N	12					48
02	672	X	83	-0-	-589	-0-	80	2	3	9	N	3					51
03	961	X	286	-0-	-675	-0-	285	2	1	9	N	1					52
04	930	X	125	-0-	-805	-0-	123	2	2	9	N	2					54
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	1					55
06	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					55

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	1668	-0-	-2951	-0-	1668	2			N	-0-					116
02	4172	X	1491	-0-	-2681	-0-	1491	2			N	-0-					116
03	1705	X	1418	-0-	-287	-0-	1418	2			N	-0-					116
04	1650	X	1627	-0-	-23	-0-	1620	2	7	9	N	6					122
05	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1790	2	9	9	N	8					130
*06	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1777	2	17	9	N	15					145

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1131	2	13	9	N	12					137
02	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1865	2	19	9	N	17					154
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					154
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1707	2	1	9	N	1					155
05	3100	N	3147	-0-	47	47	3126	2	21	9	N	19					174
*06	2873	N	2826	-0-	-47	-0-	2801	2	25	9	N	23					197

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	616	-0-	-593	-0-	610	2	6	9	N	5	1	8			158
02	1316	X	624	-0-	-692	-0-	624	2			N	-0-					158
03	1116	X	164	-0-	-952	-0-	164	2			N	-0-					158
04	1080	X	212	-0-	-868	-0-	204	2	8	9	N	7					165
05	1116	X	436	-0-	-680	-0-	436	2			N	-0-					165
*06	982	X	982	-0-	-0-	-0-	965	2	17	9	N	15					180

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
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	289	2	3	9	N	3	3	8			43
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					43
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					43
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					43
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					43
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					43

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					147
02	1680	N	908	-0-	-772	-0-	908	2			N	-0-					147
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					147
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					147
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					147
*06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					147

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

01	SWR 10	2218	-0-	2218	75873	2089	2	129	9	Y	117	55	1	5	8	173
02	SWR 10	1790	-0-	1790	77663	1790	2			Y	-0-	92	1			81
03	SWR 10	1531	-0-	1531	79194	1474	2	57	9	Y	52					133
04	SWR 10	2100	-0-	2100	81294	2090	2	10	9	Y	9					142
05	SWR 10	1250	-0-	1250	82544	1177	2	73	9	Y	66	60	1			148
06	SWR 10	1304	-0-	1304	83848	1203	2	101	9	Y	92	60	1			180

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3105	-0-	305	305	3105	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6891	-0-	3791	4096	6891	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	56	-0-	-2944	1152	56	2			N	-0-					-0-
05	1750	X	598	-0-	-1152	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	120	X	9	-0-	-111	-0-	9	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

01	7440 X	5820	-0-	-1620	-0-	386	1	5425	2	Y	8	6	1			6
						9	9									
02	DLQ G-10	4181	-0-	4181	4181	237	1	3936	2	Y	7	8	1			5
						8	9									
03	7707 X	3526	-0-	-4181	-0-	262	1	3253	2	Y	10	12	1			3
						11	9									
04	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	298	1	3438	2	Y	34	24	1			13
						37	9									
05	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	453	1	4427	2	Y	23	26	1			10
						25	9									
*06	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	337	1	3280	2	Y	35	30	1			15
						39	9									

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

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

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	22	X	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	2	N	-0-					-0-
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
04	150	X	43	-0-	-107	-0-	26	1	17	2	N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

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

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1147 N	656	-0-	-491	-0-	111	1	545	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10	673	-0-	673	673	111	1	562	2	Y	-0-					5
03	801 N	128	-0-	-673	-0-	29	1	93	2	Y	5					10
						6	9									
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	234	1	870	2	Y	-0-					10
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	168	1	849	2	Y	-0-					10
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					10

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	310	N	110	-0-	-200	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL WELL #: 1 RRCID -> 234195 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF.10026 - 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
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2013

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
YARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 117005 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6528

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2014 - PLUGGED 01/24/14

HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360

01	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	37	1	941	2	N	54					172
							191	3	59	9							
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	39	1	989	2	N	45	161	1			56
							208	3	50	9							
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	39	1	1026	2	N	47					103
							204	3	52	9							
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	36	1	945	2	N	44					147
							191	3	48	9							
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	37	1	962	2	N	38					185
							187	3	42	9							
*06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	37	1	971	2	N	32	170	1			47
							194	3	35	9							

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

01	4619	X	3795	-0-	-824	-0-	239	1	3489	3	N	61					230
							67	9									
02	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	252	1	3826	3	N	112					342
							123	9									
03	4495	X	4267	-0-	-228	-0-	4153	3	114	9	N	104	189	1			257
04	4350	X	4312	-0-	-38	-0-	266	1	3990	2	N	51	183	1			125
							56	9									
05	4650	X	3631	-0-	-1019	-0-	222	1	3377	3	N	29					154
							32	9									
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					154

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354

01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6320 - 6326

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

01	3131	X	2411	-0-	-720	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2514	-0-	-314	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2606	-0-	-525	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2122	-0-	-698	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2318	-0-	-596	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2060	-0-	-640	-0-	2060	3			N	-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
01	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	124 107	1 9	5610	2	Y	97	102	1			4
02	5488	X	5118	-0-	-370	-0-	109 100	1 9	4909	2	Y	91	87	1			8
03	6076	X	5039	-0-	-1037	-0-	14 97	1 9	4928	2	Y	88	85	1			11
04	5730	X	5423	-0-	-307	-0-	113 99	1 9	5211	2	Y	90	88	1			13
05	5921	X	5491	-0-	-430	-0-	118 111	1 9	5262	2	Y	101	107	1			7
06	5640	X	5148	-0-	-492	-0-	109 88	1 9	4951	2	Y	80	81	1			6

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	61 52	1 9	2765	2	Y	47	50	1			4
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	41 37	1 9	1836	2	Y	34	32	1			6
03	2201	N	1920	-0-	-281	-0-	5 36	1 9	1879	2	Y	33	32	1			7
04	2130	N	2051	-0-	-79	-0-	43 37	1 9	1971	2	Y	34	33	1			8
05	2108	N	2087	-0-	-21	-0-	45 43	1 9	1999	2	Y	39	42	1			5
*06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	41 34	1 9	1875	2	Y	31	32	1			4

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	31 26	1 9	1414	2	Y	24	25	1			9
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	29 26	1 9	1311	2	Y	24	23	1			10
03	1581	N	1167	-0-	-414	-0-	3 22	1 9	1142	2	Y	20	20	1			10
04	1410	N	1066	-0-	-344	-0-	22 20	1 9	1024	2	Y	18	17	1			11
05	1519	N	715	-0-	-804	-0-	15 13	1 9	687	2	Y	12	13	1			10
06	1140	N	131	-0-	-1009	-0-	3 1	1 9	127	2	Y	1	1	1			10

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	66	1	2963	2	Y	52	55	1			2
							57	9									
02	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	54	1	2446	2	Y	45	43	1			4
							50	9									
03	2728	X	2541	-0-	-187	-0-	7	1	2484	2	Y	45	43	1			6
							50	9									
04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	57	1	2612	2	Y	45	44	1			7
							50	9									
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	61	1	2724	2	Y	52	55	1			4
							57	9									
*06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	56	1	2563	2	Y	40	42	1			2
							44	9									

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8

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

01	1085	N	909	-0-	-176	-0-	887	2	22	9	N	20					144
02	980	N	272	-0-	-708	-0-	261	3	11	9	N	10					154
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1040	3	12	9	N	11	142	1			23
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1071	3	14	9	N	13					36
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1036	3	22	9	N	20					56
*06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1004	3	34	9	N	31					87

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

01	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	2			N	-0-					109
02	812	N	150	-0-	-662	-0-	150	2			N	-0-					109
03	775	N	218	-0-	-557	-0-	214	2	4	9	N	4					113
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	340	1	896	2	N	101					214
							111	9									
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	546	1	780	2	N	-0-					214
*06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	514	1	1101	2	N	1					215
							1	9									

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

01	2635	N	2206	-0-	-429	-0-	2169	3	37	9	N	34					137
02	2464	N	2048	-0-	-416	-0-	2007	3	41	9	N	37					174
03	2263	N	2121	-0-	-142	-0-	2120	3	1	9	N	1	159	1			16
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2375	3	74	9	N	67	28	1			55
05	2263	N	2156	-0-	-107	-0-	2144	3	12	9	N	11					66
*06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2032	3	31	9	N	28					94

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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
01	7471	X	6904	-0-	-567	-0-	6854	3	50	9	Y	45	45	1			8
02	6748	X	6390	-0-	-358	-0-	6346	3	44	9	Y	40	41	1			7
03	7471	X	6722	-0-	-749	-0-	6659	3	63	9	Y	57	56	1			8
04	7170	X	6181	-0-	-989	-0-	6152	3	29	9	Y	26	29	1			5
05	7347	X	6576	-0-	-771	-0-	6552	3	24	9	Y	22	22	1			5
06	6510	X	6280	-0-	-230	-0-	6252	3	28	9	Y	25	25	1			5

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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	115	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1					1
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					1

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					170
02	840	N	644	-0-	-196	-0-	644	3			N	-0-					170
03	775	N	439	-0-	-336	-0-	439	3			N	-0-					170
04	810	N	377	-0-	-433	-0-	377	3			N	-0-					170
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					170
*06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					170

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

01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					181
02	1092	N	1063	-0-	-29	-0-	1063	2			N	-0-					181
03	930	N	679	-0-	-251	-0-	679	2			N	-0-					181
04	1170	N	385	-0-	-785	-0-	385	2			N	-0-					181
05	1178	N	610	-0-	-568	-0-	610	2			N	-0-					181
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					181

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

01	2046	N	1515	-0-	-531	-0-	1515	2			N	-0-					108
02	1288	N	1248	-0-	-40	-0-	1248	2			N	-0-					108
03	1705	N	1207	-0-	-498	-0-	1207	2			N	-0-					108
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					108
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					108
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					108

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) //CONT.// 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1493	-0-	-615	-0-	1493	3			N	-0-					14
02	1988	N	493	-0-	-1495	-0-	493	3			N	-0-					14
03	1860	N	1375	-0-	-485	-0-	1375	3			N	-0-	14	1			-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
06	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

01	2306	N	2306	-0-	-0-	B	-0-	2306	2		N	-0-					5
02	2171	N	2171	-0-	-0-	B	-0-	2171	2		N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2283	N	2283	-0-	-0-	B	-0-	2283	2		N	-0-					5
04	1935	N	1935	-0-	-0-	B	-0-	1935	2		N	-0-					5
05	2677	N	2677	-0-	-0-	B	-0-	2677	2		N	-0-					5
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	B	-0-				N	NO RPT					5

BAGLEY, F. C., UNIT WELL #: 2 RRCID -> 045637 COMPL. DATE 02/05/1969 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3152 - 3186

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					3

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
01	434	N	260	-0-	-174	-0-	260	2			N	-0-					40
02	1232	N	89	-0-	-1143	-0-	89	2			N	-0-					40
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					40
04	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	2			N	-0-					40
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					40
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					40

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

01	620	N	117	-0-	-503	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	504	N	37	-0-	-467	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

01	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	1907	2			N	-0-					249
02	1736	N	1027	-0-	-709	-0-	1027	2			N	-0-					249
03	1922	N	10	-0-	-1912	-0-	10	1			N	-0-					249
04	1860	N	1008	-0-	-852	-0-	1008	2			N	-0-					249
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					249
*06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					249

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

01	310	N	296	-0-	-14	-0-	35	1	261	2	N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	43	1	216	2	N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	66	1	397	2	N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	13	1	452	2	N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	136	1	428	2	N	-0-					-0-
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	35	1	203	2	N	-0-					-0-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

01	465	N	124	-0-	-341	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	840	N	11	-0-	-829	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

01	661	X	661	-0-	-0-	-0-	79	1	581	2	N	1					1
							1	9									
02	610	X	610	-0-	-0-	-0-	102	1	508	2	N	-0-					1
03	833	X	833	-0-	-0-	-0-	118	1	715	2	N	-0-					1
04	649	X	649	-0-	-0-	-0-	18	1	630	2	N	1					2
							1	9									
05	712	X	712	-0-	-0-	-0-	172	1	540	2	N	-0-					2
*06	511	X	511	-0-	-0-	-0-	72	1	422	2	N	15					17
							17	9									

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
HARRISON, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					525
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					536
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					547
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					552
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					563
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					563

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	310	X	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	280	X	100	-0-	-180	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	310	X	70	-0-	-240	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	210	X	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	210	X	185	-0-	-25	-0-	185	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					10
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					10
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					10
04	480	N	361	-0-	-119	-0-	361	2			N	-0-					10
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					10
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					10

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
01	2015	N	1709	-0-	-306	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1468	-0-	-240	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
*06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
01	713	N	489	-0-	-224	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	560	N	291	-0-	-269	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	527	N	12	-0-	-515	-0-	12	1			N	-0-					-0-
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 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
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					148
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					148
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					148
04	750	N	342	-0-	-408	-0-	342	2			N	-0-					148
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					148
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-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
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			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
01	3379	X	2999	-0-	-380	-0-	2979	3	20	9	N	18					178
02	3052	X	2637	-0-	-415	-0-	2637	3			N	-0-					178
03	3379	X	3073	-0-	-306	-0-	3073	3			N	-0-					178
04	3240	X	2932	-0-	-308	-0-	2891	3	41	9	N	37					215
05	3348	X	3096	-0-	-252	-0-	3087	3	9	9	N	8	185	1			38
06	2970	X	2029	-0-	-941	-0-	2029	3			N	-0-					38

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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					17
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					17
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					17
04	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					17
*05	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					17
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	120	1	572	2	N	-0-					17

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					179
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	247	1	1391	2	N	1	1	8			179
							1	9									
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	332	1	984	2	N	-0-					179
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	200	1	765	2	N	1					180
							1	9									
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	210	1	548	2	N	-0-					180
06	600	N	379	-0-	-221	-0-	132	1	247	2	N	-0-					180

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	218	1	2614	2	N	-0-					49
02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	388	1	2182	2	N	-0-					49
03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	711	1	2113	2	N	-0-					49
04	2700	X	2648	-0-	-52	-0-	549	1	2099	2	N	-0-					49
*05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	779	1	2035	2	N	-0-					49
06	2700	N	2189	-0-	-511	-0-	706	1	1329	2	N	140					189
							154	9									

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					110
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	80	1	448	2	N	-0-					110
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	100	1	295	2	N	-0-					110
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	36	1	137	2	N	30					140
							33	9									
*05	589	N	309	-0-	-280	-0-	81	1	211	2	N	15					155
							17	9									
06	390	N	81	-0-	-309	-0-	28	1	53	2	N	-0-					155

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			N	-0-					375
02	1008	N	896	-0-	-112	-0-	896	2			N	-0-					375
03	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	2			N	-0-					375
04	1020	N	901	-0-	-119	-0-	901	2			N	-0-					375
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					375
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					375

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
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					209
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					209
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					209
04	1050	N	992	-0-	-58	-0-	992	2			N	-0-					209
05	1147	N	825	-0-	-322	-0-	825	2			N	-0-					209
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					57
02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					57
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					57
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					57
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					57
*06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	1			N	-0-					57

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					76
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					76
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					76
04	1140	N	553	-0-	-587	-0-	553	2			N	-0-					76
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					76
06	1080	N	729	-0-	-351	-0-	729	2			N	-0-					76

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

01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (6150) 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SAWMILL, WERNER WELL #: 4 RRCID -> 117819 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 6152

01	1333	N	520	-0-	-813	-0-	520	2			N	-0-					53
02	560	N	355	-0-	-205	-0-	355	2			N	-0-					53
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					53
04	510	N	416	-0-	-94	-0-	416	2			N	-0-					53
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					53
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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

01	2883	#	2317	-0-	-566	-0-	2317	3			N	-0-					16
02	2604	#	966	-0-	-1638	-0-	966	3			N	-0-					16
03	2555	R	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-	16	1			-0-
04	2310	#	2266	-0-	-44	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
05	2988	R	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
*06	2923	R	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-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
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	837	N	677	-0-	-160	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	700	N	666	-0-	-34	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	660	N	356	-0-	-304	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	780	N	466	-0-	-314	-0-	466	2			N	-0-					-0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	52	-0-	52	52	52	2			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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	755	-0-	755	755	755	2			N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	547	-0-	547	1302	547	2			N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	91	-0-	91	1393	91	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	27	-0-	27	1420	27	2			N	-0-					-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
01	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	1962	2			N	-0-					170
02	1820	N	1677	-0-	-143	-0-	1677	2			N	-0-					170
03	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	1889	2	44	9	N	40					210
04	1890	N	1779	-0-	-111	-0-	1769	2	10	9	N	9	180	1	1	8	38
05	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1785	2	1	9	N	1					39
06	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	1693	2	1	9	N	1	1	8			39

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
01	33	S	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
02	34	S	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	734	S	734	-0-	-0-	-0-	83	1	651	3	N	-0-					-0-
05	734	S	734	-0-	-0-	-0-	734	1			N	-0-					-0-
06	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	690	-0-	-333	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	736	-0-	-287	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	982	-0-	-166	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	688	-0-	-490	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1376	-0-	-174	-0-	1376	3			N	-0-					139
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1416	3	22	9	N	20	159	1			-0-
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1791	3	9	9	N	8					8
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1823	2	28	9	N	25					33
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1768	3	13	9	N	12					45
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					45

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
01	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	3			N	-0-					92
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	796	3	2	9	N	2					94
03	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					94
04	960	N	836	-0-	-124	-0-	836	2			N	-0-					94
05	899	N	692	-0-	-207	-0-	692	3			N	-0-					94
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					94

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
01	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1318	3			N	-0-					149
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					149
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1349	3	12	9	N	11					160
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					160
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1422	3	26	9	N	24					184
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					184

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					17
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	68	2			N	-0-					17
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					17
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					17
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					17
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					17

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	13	5	2			Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			Y	-0-					12
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					12
03	1023	N	723	-0-	-300	-0-	701	2	22	9	Y	20	2	8			30
04	1050	N	442	-0-	-608	-0-	442	2			Y	-0-					30
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					30
06	690	N	-0-	-0-	-690	-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
01	3472	X	3034	-0-	-438	-0-	3034	2			Y	-0-					20
02	3136	X	2192	-0-	-944	-0-	2188	2	4	9	Y	4	4	8			20
03	3441	X	2568	-0-	-873	-0-	2557	2	11	9	Y	10	10	8			20
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3020	2	32	9	Y	29	29	8			20
05	3038	X	329	-0-	-2709	-0-	329	2			Y	-0-					20
06	2940	X	182	-0-	-2758	-0-	182	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
01	1395	N	177	-0-	-1218	-0-	177	2			Y	-0-					10
02	896	N	62	-0-	-834	-0-	62	2			Y	-0-					10
03	930	N	462	-0-	-468	-0-	453	2	9	9	Y	8	1	8			17
04	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	2			Y	-0-					17
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	732	2	3	9	Y	3					20
06	450	N	279	-0-	-171	-0-	279	2			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
01	434	N	92	-0-	-342	-0-	92	2			N	-0-					18
02	588	N	274	-0-	-314	-0-	274	2			N	-0-					18
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					18
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					18
05	310	N	76	-0-	-234	-0-	76	2			N	-0-					18
*06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					18

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2039	-0-	-348	-0-	1966	2	73	9	Y	66					110
02	2044	N	1724	-0-	-320	-0-	1724	2			Y	-0-					110
03	2077	N	1886	-0-	-191	-0-	1801	2	85	9	Y	77	174	1			13
04	1980	N	1832	-0-	-148	-0-	1762	2	70	9	Y	64					77
05	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	1793	2			Y	-0-					77
06	1830	N	1714	-0-	-116	-0-	1646	2	68	9	Y	62					139

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 185737 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8531 - 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
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2014 - PLUGGED 12/06/14

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
01	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	105	1	937	2	N	-0-					54
02	1036	N	975	-0-	-61	-0-	98	1	877	2	N	-0-					54
03	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	118	1	1024	2	N	2	1	8			55
							2	9									
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	116	1	909	2	N	2					57
							2	9									
*05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	159	1	1024	2	N	10					67
							11	9									
*06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	137	1	1057	2	N	4					71
							4	9									

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	152	1	1354	2	Y	59	84	1	4	8	9
							65	9									
02	1568	N	1462	-0-	-106	-0-	145	1	1306	2	Y	10	6	8			13
							11	9									
03	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	157	1	1358	2	Y	21	8	8			26
							23	9									
04	1530	N	1108	-0-	-422	-0-	124	1	971	2	Y	12	5	8			33
							13	9									
*05	1612	N	981	-0-	-631	-0-	131	1	846	2	Y	4	4	8			33
							4	9									
06	1500	N	932	-0-	-568	-0-	106	1	818	2	Y	7	4	8			36
							8	9									

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	1719	2			N	-0-					183
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-	153	1			30
03	1798	N	1623	-0-	-175	-0-	1623	2			N	-0-					30
04	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	1548	2	30	9	N	27					57
05	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	1621	2			N	-0-					57
*06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					57

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	187	1	1668	2	Y	76	129	1	5	8	12
							84	9									
02	3612	X	1424	-0-	-2188	-0-	141	1	1272	2	Y	10	7	8			15
							11	9									
03	3999	X	1590	-0-	-2409	-0-	161	1	1394	2	Y	32	20	8			27
							35	9									
04	1890	X	1017	-0-	-873	-0-	113	1	887	2	Y	15	8	8			34
							17	9									
*05	1953	X	1296	-0-	-657	-0-	173	1	1116	2	Y	6	6	8			34
							7	9									
06	1890	X	1792	-0-	-98	-0-	204	1	1577	2	Y	10	8	8			36
							11	9									

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3627	X	3313	-0-	-314	-0-	3313	2			Y	-0-					35
02	3500	X	2891	-0-	-609	-0-	2884	2	7	9	Y	6	6	8			35
03	3875	X	2300	-0-	-1575	-0-	2292	2	8	9	Y	7	7	8			35
04	3210	X	1689	-0-	-1521	-0-	1670	2	19	9	Y	17	17	8			35
05	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	3072	2			Y	-0-					35
06	3210	X	2388	-0-	-822	-0-	2388	2			Y	-0-					35

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	103	1	917	2	Y	54	79	1	4	8	9
							59	9									
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	79	1	712	2	Y	8	6	8			11
							9	9									
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	92	1	797	2	Y	29	12	8			28
							32	9									
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	109	1	851	2	Y	16	5	8			39
							18	9									
*05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	160	1	1032	2	Y	3	3	8			39
							3	9									
*06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	123	1	954	2	Y	8	5	8			42
							9	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

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

01	806	X	719	-0-	-87	-0-	72	1	640	2	Y	6	10	1	1	8		1
							7	9										
02	728	X	668	-0-	-60	-0-	67	1	599	2	Y	2	2	8				1
							2	9										
03	961	X	701	-0-	-260	-0-	72	1	626	2	Y	3	2	8				2
							3	9										
04	930	X	369	-0-	-561	-0-	42	1	326	2	Y	1						3
							1	9										
*05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-						3
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-						3

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	35	1	311	2	N	42	167	1	3	8		16
							46	9										
02	504	N	353	-0-	-151	-0-	35	1	315	2	N	3	3	8				16
							3	9										
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	46	1	396	2	N	6	6	8				16
							7	9										
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	41	1	318	2	N	3	3	8				16
							3	9										
*05	403	N	46	-0-	-357	-0-	6	1	40	2	N	-0-						16
*06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	113	1	874	2	N	-0-						16

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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

01	837	N	630	-0-	-207	-0-	63	1	564	2	Y	3	2	8				39
							3	9										
02	728	N	635	-0-	-93	-0-	63	1	570	2	Y	2						41
							2	9										
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	68	1	593	2	Y	3	1	8				43
							3	9										
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	73	1	571	2	Y	-0-						43
*05	713	N	627	-0-	-86	-0-	84	1	543	2	Y	-0-						43
06	630	N	574	-0-	-56	-0-	66	1	508	2	Y	-0-						43

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					4
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	5	1	43	2	Y	1					5
							1	9									
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					5
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					5
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					5

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

01	775	N	188	-0-	-587	-0-	19	1	169	2	Y	-0-					22
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	32	1	290	2	Y	-0-					22
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	78	1	674	2	Y	-0-					22
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	53	1	413	2	Y	-0-					22
*05	372	N	69	-0-	-303	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					22
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	52	1	405	2	Y	-0-					22

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	Y	2	1	8			7
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					7
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	Y	2	2	8			7
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					7
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					7
06	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	2			Y	-0-					7

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

01	713	X	447	-0-	-266	-0-	45	1	402	2	Y	-0-					2
02	644	X	421	-0-	-223	-0-	42	1	379	2	Y	-0-					2
03	589	X	521	-0-	-68	-0-	49	1	424	2	Y	44					46
							48	9									
04	570	X	444	-0-	-126	-0-	50	1	392	2	Y	2	38	1	2	8	8
							2	9									
*05	713	X	713	-0-	-0-	-0-	96	1	615	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
*06	683	X	683	-0-	-0-	-0-	78	1	601	2	Y	4	4	8			8
							4	9									

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

01	700	X	700	-0-	-0-	-0-	696	2	4	9	Y	4	1	8			32
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	369	2	9	9	Y	8	8	8			32
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					32
04	690	N	212	-0-	-478	-0-	212	2			Y	-0-					32
05	434	N	207	-0-	-227	-0-	207	2			Y	-0-					32
*06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	Y	3	3	8			32

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	82	1	732	2	Y	3	3	8			10
							3	9									
02	812	N	709	-0-	-103	-0-	71	1	636	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
03	868	N	859	-0-	-9	-0-	79	1	681	2	Y	90	4	8			96
							99	9									
04	780	N	583	-0-	-197	-0-	66	1	513	2	Y	4	80	1	3	8	17
							4	9									
*05	775	N	654	-0-	-121	-0-	87	1	561	2	Y	5	5	8			17
							6	9									
*06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	99	1	765	2	Y	6	6	8			17
							7	9									

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
01	899	N	810	-0-	-89	-0-	809	2	1	9	N	1	1	8			17
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	791	2	2	9	N	2	2	8			17
03	899	N	834	-0-	-65	-0-	830	2	4	9	N	4	4	8			17
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	821	2	3	9	N	3	3	8			17
05	868	N	859	-0-	-9	-0-	856	2	3	9	N	3	3	8			17
*06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	833	2	2	9	N	2	2	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

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
01	403	N	331	-0-	-72	-0-	33	1	296	2	N	2	2	8			32
							2	9									
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	40	1	360	2	N	4	4	8			32
							4	9									
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	47	1	405	2	N	10	10	8			32
							11	9									
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	64	1	503	2	N	-0-					32
*05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	141	1	905	2	N	4	4	8			32
							4	9									
*06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	80	1	615	2	N	8	8	8			32
							9	9									

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
01	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	210	1	2615	2	Y	24	24	8			25
							26	9									
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	160	1	1882	2	Y	40	52	1	6	8	7
							44	9									
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	214	1	2264	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
04	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	221	1	2314	2	Y	3	3	8			7
							3	9									
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	213	1	2015	2	Y	6	6	8			7
							7	9									
*06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	218	1	2153	2	Y	5	5	8			7
							6	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2449	N	1577	-0-	-872	-0-	1558	2	19	9	N	17	14	8			82
02	1540	N	1369	-0-	-171	-0-	1337	2	32	9	N	29	4	8			107
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1615	2	1	9	N	1	1	8			107
04	1530	N	1457	-0-	-73	-0-	1455	2	2	9	N	2	2	8			107
05	1519	N	907	-0-	-612	-0-	895	2	12	9	N	11	4	8			114
06	1560	N	1392	-0-	-168	-0-	1333	2	59	9	N	54	4	8			164

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
01	3100	N	3198	-0-	98	354	235	1	2930	2	Y	30	30	8			75
							33	9									
02	3227	X	2873	-0-	-354	-0-	220	1	2586	2	Y	61	116	1	9	8	11
							67	9									
03	3348	X	2468	-0-	-880	-0-	213	1	2254	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
04	3240	X	2215	-0-	-1025	-0-	193	1	2018	2	Y	4	4	8			11
							4	9									
05	3348	X	2266	-0-	-1082	-0-	216	1	2044	2	Y	5	5	8			11
							6	9									
06	3090	X	2052	-0-	-1038	-0-	188	1	1860	2	Y	4	4	8			11
							4	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	4433	X	4014	-0-	-419	-0-	3981	2	33	9	N	30	29	8			47
02	4004	X	3579	-0-	-425	-0-	3514	2	65	9	N	59	9	8			97
03	3968	X	3864	-0-	-104	-0-	3862	2	2	9	N	2	2	8			97
04	3870	X	3418	-0-	-452	-0-	3412	2	6	9	N	5	3	8			99
05	3999	X	2630	-0-	-1369	-0-	2620	2	10	9	N	9	8	8			100
06	3870	X	3532	-0-	-338	-0-	3423	2	109	9	N	99	176	1	6	8	17

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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1	1	8			162
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	8	169	1	1	8	-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	2356	N	2335	-0-	-21	-0-	2294	2	41	9	N	37	35	8			80
02	2184	N	2079	-0-	-105	-0-	2017	2	62	9	N	56	9	8			127
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2322	2	2	9	N	2	2	8			127
04	2250	N	2079	-0-	-171	-0-	2070	2	9	9	N	8	5	8			130
05	2294	N	1314	-0-	-980	-0-	1283	2	31	9	N	28	8	8			150
06	2250	N	2079	-0-	-171	-0-	2021	2	58	9	N	53	178	1	8	8	17

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	183	1	2278	2	N	37	24	8			188
							41	9									
02	2324	N	2255	-0-	-69	-0-	171	1	2007	2	N	70	170	1	7	8	81
							77	9									
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	214	1	2266	2	N	1	1	8			81
							1	9									
04	2430	N	2293	-0-	-137	-0-	198	1	2069	2	N	24	3	8			102
							26	9									
05	2511	N	2344	-0-	-167	-0-	224	1	2114	2	N	5	5	8			102
							6	9									
06	2400	N	2290	-0-	-110	-0-	210	1	2076	2	N	4	4	8			102
							4	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
01	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	216	1	2693	2	Y	20	20	8			18
							22	9									
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	218	1	2562	2	Y	50	10	8			58
							55	9									
03	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	244	1	2582	2	Y	24	1	8			81
							26	9									
04	3000	X	2909	-0-	-91	-0-	250	1	2612	2	Y	43	88	1	1	8	35
							47	9									
05	3131	X	2459	-0-	-672	-0-	234	1	2211	2	Y	13	4	8			44
							14	9									
06	3030	X	2483	-0-	-547	-0-	224	1	2211	2	Y	44	3	8			85
							48	9									

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
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2109	2	41	9	N	37	34	8			49
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1837	2	70	9	N	64	9	8			104
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2391	2	53	9	N	48	3	8			149
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2433	2	6	9	N	5	5	8			149
05	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	1811	2	15	9	N	14	9	8			154
*06	3000	N	3024	-0-	24	24	2867	2	157	9	N	143	177	1	8	8	112

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
01	1333	N	1009	-0-	-324	-0-	74	1	924	2	N	10	9	8			183
							11	9									
02	1232	N	892	-0-	-340	-0-	70	1	819	2	N	3	161	1	3	8	22
							3	9									
03	1302	N	1043	-0-	-259	-0-	90	1	953	2	N	-0-					22
04	990	N	961	-0-	-29	-0-	84	1	875	2	N	2	2	8			22
							2	9									
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	104	1	985	2	N	2	2	8			22
							2	9									
*06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	107	1	1054	2	N	2	2	8			22
							2	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	150 18	1 9	1867	2	N	16	16	8			177
02	1680	N	1423	-0-	-257	-0-	111 15	1 9	1297	2	N	14	4	8			187
03	1984	N	3	-0-	-1981	-0-	3	2			N	-0-					187
04	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	1	158	1			30
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					30
06	3	N	-0-	-0-	-3	-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
01	5611	X	4367	-0-	-1244	-0-	4304	2	63	9	N	57	57	8			201
02	4900	X	4052	-0-	-848	-0-	3964	2	88	9	N	80	182	1	15	8	84
03	5115	X	4620	-0-	-495	-0-	4616	2	4	9	N	4	4	8			84
04	4860	X	4823	-0-	-37	-0-	4815	2	8	9	N	7	7	8			84
05	4898	X	2952	-0-	-1946	-0-	2933	2	19	9	N	17	14	8			87
*06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4730	2	13	9	N	12	12	8			87

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
01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	358 30	1 9	4460	2	Y	27	19	8			16
02	4424	X	4351	-0-	-73	-0-	337 58	1 9	3956	2	Y	53	3	8			66
03	4898	X	4663	-0-	-235	-0-	400 28	1 9	4235	2	Y	25	2	8			89
04	4680	X	4434	-0-	-246	-0-	384 32	1 9	4018	2	Y	29	93	1	3	8	22
05	4836	X	4558	-0-	-278	-0-	435 12	1 9	4111	2	Y	11	5	8			28
06	4680	X	4441	-0-	-239	-0-	406 32	1 9	4003	2	Y	29	4	8			53

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
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1660	2	41	9	N	37	35	8			22
02	1624	N	1552	-0-	-72	-0-	1472	2	80	9	N	73	11	8			84
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1662	2	68	9	N	62	2	8			144
04	1650	N	1610	-0-	-40	-0-	1604	2	6	9	N	5	5	8			144
05	1705	N	1028	-0-	-677	-0-	1017	2	11	9	N	10	10	8			144
06	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	1543	2	108	9	N	98	173	1	7	8	62

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
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					11
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					11
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1644	2	21	9	Y	19	1	8			29
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1780	2	4	9	Y	4	4	8			29
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2056	2	9	9	Y	8					37
06	1620	N	1058	-0-	-562	-0-	1058	2			Y	-0-					37

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
TIMMINS WELL #: 6 L RRCID -> 047063 COMPL. DATE 08/25/1969 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8687 - 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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-			7
02	DLQ G-10		1390	-0-	1390	1390	94	1	1296	3	Y	-0-			7
03	DLQ G-10		1433	-0-	1433	2823	1433	3			Y	-0-			7
04	DLQ G-10		1932	-0-	1932	4755	190	1	1742	3	Y	-0-			7
*05	3000	N	2009	-0-	-991	3764	198	1	1811	3	Y	-0-			-0-
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	2384					Y	NO RPT			-0-

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

01	3100	N	3371	-0-	271	1469	3371	3			Y	-0-			9
02	DLQ G-10		2735	-0-	2735	4204	221	1	2514	3	Y	-0-			9
03	DLQ G-10		2515	-0-	2515	6719	2515	3			Y	-0-			9
04	9215	X	2496	-0-	-6719	-0-	247	1	2249	3	Y	-0-			9
*05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	274	1	2514	3	Y	-0-			-0-
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			Y	-0-			8
02	DLQ G-10		2500	-0-	2500	2500	162	1	2338	3	Y	-0-			8
03	DLQ G-10		2339	-0-	2339	4839	2339	3			Y	-0-			8
04	DLQ G-10		2783	-0-	2783	7622	274	1	2509	3	Y	-0-			8
*05	10197	X	2575	-0-	-7622	-0-	253	1	2322	3	Y	-0-			-0-
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT			-0-

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			Y	-0-			7
02	DLQ G-10		1651	-0-	1651	1651	115	1	1536	3	Y	-0-			7
03	DLQ G-10		1640	-0-	1640	3291	1640	3			Y	-0-			7
04	DLQ G-10		2277	-0-	2277	5568	224	1	2053	3	Y	-0-			7
*05	7959	X	2391	-0-	-5568	-0-	235	1	2156	3	Y	-0-			-0-
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

01	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	61	1	1134	2	N	-0-			-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	51	1	981	2	N	-0-			-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	56	1	1124	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	991	-0-	-89	-0-	44	1	947	2	N	-0-			-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	56	1	1114	2	N	-0-			-0-
*06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	56	1	1073	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

01	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	339	1	6287	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	5711	-0-	2911	2911	284	1	5427	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4612	-0-	1512	4423	221	1	4391	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4618	-0-	1618	6041	206	1	4412	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5107	-0-	2007	8048	243	1	4864	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3994	-0-	994	9042	199	1	3795	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

01	620	X	511	-0-	-109	-0-	26	1	485	2	N	-0-					-0-
02	560	X	227	-0-	-333	-0-	11	1	216	2	N	-0-					-0-
03	558	X	415	-0-	-143	-0-	20	1	395	2	N	-0-					-0-
04	540	X	444	-0-	-96	-0-	20	1	424	2	N	-0-					-0-
05	558	X	471	-0-	-87	-0-	22	1	449	2	N	-0-					-0-
06	480	X	418	-0-	-62	-0-	21	1	397	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	111	1	2059	2	N	-0-					-0-
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	94	1	1801	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	1890	-0-	-404	-0-	90	1	1800	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2051	-0-	-49	-0-	91	1	1960	2	N	-0-					-0-
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	105	1	2108	2	N	-0-					-0-
*06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	102	1	1947	2	N	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	86	1	1587	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	897	-0-	-783	-0-	45	1	852	2	N	-0-					-0-
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	85	1	1693	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	363	-0-	-1257	-0-	16	1	347	2	N	-0-					-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	57	1	1144	2	N	-0-					-0-
*06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	88	1	1670	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2051	-0-	-1049	182	105	1	1946	2	N	-0-			-0-
02	3136	X	1713	-0-	-1423	-0-	85	1	1628	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	1826	-0-	-1491	-0-	87	1	1739	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	1363	-0-	-1607	-0-	61	1	1302	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	1986	-0-	-866	-0-	94	1	1892	2	N	-0-			-0-
*06	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	99	1	1893	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	55	1	1016	2	N	-0-			-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	28	1	527	2	N	-0-			-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	35	1	689	2	N	-0-			-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	44	1	948	2	N	-0-			-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	2	N	-0-			-0-
*06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	49	1	940	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

01	4433	X	4271	-0-	-162	-0-	219	1	4052	2	N	-0-			-0-
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	186	1	3558	2	N	-0-			-0-
03	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	211	1	4190	2	N	-0-			-0-
04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	166	1	3569	2	N	-0-			-0-
05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	208	1	4177	2	N	-0-			-0-
*06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	210	1	4006	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

01	2387	X	1870	-0-	-517	-0-	95	1	1775	2	N	-0-			-0-
02	1792	N	1695	-0-	-97	-0-	84	1	1611	2	N	-0-			-0-
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	89	1	1773	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1707	-0-	-93	-0-	76	1	1631	2	N	-0-			-0-
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	97	1	1947	2	N	-0-			-0-
*06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	93	1	1773	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

01	465	N	464	-0-	-1	-0-	24	1	440	2	N	-0-			-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	2	N	-0-			-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	482	2	N	-0-			-0-
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	19	1	401	2	N	-0-			-0-
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	21	1	430	2	N	-0-			-0-
06	480	N	424	-0-	-56	-0-	21	1	403	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

01	5983	X	4694	-0-	-1289	-0-	240	1	4454	2	N	-0-			-0-
02	5096	X	3901	-0-	-1195	-0-	194	1	3707	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	4393	-0-	-970	-0-	210	1	4183	2	N	-0-			-0-
04	4980	X	3619	-0-	-1361	-0-	161	1	3458	2	N	-0-			-0-
05	4929	X	4247	-0-	-682	-0-	202	1	4045	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	4080	-0-	-450	-0-	203	1	3877	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 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
01	3100	N	3112	-0-	12	12	159	1	2953	2	N	-0-					-0-
02	2933	X	2921	-0-	-12	-0-	145	1	2776	2	N	-0-					-0-
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	164	1	3274	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2663	-0-	-337	-0-	119	1	2544	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3082	-0-	-142	-0-	146	1	2936	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3174	-0-	-156	-0-	158	1	3016	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

01	4433	X	4166	-0-	-267	-0-	213	1	3953	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3767	-0-	-237	-0-	187	1	3580	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4350	-0-	-83	-0-	208	1	4142	2	N	-0-					-0-
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	181	1	3886	2	N	-0-					-0-
05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	213	1	4275	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4119	-0-	-81	-0-	205	1	3914	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 9 RRCID -> 169594 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8396 - 9492

01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	44	1	810	2	N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	559	2	N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	N	-0-					-0-
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	15	1	295	2	N	-0-					-0-
06	390	N	210	-0-	-180	-0-	10	1	199	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

01	2356	X	1723	-0-	-633	-0-	88	1	1635	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1468	-0-	-492	-0-	73	1	1395	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	2125	-0-	-324	-0-	102	1	2023	2	N	-0-					-0-
04	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	106	1	2276	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	1898	-0-	-551	-0-	90	1	1808	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	1698	-0-	-372	-0-	85	1	1613	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

01	4278	X	2895	-0-	-1383	-0-	148	1	2747	2	N	-0-					-0-
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	187	1	3566	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3495	-0-	-349	-0-	178	1	3317	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	163	1	3491	2	N	-0-					-0-
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	195	1	3920	2	N	-0-					-0-
*06	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	205	1	3915	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2633	-0-	-653	-0-	135	1	2498	2	N	-0-					-0-
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	164	1	3135	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3173	-0-	-237	-0-	152	1	3021	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2814	-0-	-486	-0-	125	1	2689	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3268	-0-	-390	-0-	155	1	3113	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3482	-0-	-58	-0-	173	1	3309	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 7 RRCID -> 175004 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8556 - 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
01	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	96	1	1786	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1530	-0-	-122	-0-	76	1	1454	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1343	-0-	-517	-0-	64	1	1279	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	150	-0-	-1650	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	125	1	2517	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	60	1	1140	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	189	1	3500	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3185	-0-	-119	-0-	158	1	3027	2	N	-0-					-0-
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	175	1	3489	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3056	-0-	-484	-0-	136	1	2920	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3475	-0-	-183	-0-	165	1	3310	2	N	-0-					-0-
*06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	182	1	3472	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
01	3100	N	3307	-0-	207	3290	169	1	3138	2	N	-0-					-0-
02	6668	X	3378	-0-	-3290	-0-	168	1	3210	2	N	-0-					-0-
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	181	1	3598	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3318	-0-	-72	-0-	148	1	3170	2	N	-0-					-0-
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	176	1	3521	2	N	-0-					-0-
*06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	182	1	3478	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
01	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	67	1	1234	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1089	-0-	-199	-0-	54	1	1035	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	63	1	1245	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	49	1	1045	2	N	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	64	1	1288	2	N	-0-					-0-
*06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	65	1	1240	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
01	3100	N	3719	-0-	619	10887	187	1	3476	2	N	51					247
							56	9									
02	13861	X	2974	-0-	-10887	-0-	146	1	2793	2	N	32	179	1			100
							35	9									
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	178	1	3550	2	N	75	1	8			174
							83	9									
04	3600	X	3185	-0-	-415	-0-	139	1	2989	2	N	52					226
							57	9									
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	175	1	3512	2	N	45	2	8			269
							50	9									
*06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	182	1	3465	2	N	56	180	1	3	8	142
							62	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3720	X	3537	-0-	-183	-0-	181	1	3356	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3059	-0-	-301	-0-	152	1	2907	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3591	-0-	-98	-0-	172	1	3419	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3068	-0-	-412	-0-	137	1	2931	2	N	-0-					-0-
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	171	1	3426	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3472	-0-	-8	-0-	173	1	3299	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	121	1	2244	2	N	-0-					-0-
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	108	1	2058	2	N	-0-					-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	116	1	2308	2	N	-0-					-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	93	1	1989	2	N	-0-					-0-
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	115	1	2311	2	N	-0-					-0-
*06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	116	1	2210	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

01	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	226	1	4187	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3566	-0-	766	766	177	1	3389	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3511	-0-	411	1177	168	1	3343	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4017	-0-	1017	2194	179	1	3838	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4310	-0-	1210	3404	205	1	4105	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	4161	-0-	1161	4565	207	1	3954	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

01	2263	N	2132	-0-	-131	-0-	109	1	2023	2	N	-0-					-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	94	1	1788	2	N	-0-					-0-
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	102	1	2031	2	N	-0-					-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	91	1	1946	2	N	-0-					-0-
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	106	1	2125	2	N	-0-					-0-
*06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	107	1	2041	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

01	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	56	1	1047	2	N	-0-					-0-
02	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	100	1	1902	2	N	-0-					-0-
03	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	108	1	2148	2	N	-0-					-0-
04	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	76	1	1627	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	1913	-0-	-319	-0-	91	1	1822	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	1492	-0-	-698	-0-	74	1	1418	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

01	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	120	1	2224	2	N	-0-					-0-
02	2240	X	1874	-0-	-366	-0-	93	1	1781	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	2106	-0-	-281	-0-	101	1	2005	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	2106	-0-	-174	-0-	94	1	2012	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	2330	-0-	-26	-0-	111	1	2219	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	2212	-0-	-68	-0-	110	1	2102	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	91	1	1695	2	N	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	75	1	1436	2	N	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	79	1	1581	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1397	-0-	-223	-0-	62	1	1335	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	73	1	1463	2	N	-0-					-0-
*06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	83	1	1581	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
01	1333	X	1324	-0-	-9	-0-	68	1	1256	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	54	1	1036	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1341	-0-	-395	-0-	64	1	1277	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1121	-0-	-169	-0-	50	1	1071	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	57	1	1141	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1035	-0-	-255	-0-	52	1	983	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2898	-0-	-202	9960	148	1	2750	2	N	-0-					107
02	2800	N	2898	-0-	98	10058	144	1	2754	2	N	-0-					107
03	3100	N	2974	-0-	-126	9932	148	1	2826	2	N	-0-					107
04	3000	N	2726	-0-	-274	9658	121	1	2605	2	N	-0-					107
05	3100	N	2962	-0-	-138	9520	141	1	2821	2	N	-0-					107
*06	3000	N	3545	-0-	545	10065	177	1	3368	2	N	-0-					107

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
01	3906	X	3132	-0-	-774	-0-	160	1	2972	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	4039	-0-	-133	-0-	201	1	3838	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3876	-0-	-743	-0-	185	1	3691	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3006	-0-	-1464	-0-	134	1	2872	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3419	-0-	-1045	-0-	162	1	3257	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4016	-0-	-304	-0-	200	1	3816	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
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	125	1	2315	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	85	1	1623	2	N	-0-					-0-
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	95	1	1894	2	N	-0-					-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	77	1	1646	2	N	-0-					-0-
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	90	1	1810	2	N	-0-					-0-
*06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	100	1	1912	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
01	3100	N	4400	-0-	1300	1300	225	1	4175	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2606	-0-	-194	1106	130	1	2476	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2909	-0-	-191	915	139	1	2770	2	N	-0-					-0-
04	1900	N	985	-0-	-915	-0-	44	1	941	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3739	-0-	639	639	178	1	3561	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	2914	-0-	-86	553	145	1	2769	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
01	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	82	1	1521	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1328	-0-	-44	-0-	66	1	1262	2	N	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	72	1	1441	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1436	-0-	-124	-0-	64	1	1372	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	68	1	1365	2	N	-0-					-0-
*06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	88	1	1680	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	346	X	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	N	-0-					-0-
06	0	X	-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
01	3100	N	2294	-0-	-806	55358	117	1	2177	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1855	-0-	-945	54413	92	1	1763	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	815	-0-	-2285	52128	39	1	776	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	867	-0-	-2133	49995	39	1	828	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	1649	-0-	-1451	48544	78	1	1571	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	1921	-0-	-1079	47465	96	1	1825	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	210	1	3894	2	N	-0-					-0-
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	189	1	3614	2	N	-0-					-0-
03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	197	1	3923	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3823	-0-	-137	-0-	170	1	3653	2	N	-0-					-0-
05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	218	1	4368	2	N	-0-					-0-
*06	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	219	1	4180	2	N	-0-					-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
JOHNSON, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 188820 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3216 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-

MHS-WELLS WELL #: 1 RRCID -> 258853 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 3918 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) //CONT.// 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2858	-0-	-335	-0-	2858	2			N	-0-					20
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					20
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					20
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					20
*05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					20
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					20

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

01	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	448	N	260	-0-	-188	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2383	2	12	9	N	11					80
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					80
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1973	2	6	9	N	5					85
04	2310	N	1856	-0-	-454	-0-	1852	2	4	9	N	4					89
05	1829	N	1541	-0-	-288	-0-	1538	2	3	9	N	3					92
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					92

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

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

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
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
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	780	N	706	-0-	-74	-0-	706	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-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
01	806	N	96	-0-	-710	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	644	N	256	-0-	-388	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	390	N	163	-0-	-227	-0-	163	2			N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	144	-0-	-1065	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	952	N	384	-0-	-568	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	837	N	623	-0-	-214	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	600	N	245	-0-	-355	-0-	245	2			N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 176595 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 955 - 959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	450	-0-	-1069	-0-	443	2	7	9	N	6					78
02	1092	N	840	-0-	-252	-0-	833	2	7	9	N	6					84
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	77	1	1080	2	N	14					98
							15	9									
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	6	1	1114	2	N	12					110
							13	9									
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	981	2	62	9	N	56					166
06	1140	N	967	-0-	-173	-0-	38	1	899	2	N	27					193
							30	9									

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

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

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

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

01	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	16	1	3780	2	N	13					13
							14	9									
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	14	1	3445	2	N	30					43
							33	9									
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	16	1	4092	2	N	-0-					43
04	3870	X	3768	-0-	-102	-0-	13	1	3755	2	N	-0-					43
05	3999	X	3335	-0-	-664	-0-	15	1	3318	2	N	2					45
							2	9									
06	3750	X	3095	-0-	-655	-0-	10	1	3060	2	N	23					68
							25	9									

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

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

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

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

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	392	1	3058	3	N	25					133
							28	9									
02	3192	X	2412	-0-	-780	-0-	270	1	2106	3	N	33	138	1			28
							36	9									
03	3534	X	2755	-0-	-779	-0-	309	1	2416	3	N	27					55
							30	9									
04	3360	X	3079	-0-	-281	-0-	337	1	2720	3	N	20					75
							22	9									
05	3472	X	2742	-0-	-730	-0-	309	1	2416	3	N	15					90
							17	9									
06	3360	X	2914	-0-	-446	-0-	321	1	2593	3	N	-0-					90

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	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

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

01	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	257	1	2029	3	N	19					104
							21	9									
02	3696	X	3148	-0-	-548	-0-	352	1	2779	3	N	15					119
							17	9									
03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	592	1	4678	3	N	11					130
							12	9									
04	4050	X	2353	-0-	-1697	-0-	264	1	2089	3	N	-0-					130
05	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	592	1	4678	3	N	-0-					130
06	4410	X	3894	-0-	-516	-0-	432	1	3462	3	N	-0-					130

ETOS, INC. 255134
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					100
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	1			N	-0-					100
03	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	1			N	-0-					100
04	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	1			N	-0-					100
05	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	1			N	-0-					100
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					100

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK WELL #: 3 U RRCID -> 189552 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6356 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PALMER SAND) 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
KOCH WELL #: 1 RRCID -> 173978 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244

01	1829	X	1799	-0-	-30	-0-	16	1	1775	2	N	7						170
							8	9										
02	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	14	1	1602	2	N	-0-						170
03	1891	X	1819	-0-	-72	-0-	16	1	1786	2	N	15						185
							17	9										
04	1830	X	1658	-0-	-172	-0-	15	1	1643	2	N	-0-						185
05	1891	X	1483	-0-	-408	-0-	15	1	1468	2	N	-0-						185
06	1740	X	1686	-0-	-54	-0-	15	1	1663	2	N	7						192
							8	9										

PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

01	4278	X	3016	-0-	-1262	-0-	140	1	2829	2	N	43						208
							47	9										
02	3864	X	1948	-0-	-1916	-0-	95	1	1832	2	N	19	182	1				45
							21	9										
03	3844	X	3207	-0-	-637	-0-	135	1	3020	2	N	47						92
							52	9										
04	3330	X	2415	-0-	-915	-0-	95	1	2270	2	N	45						137
							50	9										
05	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	140	1	2720	2	N	55	99	1				93
							61	9										
06	2910	X	2742	-0-	-168	-0-	135	1	2557	2	N	45						138
							50	9										

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	48	1	888	2	N	-0-						-0-
02	728	X	492	-0-	-236	-0-	24	1	468	2	N	-0-						-0-
03	1209	X	421	-0-	-788	-0-	20	1	401	2	N	-0-						-0-
04	1170	X	697	-0-	-473	-0-	31	1	666	2	N	-0-						-0-
05	1209	X	626	-0-	-583	-0-	30	1	596	2	N	-0-						-0-
06	900	X	680	-0-	-220	-0-	34	1	646	2	N	-0-						-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	5	1	352	2	N	-0-						-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	109	2	N	-0-						-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	3	1	179	2	N	-0-						-0-
06	360	N	4	-0-	-356	-0-	4	1			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
01	1178	N	646	-0-	-532	-0-	33	1	613	2	N	-0-					-0-
02	812	N	614	-0-	-198	-0-	31	1	583	2	N	-0-					-0-
03	837	N	534	-0-	-303	-0-	26	1	508	2	N	-0-					-0-
04	630	N	377	-0-	-253	-0-	17	1	360	2	N	-0-					-0-
05	682	N	524	-0-	-158	-0-	25	1	499	2	N	-0-					-0-
*06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	494	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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
FOSTER-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165169 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2930 - 2945

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4

WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

01	310	X	220	-0-	-90	-0-	16 128	1 9	76	2	N	116					144
02	280	X	196	-0-	-84	-0-	14 117	1 9	65	2	N	106	154	1			96
03	310	X	193	-0-	-117	-0-	16 94	1 9	83	2	N	85	151	1			30
04	300	X	188	-0-	-112	-0-	15 96	1 9	77	2	N	87					117
05	217	X	213	-0-	-4	-0-	16 139	1 9	58	2	N	126	148	1			95
06	210	X	165	-0-	-45	-0-	15 99	1 9	51	2	N	90	146	1			39

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
LANGSTON WELL #: 2 RRCID -> 037905 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 3944 PERF. 2354 - 2361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

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

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

01	3782 X	208	-0-	-3574	-0-	208	2			N	-0-					100
02	3416 X	185	-0-	-3231	-0-	185	2			N	-0-					100
03	3069 X	602	-0-	-2467	-0-	602	2			N	-0-					100
04	2160 X	521	-0-	-1639	-0-	521	2			N	-0-					100
*05	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					100
06	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	0 N	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
01	6510	X	5408	-0-	-1102	-0-	170	1	5238	2	N	-0-					60
02	5880	X	4147	-0-	-1733	-0-	130	1	4017	2	N	-0-					60
03	6510	X	5377	-0-	-1133	-0-	169	1	5208	2	N	-0-					60
04	6300	X	4393	-0-	-1907	-0-	138	1	4255	2	N	-0-					60
05	6479	X	4085	-0-	-2394	-0-	128	1	3957	2	N	-0-					60
06	5090	X	NO RPT	-0-	-5090	-0-					N	NO RPT					60

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	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

01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	1114	2			N	-0-					31
02	1204	N	749	-0-	-455	-0-	749	2			N	-0-					31
03	1271	N	897	-0-	-374	-0-	897	8			N	-0-					31
04	1080	N	743	-0-	-337	-0-	743	2			N	-0-					31
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					31
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					31

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

01	1705	N	1294	-0-	-411	-0-	147	1	1081	2	N	60					107
							66	9									
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	150	1	1252	2	N	40					147
							44	9									
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	181	1	1479	2	N	46					193
							51	9									
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	172	1	1349	2	N	72	206	1			59
							79	9									
05	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	160	1	1275	2	N	36					95
							40	9									
06	1650	N	1468	-0-	-182	-0-	163	1	1273	2	N	29					124
							32	9									

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

01	93	N	22	-0-	-71	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
02	84	N	16	-0-	-68	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					1
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	2	N	-0-					1

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	113	1	1496	3	Y	3	12	1			-0-
							3	9									
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	95	1	1250	3	Y	-0-					-0-
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	113	1	1410	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	88	1	1099	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	93	1	1101	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	262	-0-	-968	-0-	27	1	235	3	Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
*06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	914	-0-	-140	-0-	904	3	10	9	Y	9					33
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					33
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1707	3	9	9	Y	8					41
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-	37	1			4
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					4
06	1650	N	1569	-0-	-81	-0-	1569	3			Y	-0-					4

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	5332	X	420	-0-	-4912	-0-	23	1	357	2	Y	36	37	1			13
							40	9									
02	4816	X	3452	-0-	-1364	-0-	213	1	3209	2	Y	27	32	1			8
							30	9									
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	348	1	5349	2	Y	6	12	1			2
							7	9									
04	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	290	1	4434	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	314	1	4635	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
06	5520	X	4084	-0-	-1436	-0-	260	1	3817	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	247	1	1788	2	Y	71					98
							78	9									
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	267	1	1743	2	Y	-0-					98
03	2170	N	2003	-0-	-167	-0-	288	1	1715	2	Y	-0-					98
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	264	1	1737	2	Y	79	97	1			80
							87	9									
05	2232	N	1809	-0-	-423	-0-	1809	2			Y	-0-					80
*06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1993	2	1	9	Y	1					81

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 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
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	1			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	1			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	20	1	157	3	N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	26	1	209	3	N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	1			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 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
01	1891	N	535	-0-	-1356	-0-	535	1			N	-0-					-0-
02	1260	N	368	-0-	-892	-0-	368	1			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	1			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	69	1	546	3	N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	1			N	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	104	1	890	3	N	330	539	1			161
							363	9									
02	1176	N	1091	-0-	-85	-0-	88	1	755	3	N	225	188	1			198
							248	9									
03	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	109	1	931	3	N	290	360	1			128
							319	9									
04	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	109	1	931	3	N	248	191	1			185
							273	9									
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	109	1	931	3	N	247	185	1			247
							272	9									
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					247

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 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
01	2077	N	1931	-0-	-146	-0-	207	1	1676	3	N	44					132
							48	9									
02	1904	N	1814	-0-	-90	-0-	195	1	1578	3	N	37	124	1			45
							41	9									
03	2077	N	1932	-0-	-145	-0-	208	1	1681	3	N	39					84
							43	9									
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	214	1	1737	3	N	8					92
							9	9									
05	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	208	1	1681	3	N	-0-	77	1			15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	295	1	2542	3	N	58					149
							64	9									
02	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	228	1	1972	3	N	42					191
							46	9									
03	1891	X	1478	-0-	-413	-0-	150	1	1300	3	N	25	190	1			26
							28	9									
04	1830	X	578	-0-	-1252	-0-	59	1	511	3	N	7					33
							8	9									
05	1891	X	1492	-0-	-399	-0-	150	1	1300	3	N	38					71
							42	9									
06	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					71

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	139	1	1090	3	N	33					141
							36	9									
02	1092	N	877	-0-	-215	-0-	97	1	759	3	N	19					160
							21	9									
03	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	116	1	908	3	N	50					210
							55	9									
04	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	133	1	1049	3	N	28					238
							31	9									
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	116	1	908	3	N	20					258
							22	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					258

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	232	1	1810	3	N	24					70
							26	9									
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	228	1	1781	3	N	26					96
							29	9									
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	221	1	1730	3	N	25					121
							28	9									
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	237	1	1854	3	N	15					136
							17	9									
05	2263	N	1951	-0-	-312	-0-	221	1	1730	3	N	-0-					136
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					136

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	781	-0-	-614	-0-	781	2			N	-0-					154
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					154
03	868	N	787	-0-	-81	-0-	786	2	1	9	N	1					155
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	816	2	15	9	N	14					169
05	1023	N	785	-0-	-238	-0-	762	2	23	9	N	21					190
*06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	122	1	866	2	N	-0-					190

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
01	1395	N	902	-0-	-493	-0-	144	1	758	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1132	-0-	-16	-0-	189	1	943	2	N	-0-					-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	225	1	1301	2	N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	190	1	1198	2	N	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	200	1	1357	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1160	-0-	-310	-0-	180	1	980	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
01	2232	N	2068	-0-	-164	-0-	330	1	1738	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1641	-0-	-207	-0-	274	1	1367	2	N	-0-					-0-
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	328	1	1897	2	N	-0-					-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	281	1	1776	2	N	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	285	1	1937	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1701	-0-	-459	-0-	263	1	1438	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
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	247	1	1297	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1251	-0-	-149	-0-	209	1	1042	2	N	-0-					-0-
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	267	1	1541	2	N	-0-					-0-
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	264	1	1673	2	N	-0-					-0-
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	255	1	1739	2	N	-0-					-0-
*06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	310	1	1691	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
01	1984	X	1979	-0-	-5	-0-	1957	2	22	9	Y	20					170
02	1736	N	1423	-0-	-313	-0-	1419	2	4	9	Y	4	156	1			18
03	1953	N	1635	-0-	-318	-0-	1622	2	13	9	Y	12					30
04	1920	N	1567	-0-	-353	-0-	1556	2	11	9	Y	10					40
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1976	2	13	9	Y	12					52
*06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	450	1	2007	2	Y	11					63
							12	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
01	899	N	864	-0-	-35	-0-	149	1	715	2	N	-0-					-0-
02	840	N	567	-0-	-273	-0-	183	1	384	2	N	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	154	1	831	2	N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	156	1	753	2	N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	148	1	827	2	N	-0-					-0-
*06	960	N	690	-0-	-270	-0-	111	1	579	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
01	2449	N	2277	-0-	-172	-0-	364	1	1913	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1841	-0-	-63	-0-	308	1	1533	2	N	-0-					-0-
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	265	1	1534	2	N	-0-					-0-
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	315	1	1990	2	N	-0-					-0-
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	345	1	2344	2	N	-0-					-0-
*06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	297	1	1624	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	735	-0-	-226	-0-	127	1	608	2	N	-0-					-0-
02	812	N	277	-0-	-535	-0-	89	1	188	2	N	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	143	1	771	2	N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	140	1	679	2	N	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	139	1	782	2	N	-0-					-0-
*06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	156	1	810	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
01	1457	N	1094	-0-	-363	-0-	189	1	905	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	320	-0-	-968	-0-	103	1	217	2	N	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	168	1	905	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	899	-0-	-151	-0-	154	1	745	2	N	-0-					-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	178	1	994	2	N	-0-					-0-
*06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	183	1	954	2	N	-0-					-0-

LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	186	1	1622	2	N	8					182
							9	9									
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	168	1	1455	2	N	5	170	1			17
							6	9									
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	186	1	1624	2	N	-0-					17
04	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	180	1	1579	2	N	-0-					17
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	186	1	1622	2	N	11					28
							12	9									
*06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	600	1	1567	2	N	4					32
							4	9									

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		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

01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	267	3	10	9	N	9					39
02	224	N	47	-0-	-177	-0-	44	3	3	9	N	3					42
03	682	N	7	-0-	-675	-0-	7	3			N	-0-					42
04	270	N	19	-0-	-251	-0-	19	3			N	-0-					42
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					42
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					42

FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	186	3	55	9	N	50					90
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					90
03	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					90
04	240	N	18	-0-	-222	-0-	18	3			N	-0-					90
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					90
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					90

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					69
02	140	N	87	-0-	-53	-0-	87	3			N	-0-					69
03	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	3			N	-0-					69
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					69
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					69
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					69

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					56
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					56
03	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					56
04	180	N	15	-0-	-165	-0-	15	3			N	-0-					56
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					56
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					56

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	6	1	2135	3	N	43					166
							47	9									
02	2100	N	1721	-0-	-379	-0-	5	1	1680	3	N	33					199
							36	9									
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	7	1	2187	3	N	35	162	1			72
							39	9									
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	7	1	2099	3	N	33					105
							36	9									
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	6	1	2007	3	N	24					129
							26	9									
*06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	7	1	2053	3	N	31					160
							34	9									

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

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

01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					58
02	1288	N	687	-0-	-601	-0-	687	2			N	-0-					58
03	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	1560	2	8	9	N	7					65
04	1500	N	1021	-0-	-479	-0-	1021	2			N	-0-					65
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					65
06	1530	N	1285	-0-	-245	-0-	1285	2			N	-0-					65

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BELL, GRACIE WELL #: 1 RRCID -> 029459 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6423 - 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
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	7			-0-
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2014 - P&A 11/24/14

THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					15
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					15
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					15
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	360	1	288	2	N	-0-	12	7			3
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	372	1	258	2	N	-0-					3
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	360	1	249	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	Y	-0-					6
02	224	N	157	-0-	-67	-0-	16	1	141	2	Y	-0-					6
03	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			Y	-0-					6
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	5	1			1
*05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1

WESTMORELAND, T. L. WELL #: 2 RRCID -> 114159 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5929 - 5937

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

METCALF, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138430 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6014 - 6038

01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	435	1	1484	2	Y	2	2	8			9
							2	9									
02	1820	N	1625	-0-	-195	-0-	361	1	1264	2	Y	-0-					9
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	420	1	1443	2	Y	72	3	8			78
							79	9									
04	1860	N	1157	-0-	-703	-0-	265	1	889	2	Y	3	65	1	2	8	14
							3	9									
*05	1798	N	54	-0-	-1744	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					14
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					14

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					75
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					75
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					75
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					75
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					75
*06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			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
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
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
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	341	N	169	-0-	-172	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE J INVESTMENTS INC 870423
WOODLEY, MRS. AMERICA E. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 115881 COMPL. DATE 04/20/1980 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6155

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3848	2	6	9	Y	5					94
02	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3548	2	37	9	Y	34	94	1			34
03	3627 X	3580	-0-	-47	-0-	3561	2	19	9	Y	17	1	8			50
*04	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3615	2	29	9	Y	26					76
05	3627 X	3611	-0-	-16	-0-	3582	2	29	9	Y	26					102
06	3510 X	3389	-0-	-121	-0-	3358	2	31	9	Y	28	91	1			39

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					70
02	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2422	2	11	9	Y	10					80
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					80
*04	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2158	2	23	9	Y	21	91	1			10
05	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2320	2	2	9	Y	2	2	8			10
*06	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					10

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 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
01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	133	1	2464	2	N	-0-					-0-
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	107	1	2047	2	N	-0-					-0-
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	121	1	2412	2	N	-0-					-0-
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	90	1	1925	2	N	-0-					-0-
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	120	1	2410	2	N	-0-					-0-
*06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	128	1	2445	2	N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 03/01/1994 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
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					122
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					122
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					122
*04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					122
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					122
*06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					122

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
01	33437		6597	-0-	-26840	-0-	300	1	5673	2	N	566	566	0			-0-
							1	3	623	9							
02	5606	R	5606	-0-	-0-	-0-	300	1	4910	2	N	359	359	0			-0-
							1	3	395	9							
03	7192		6038	-0-	-1154	-0-	300	1	5167	2	N	518	518	0			-0-
							1	3	570	9							
04	6960		6085	-0-	-875	-0-	300	1	5221	2	N	512	512	0			-0-
							1	3	563	9							
*05	7192		5957	-0-	-1235	-0-	300	1	5096	2	N	509	509	0			-0-
							1	3	560	9							
*06	6390	#	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	5456	X	5111	-0-	-345	-0-	5079	3	32	9	N	29	196	1			33
02	4844	X	4246	-0-	-598	-0-	4180	3	66	9	N	60					93
03	5332	X	4559	-0-	-773	-0-	4471	3	88	9	N	80					173
04	5130	X	4886	-0-	-244	-0-	4846	3	40	9	N	36	183	1			26
05	5239	X	4918	-0-	-321	-0-	4830	3	88	9	N	80					106
06	4950	X	4551	-0-	-399	-0-	4501	3	50	9	N	45					151

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
01	4092	X	4029	-0-	-63	-0-	130	1	3899	2	N	-0-					137
02	4004	X	3914	-0-	-90	-0-	126	1	3788	2	N	-0-					137
03	4433	X	4104	-0-	-329	-0-	132	1	3972	2	N	-0-					137
04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	137	1	4115	2	N	30					167
							33	9									
*05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	139	1	4182	2	N	-0-					167
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					167

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
01	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					42
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					42
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					42
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					42
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					42
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					42

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
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
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	16	1	1558	2	N	17					47
							19	9									
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	14	1	1712	2	N	20					67
							22	9									
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	15	1	1515	2	N	23					90
							25	9									
04	1530	N	1337	-0-	-193	-0-	11	1	1294	2	N	29	29	1			90
							32	9									
05	1922	N	720	-0-	-1202	-0-	6	1	695	2	N	17					107
							19	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	15	1	3347	2	N	136	168	1			43
							150	9									
02	3164	X	3057	-0-	-107	-0-	14	1	2980	2	N	57					100
							63	9									
03	3503	X	3151	-0-	-352	-0-	15	1	2970	2	N	151	181	1			70
							166	9									
04	3390	X	2622	-0-	-768	-0-	11	1	2495	2	N	105					175
							116	9									
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	15	1	3402	2	N	150	178	1			147
							165	9									
*06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	15	1	3535	2	N	210	172	1			185
							231	9									

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

01	1860	X	1563	-0-	-297	-0-	216	1	1345	3	N	2					45
							2	9									
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	156	1	976	3	N	-0-					45
03	1829	N	598	-0-	-1231	-0-	82	1	516	3	N	-0-					45
04	1500	N	254	-0-	-1246	-0-	35	1	219	3	N	-0-					45
05	1240	N	598	-0-	-642	-0-	82	1	516	3	N	-0-					45
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					45

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

*07	3751	X	3199	-0-	-552	-0-	336	1	94	2	N	152					152
							2602	3	167	9							
*08	3844	X	3107	-0-	-737	-0-	334	1	22	2	N	152					152
							2584	3	167	9							
*09	3720	X	2133	-0-	-1587	-0-	227	1	2	2	N	152	49	1			103
							1737	3	167	9							
*10	3844	X	3593	-0-	-251	-0-	402	1	28	2	N	103					103
							3050	3	113	9							
*11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	473	1	2922	3	N	-0-					103
*12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	372	1	2792	3	N	-0-	48	1			55
01	2635	X	2514	-0-	-121	-0-	263	1	2251	3	N	-0-					55
02	2044	X	1303	-0-	-741	-0-	149	1	1154	3	N	-0-					55
03	3162	X	2479	-0-	-683	-0-	257	1	2222	3	N	-0-					55
04	3420	X	2505	-0-	-915	-0-	318	1	2187	3	N	-0-					55
*05	3162	X	1947	-0-	-1215	-0-	252	1	1695	3	N	-0-					55
06	2550	X	1429	-0-	-1121	-0-	190	1	1239	3	N	-0-					55

PENNY JONES WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

01	13392	X	9140	-0-	-4252	-0-	636	1	8495	3	Y	8	20	1			8
							9	9									
02	10360	X	4996	-0-	-5364	-0-	446	1	4532	3	Y	16					24
							18	9									
03	10788	X	432	-0-	-10356	-0-	83	1	349	3	Y	-0-					24
*04	10020	X	2485	-0-	-7535	-0-	438	1	2037	3	Y	9	23	1			10
							10	9									
*05	9300	X	1502	-0-	-7798	-0-	49	1	1425	3	Y	25					35
							28	9									
06	8850	X	3627	-0-	-5223	-0-	377	1	3239	3	Y	10	22	1			23
							11	9									

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
PENNY JONES WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836

01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					150
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					150
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					150
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					150
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					150
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					150

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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

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

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7651	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7354	3	2	9	Y	2	1	1			2
03	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7363	3	2	9	Y	2	3	1			1
04	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7724	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6554	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4331	3	1	9	Y	1	1	1			-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 #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
06	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

01	3038	X	2082	-0-	-956	-0-	2082	3			Y	-0-					7
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			Y	-0-					7
03	3100	X	1795	-0-	-1305	-0-	1795	3			Y	-0-	7	1			-0-
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2009	-0-	-1091	-0-	2009	3			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2565	-0-	-435	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	263	-0-	-241	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	190	-0-	-244	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	191	-0-	-109	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	966	-0-	-24	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	909	-0-	-207	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	755	-0-	-205	-0-	755	3			Y	-0-					-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

01	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	16 14	1 9	2669	2	N	13					135
02	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	14 9	1 9	2353	2	N	8					143
03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	15 19	1 9	2765	2	N	17					160
04	2490	X	2222	-0-	-268	-0-	11 13	1 9	2198	2	N	12	160	1			12
05	2573	N	2414	-0-	-159	-0-	15 58	1 9	2341	2	N	53					65
*06	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	15 46	1 9	2712	2	N	42					107

CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	257	1	3953	2	Y	-0-					-0-
02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	240	1	3618	2	Y	-0-					-0-
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	233	1	3573	2	Y	209	145	1			64
							230	9									
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	238	1	3636	2	Y	72	84	1			52
							79	9									
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	205	1	3023	2	Y	107	123	1			36
							118	9									
*06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	160	1	2356	2	Y	93	88	1			41
							102	9									

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3236	-0-	-1910	-0-	382	1	2769	2	Y	77					152
							85	9									
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	377	1	2817	2	Y	77	182	1			47
							85	9									
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	413	1	2997	2	Y	220	177	1			90
							242	9									
04	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	581	1	4405	2	Y	106	171	1			25
							117	9									
05	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	786	1	6215	2	Y	100					125
							110	9									
*06	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	657	1	4535	2	Y	88	175	1			38
							145	3	97	9							

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4813	-0-	-85	-0-	4778	2	35	9	Y	32					35
02	4368	X	4308	-0-	-60	-0-	4307	2	1	9	Y	1					36
03	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4694	2	189	9	Y	172	113	1			95
04	4650	X	1476	-0-	-3174	-0-	1476	2			Y	-0-					95
05	4805	X	608	-0-	-4197	-0-	421	2	187	9	Y	170	170	1			95
06	4740	X	1352	-0-	-3388	-0-	1352	2			Y	-0-					95

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	761	1	5513	2	Y	82	51	1			101
							90	9									
02	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	903	1	6733	2	Y	71	56	1			116
							78	9									
03	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	844	1	6129	2	Y	6	114	1			8
							7	9									
04	5940	X	5211	-0-	-729	-0-	606	1	4601	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
05	6138	X	5847	-0-	-291	-0-	656	1	5184	2	Y	6	4	1			8
							7	9									
06	5940	X	3692	-0-	-2248	-0-	456	1	3154	2	Y	5	5	1			8
							76	3	6	9							

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	457	1	3305	2	Y	64	57	1			23
							70	9									
02	3444	X	2732	-0-	-712	-0-	315	1	2353	2	Y	58	61	1			20
							64	9									
03	3813	X	2835	-0-	-978	-0-	339	1	2464	2	Y	29	40	1			9
							32	9									
04	3720	X	3233	-0-	-487	-0-	373	1	2832	2	Y	25	27	1			7
							28	9									
05	3844	X	3074	-0-	-770	-0-	342	1	2699	2	Y	30	27	1			10
							33	9									
06	3720	X	3202	-0-	-518	-0-	401	1	2771	2	Y	27	28	1			9
							30	9									

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

01	5394	X	3510	-0-	-1884	-0-	214	1	3296	2	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4265	-0-	-607	-0-	266	1	3999	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4855	-0-	-74	-0-	296	1	4541	2	Y	16	11	1			5
							18	9									
04	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	264	1	4028	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	315	1	4642	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
06	4680	X	3975	-0-	-705	-0-	253	1	3714	2	Y	7	7	1			3
							8	9									

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	403	N	333	-0-	-70	-0-	40	1	293	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	35	1	265	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	44	1	324	2	Y	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	40	1	309	2	Y	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	48	1	378	2	Y	-0-					-0-
*06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	55	1	383	2	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					-0-
							7	3									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	55	1	845	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	807	-0-	-229	-0-	50	1	757	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	743	-0-	-187	-0-	43	1	658	2	Y	38	26	1			12
							42	9									
04	870	N	648	-0-	-222	-0-	38	1	576	2	Y	31	36	1			7
							34	9									
05	899	N	651	-0-	-248	-0-	39	1	577	2	Y	32	23	1			16
							35	9									
06	720	N	625	-0-	-95	-0-	38	1	553	2	Y	31	25	1			22
							34	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	10726	X	10635	-0-	-91	-0-	1286 1 43 9		9306	2	Y	39	35	1			14
02	9688	X	9213	-0-	-475	-0-	1086 1 19 9		8108	2	Y	17	25	1			6
03	10726	X	8356	-0-	-2370	-0-	1010 1 6 9		7340	2	Y	5	9	1			2
04	10380	X	9004	-0-	-1376	-0-	1047 1 4 9		7953	2	Y	4	5	1			1
05	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	1320 1 7 9		10423	2	Y	6	5	1			2
*06	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	1443 1 6 9		9967	2	Y	5	5	1			2

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

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

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

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

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029484 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5996 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	2063	2	8	9	N	7					77
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1314	2	12	9	N	11					88
03	1550	N	521	-0-	-1029	-0-	521	2			N	-0-					88
04	2010	N	310	-0-	-1700	-0-	310	2			N	-0-					88
05	1457	N	1030	-0-	-427	-0-	1018	2	12	9	N	11					99
06	510	N	425	-0-	-85	-0-	424	2	1	9	N	1					100

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
01	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2120	2	6	9	N	5					63
02	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2477	2	4	9	N	4					67
03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					67
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					67
05	2759	X	396	-0-	-2363	-0-	376	2	20	9	N	18					85
06	3360	X	15	-0-	-3345	-0-	15	2			N	-0-					85

PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1239	-0-	-373	-0-	1224	2	15	9	N	14					246
02	1596	N	1199	-0-	-397	-0-	1179	2	20	9	N	18	168	1			96
03	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	1255	2	20	9	N	18					114
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1259	2	23	9	N	21					135
05	1333	N	1115	-0-	-218	-0-	1109	2	6	9	N	5					140
*06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	189	1	1339	2	N	14					154
							15	9									

ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

01	2418	N	2062	-0-	-356	-0-	2060	2	2	9	N	2					147
02	2184	N	2033	-0-	-151	-0-	2024	2	9	9	N	8	136	1			19
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2108	2	86	9	N	78					97
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2201	2	35	9	N	32					129
05	2263	N	2033	-0-	-230	-0-	2022	2	11	9	N	10					139
*06	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	333	1	2359	2	N	28	148	1			19
							31	9									

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 042810 COMPL. DATE 10/08/1967 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6282 - 6292

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	300	1	1018	2	N	27	183	1			27
							5	4	30	9							
02	1316	N	1305	-0-	-11	-0-	300	1	980	2	N	18					45
							5	4	20	9							
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	300	1	618	2	N	7					52
							5	4	8	9							
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	300	1	592	2	N	61					113
							5	4	67	9							
*05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	300	1	1194	2	N	48					161
							5	4	53	9							
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3065	2	17	9	N	15					118
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2184	2	17	9	N	15					133
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2411	2	56	9	N	51	174	1			10
04	2970	N	2210	-0-	-760	-0-	2197	2	13	9	N	12					22
*05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2471	2	43	9	N	39					61
06	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					61

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 152362 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6014 - 6022

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2015 - PLUGGED 07/15/15

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	450	1	3615	3	N	2	2	8			117
							2	9									
02	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	413	1	3505	3	N	-0-					117
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3809	3	54	9	N	49	157	1			9
04	3930	X	2989	-0-	-941	-0-	336	1	2653	2	N	-0-					9
05	4154	X	3976	-0-	-178	-0-	398	1	3574	3	N	4					13
							4	9									
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					13

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PAR MINERALS CORPORATION 638850
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					50
02	1036	N	507	-0-	-529	-0-	81	1	426	2	N	-0-					50
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	279	1	1095	2	N	8					58
							9	9									
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	155	1	622	2	N	4					62
							4	9									
05	558	N	14	-0-	-544	-0-	14	2			N	-0-					62
06	1350	N	749	-0-	-601	-0-	129	1	620	2	N	-0-					62

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1085	-0-	-310	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	852	-0-	-468	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
*06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
ROBERT-MULLINS WELL #: 1 T RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6128 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

01	2418	X	2058	-0-	-360	-0-	105	1	1953	2	N	-0-					-0-
02	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	98	1	1866	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	840	-0-	-1268	-0-	40	1	800	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	895	-0-	-1145	-0-	40	1	855	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	759	-0-	-1411	-0-	36	1	723	2	N	-0-					-0-
06	2100	X	496	-0-	-1604	-0-	25	1	471	2	N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

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

01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	527	-0-	-103	-0-	527	2			Y	-0-					-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 089524 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 5971 - 6200

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/02/2014

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

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

01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					7
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					7
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					7
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	6	1			1
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

01	2263	N	2081	-0-	-182	-0-	2081	2			Y	-0-					20
02	1988	N	1943	-0-	-45	-0-	1943	2			Y	-0-					20
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2290	2	1	9	Y	1	1	8			20
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					20
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2245	2	1	9	Y	1	1	8			20
*06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2233	2	20	9	Y	18	18	8			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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 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
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	47	1	4881	3	Y	52	48	1			38
							57	9									
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	38	1	4437	3	Y	41	53	1			26
							45	9									
03	5332	X	5185	-0-	-147	-0-	37	1	5114	3	Y	31	42	1			15
							34	9									
04	5160	X	4894	-0-	-266	-0-	37	1	4857	3	Y	-0-					15
05	5084	X	4727	-0-	-357	-0-	39	1	4687	3	Y	1	12	1			4
							1	9									
06	5010	X	5004	-0-	-6	-0-	50	1	4954	3	Y	-0-	4	1			-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	4590	-0-	-3346	-0-	43	1	4529	3	Y	16	14	1			12
							18	9									
02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	19	1	2266	3	Y	12	16	1			8
							13	9									
03	7781	X	6553	-0-	-1228	-0-	47	1	6496	3	Y	9	13	1			4
							10	9									
04	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	59	1	7696	3	Y	6					10
							7	9									
05	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	62	1	7354	3	Y	3	7	1			6
							3	9									
*06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	65	1	6502	3	Y	4	6	1			4
							4	9									

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
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	840	-0-	-524	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	830	-0-	-490	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
*06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	283	-0-	-3468	-0-	269	3	14	9	Y	13					69
02	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					69
03	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2523	3	13	9	Y	12					81
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2730	3	17	9	Y	15	72	1			24
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3138	3	26	9	Y	24					48
*06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3017	3	17	9	Y	15					63

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	10	1	1030	3	Y	-0-					1
02	952	N	605	-0-	-347	-0-	5	1	600	3	Y	-0-					1
03	1054	N	532	-0-	-522	-0-	4	1	528	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	8	1	1096	3	Y	-0-					-0-
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	17	1	2014	3	Y	-0-					-0-
*06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	11	1	1116	3	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

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

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
01	8835	X	8491	-0-	-344	-0-	81	1	8410	3	Y	-0-					-0-
02	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	62	1	7305	3	Y	-0-					-0-
03	8804	X	8424	-0-	-380	-0-	60	1	8349	3	Y	14	7	1			7
							15	9									
04	8520	X	8473	-0-	-47	-0-	64	1	8365	3	Y	40					47
							44	9									
05	8804	X	8633	-0-	-171	-0-	72	1	8529	3	Y	29	37	1			39
							32	9									
06	8220	X	7141	-0-	-1079	-0-	71	1	7035	3	Y	32	42	1			29
							35	9									

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

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

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	32	1	3292	3	Y	8					14
							9	9									
02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	22	1	2611	3	Y	23					37
							25	9									
03	3069	X	2966	-0-	-103	-0-	21	1	2932	3	Y	12	39	1			10
							13	9									
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	25	1	3229	3	Y	-0-					10
05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	27	1	3185	3	Y	1	10	1			1
							1	9									
06	3060	X	2904	-0-	-156	-0-	29	1	2875	3	Y	-0-					1

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 43-F RRCID -> 184911 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 7642

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 42 F RRCID -> 185758 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 7804

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
*06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

01	2573	X	2249	-0-	-324	-0-	2248	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1936	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	2213	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			Y	-0-					-0-
05	2139	N	2011	-0-	-128	-0-	2011	3			Y	-0-					-0-
06	2130	N	1882	-0-	-248	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 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
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	31	1	3214	3	N	22					37
							24	9									
02	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	26	1	3101	3	N	54					91
							59	9									
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	22	1	3083	3	N	42	100	1			33
							46	9									
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	27	1	3520	3	N	123					156
							135	9									
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	28	1	3284	3	N	74	148	1			82
							81	9									
*06	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	25	1	2522	3	N	82					164
							90	9									

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1003	-0-	-347	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2189	3	10	9	Y	9					9
*06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2069	3	25	9	Y	23	28	1			4

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

01	2108	N	1776	-0-	-332	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					-0-
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	1828	3			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1244	-0-	-706	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	486	X	486	-0-	-0-	-0-	468	3	18	9	Y	16	12	1			4
05	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1586	3	25	9	Y	23					27
*06	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1631	3	21	9	Y	19	43	1			3

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

01	1147	N	690	-0-	-457	-0-	16	1	662	2	N	11					97
							12	9									
02	672	N	595	-0-	-77	-0-	14	1	579	2	N	2					99
							2	9									
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	16	1	651	2	N	17					116
							19	9									
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	15	1	630	2	N	31					147
							34	9									
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	16	1	654	2	N	16					163
							18	9									
*06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	15	1	615	2	N	24					187
							26	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1926	-0-	-213	-0-	16	1	1890	2	N	18					41
							20	9									
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	14	1	1601	2	N	-0-					41
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	15	1	1919	2	N	17					58
							19	9									
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	10	1	2002	2	N	12					70
							13	9									
05	1798	N	1580	-0-	-218	-0-	16	1	1541	2	N	21	69	1			22
							23	9									
*06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	15	1	2060	2	N	21					43
							23	9									

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2190	-0-	-910	-0-	15	1	2175	2	N	-0-					40
02	2800	X	2434	-0-	-366	-0-	14	1	2420	2	N	-0-					40
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	16	1	2869	2	N	17					57
							19	9									
04	2670	X	1787	-0-	-883	-0-	13	1	1774	2	N	-0-					57
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	16	1	3274	2	N	-0-					57
*06	3000	N	3025	-0-	25	25	15	1	3003	2	N	6					63
							7	9									

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1911	-0-	-352	-0-	137	1	1664	2	N	100					198
							110	9									
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	126	1	1965	2	N	3	176	1			25
							3	9									
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	140	1	2515	2	N	-0-					25
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	133	1	2542	2	N	-0-					25
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	140	1	2461	2	N	-0-					25
*06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	135	1	2451	2	N	3					28
							3	9									

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
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	16	1	936	2	N	15					113
							17	9									
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	14	1	929	2	N	2					115
							2	9									
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	16	1	1071	2	N	3					118
							3	9									
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	15	1	1047	2	N	15					133
							17	9									
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	16	1	1015	2	N	7					140
							8	9									
*06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	14	1	915	2	N	8					148
							9	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512

01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	16	1	64	2	N	-0-					3
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	2	N	-0-					3
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	1	65	2	N	-0-					3
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	15	1	62	2	N	-0-					3
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	2	N	-0-					3
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	2	N	-0-					3

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

01	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					76
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					76
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					76
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					76
05	1147	X	60	-0-	-1087	-0-	60	2			N	-0-					76
06	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	2			N	-0-					76

CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

01	1023	N	828	-0-	-195	-0-	50	1	778	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	728	-0-	-140	-0-	45	1	683	2	Y	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	53	1	820	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	176	-0-	-634	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2852	X	903	-0-	-1949	-0-	54	1	837	2	N	11	11	1			4
							12	9									
02	2576	X	718	-0-	-1858	-0-	44	1	663	2	N	10	11	1			3
							11	9									
03	2852	X	778	-0-	-2074	-0-	45	1	690	2	N	39	29	1			13
							43	9									
04	2700	X	1510	-0-	-1190	-0-	91	1	1390	2	N	26	33	1			6
							29	9									
05	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	145	1	2132	2	N	13	13	1			6
							14	9									
*06	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	124	1	1818	2	N	3	7	1			2
							3	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	58	1	421	2	Y	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	52	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	43	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	340	-0-	-110	-0-	39	1	301	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	226	-0-	-270	-0-	25	1	201	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	214	-0-	-116	-0-	27	1	187	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

01	5208	X	4788	-0-	-420	-0-	581	1	4207	2	Y	-0-					-0-
02	4452	X	4406	-0-	-46	-0-	520	1	3886	2	Y	-0-					-0-
03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	573	1	4164	2	Y	-0-					-0-
04	4620	X	4302	-0-	-318	-0-	500	1	3802	2	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4680	-0-	-187	-0-	526	1	4154	2	Y	-0-					-0-
06	4710	X	4499	-0-	-211	-0-	569	1	3930	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2945	2	15	9	Y	14					14
03	3565	X	3418	-0-	-147	-0-	3370	2	48	9	Y	44	13	1			45
04	3450	X	3282	-0-	-168	-0-	3231	2	51	9	Y	46					91
05	3565	X	3414	-0-	-151	-0-	3333	2	81	9	Y	74	73	1			92
*06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3399	2	59	9	Y	54					146

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		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

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223

01	4619	X	3387	-0-	-1232	-0-	376	1	2888	2	Y	112	163	1			71
							123	9									
02	4172	X	3150	-0-	-1022	-0-	372	1	2691	2	Y	79					150
							87	9									
03	4619	X	2685	-0-	-1934	-0-	335	1	2286	2	Y	58	144	1			64
							64	9									
04	4470	X	3274	-0-	-1196	-0-	378	1	2864	2	Y	29					93
							32	9									
05	4340	X	3379	-0-	-961	-0-	458	1	2921	2	Y	-0-	74	1			19
*06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	416	1	3618	2	Y	-0-					19

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

01	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEWIS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

01	682 N	246	-0-	-436	-0-	15	1	231	2	Y	-0-					-0-
02	364 N	194	-0-	-170	-0-	12	1	180	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
03	403 N	289	-0-	-114	-0-	13	1	201	2	Y	68	47	1			22
						75	9									
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	420	2	Y	66	72	1			16
						73	9									
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	391	2	Y	64	48	1			32
						70	9									
*06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	226	2	Y	41	44	1			29
						45	9									

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	Y	-0-					1
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	217 N	142	-0-	-75	-0-	17	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	155	-0-	-93	-0-	17	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	15	1	106	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

01	5580	X	4061	-0-	-1519	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
02	5040	X	3864	-0-	-1176	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-
03	5580	X	4403	-0-	-1177	-0-	4397	2	6	9	Y	5					5
04	5100	X	4379	-0-	-721	-0-	4372	2	7	9	Y	6					11
05	4929	X	3651	-0-	-1278	-0-	3641	2	10	9	Y	9	9	1			11
06	4260	X	3780	-0-	-480	-0-	3772	2	8	9	Y	7					18

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
02	2996	X	135	-0-	-2861	-0-	16	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	103	X	103	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	90	2	Y	1	1	1			-0-
05	155	X	104	-0-	-51	-0-	12 2	1 9	90	2	Y	2					2
06	150	X	90	-0-	-60	-0-	11 8	1 3	71	2	Y	-0-	2	1			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	21	1	43	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	29	1	59	2	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	24	1	44	2	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	2	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	391	1	6029	2	N	20	20	1			7
							22	9									
02	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	347	1	5211	2	N	19	20	1			6
							21	9									
03	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	350	1	5369	2	N	9	12	1			3
							10	9									
04	4710	X	4623	-0-	-87	-0-	284	1	4331	2	N	7	8	1			2
							8	9									
05	4867	X	4088	-0-	-779	-0-	259	1	3822	2	N	6	5	1			3
							7	9									
06	4710	X	4306	-0-	-404	-0-	274	1	4024	2	N	7	5	1			5
							8	9									

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	21					175
							23	9									
02	280	N	94	-0-	-186	-0-	5	1	67	3	N	20	161	1			34
							22	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	13					47
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	27					74
							30	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	16					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95					185

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	187	3	N	77	104	1			131
							85	9									
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	244	3	N	187	204	1			114
							206	9									
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	112					226
							123	9									
04	270	N	197	-0-	-73	-0-	11	1	105	3	N	74	175	1			125
							81	9									
05	527	N	380	-0-	-147	-0-	27	1	251	3	N	93	184	1			34
							102	9									
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	40	1	324	3	N	83					117
							91	9									

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	438	1	3730	3	N	155	179	1			98
							171	9									
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	380	1	3242	3	N	146	167	1			77
							161	9									
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	397	1	3382	3	N	91					168
							100	9									
04	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	239	1	2037	3	N	10					178
							11	9									
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	397	1	3382	3	N	114	171	1			121
							125	9									
*06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	389	1	3118	3	N	124	170	1			75
							136	9									

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	269	1	2186	3	N	109	113	1			278
							120	9									
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	379	1	3073	3	N	131	181	1			228
							144	9									
03	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	169	1	1373	3	N	70					298
							77	9									
04	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	244	1	1983	3	N	79	191	1			186
							87	9									
05	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	169	1	1373	3	N	49					235
							54	9									
06	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					235

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	250	1	1807	3	N	10					101
							11	9									
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	243	1	1901	3	N	12					113
							13	9									
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	275	1	1987	3	N	67					180
							74	9									
04	2010	N	1410	-0-	-600	-0-	167	1	1210	3	N	30					210
							33	9									
05	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	275	1	1987	3	N	15	90	1			135
							17	9									
06	2250	N	158	-0-	-2092	-0-	13	1	101	3	N	40					175
							44	9									

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

01	36580	X	11270	-0-	-25310	-0-	1278	1	9970	3	N	20					83
							22	9									
02	33040	X	9111	-0-	-23929	-0-	1034	1	8068	3	N	8					91
							9	9									
03	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	920	1	7179	3	N	14					105
							15	9									
04	10920	X	10446	-0-	-474	-0-	1187	1	9259	3	N	-0-					105
05	11284	X	9349	-0-	-1935	-0-	1056	1	8243	3	N	45					150
							50	9									
06	10920	X	10875	-0-	-45	-0-	1208	1	9667	3	N	-0-					150

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	300	1	2850	2	N	224	224	0			-0-
							1	3	246	9							
02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	300	1	2104	2	N	165	165	0			-0-
							1	3	182	9							
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	300	1	2194	2	N	173	173	0			-0-
							1	3	190	9							
04	2040	X	1567	-0-	-473	-0-	300	1	1160	2	N	96	96	0			-0-
							1	3	106	9							
*05	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	300	1	2073	2	N	172	172	0			-0-
							1	3	189	9							
*06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2419	-0-	-681	2067	300	1	1929	2	N	172	172	0			-0-
							1	3	189	9							
02	4123	X	2056	-0-	-2067	-0-	300	1	1599	2	N	142	142	0			-0-
							1	3	156	9							
03	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	300	1	1640	2	N	146	146	0			-0-
							1	3	161	9							
04	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	300	1	1175	2	N	105	105	0			-0-
							1	3	116	9							
*05	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	300	1	1499	2	N	133	133	0			-0-
							1	3	146	9							
*06	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	160	1	1	2	N	-0-					-0-
							3	4									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	300	1	1327	2	N	63	63	0			-0-
							4	3	69	9							
02	1568	N	1543	-0-	-25	-0-	300	1	1177	2	N	56	56	0			-0-
							4	3	62	9							
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	300	1	1267	2	N	60	60	0			-0-
							4	3	66	9							
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	300	1	1221	2	N	58	58	0			-0-
							4	3	64	9							
*05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	300	1	1204	2	N	57	57	0			-0-
							4	3	63	9							
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: RRCID -> 273727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 134933 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6150 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
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
01	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3030	2	26	9	N	24					68
02	2240	N	2021	-0-	-219	-0-	1967	2	54	9	N	49					117
03	2480	N	2112	-0-	-368	-0-	2072	2	40	9	N	36					153
04	2400	N	1788	-0-	-612	-0-	1741	2	47	9	N	43	161	1			35
05	2232	N	1457	-0-	-775	-0-	1437	2	20	9	N	18					53
06	2040	N	1810	-0-	-230	-0-	1779	2	31	9	N	28					81

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
01	279	N	110	-0-	-169	-0-	110	2			N	-0-					135
02	140	N	40	-0-	-100	-0-	40	2			N	-0-					135
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					135
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					135
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					135
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					135

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
01	1054	N	660	-0-	-394	-0-	660	2			N	-0-					53
02	896	N	480	-0-	-416	-0-	480	2			N	-0-					53
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					53
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					53
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					53
06	840	N	25	-0-	-815	-0-	25	2			N	-0-					53

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

01	2759	X	2597	-0-	-162	-0-	2597	2			N	-0-					108
02	2296	X	1163	-0-	-1133	-0-	1163	2			N	-0-					108
03	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					108
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					108
05	2604	X	1487	-0-	-1117	-0-	1487	2			N	-0-					108
06	2520	X	61	-0-	-2459	-0-	61	2			N	-0-					108

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

01	5053	X	4358	-0-	-695	-0-	145	1	4213	2	N	-0-					-0-
02	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	168	1	4850	2	N	-0-					-0-
03	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	186	1	5019	2	N	180	180	1			-0-
							198	9									
04	4740	X	3824	-0-	-916	-0-	156	1	3668	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4510	-0-	-1008	-0-	171	1	4339	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	3321	-0-	-2019	-0-	123	1	3198	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

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	3					228
02	784	N	416	-0-	-368	-0-	412	3	4	9	N	4					232
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	812	3	23	9	N	21					253
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1144	2	6	9	N	5					258
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1144	3	59	9	N	54					312
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					312

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6715

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

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

01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	262	1	1466	3	Y	70	58	1			25
							77	9									
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	169	1	913	3	Y	23	37	1			11
							25	9									
03	1829	N	1393	-0-	-436	-0-	210	1	1166	3	Y	15	20	1			6
							17	9									
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	222	1	1225	3	Y	16	15	1			7
							18	9									
*05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	264	1	1481	3	Y	12	17	1			2
							13	9									
*06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	242	1	1317	3	Y	11	9	1			4
							12	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	166	1	664	3	Y	41	57	1			21
							45	9									
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	141	1	568	3	Y	30					51
							33	9									
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	178	1	716	3	Y	38	45	1			44
							42	9									
04	810	N	721	-0-	-89	-0-	148	1	550	3	Y	21					65
							23	9									
*05	837	N	795	-0-	-42	-0-	136	1	639	3	Y	18	44	1			39
							20	9									
06	840	N	732	-0-	-108	-0-	147	1	571	3	Y	13	16	1			36
							14	9									

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAIL FURRH WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

01	372	X	338	-0-	-34	-0-	35	1	303	3	Y	-0-					2
02	336	X	256	-0-	-80	-0-	30	1	226	3	Y	-0-					2
03	403	X	327	-0-	-76	-0-	34	1	293	3	Y	-0-					2
04	570	X	470	-0-	-100	-0-	60	1	410	3	Y	-0-					2
*05	404	X	404	-0-	-0-	-0-	52	1	352	3	Y	-0-					2
*06	400	X	400	-0-	-0-	-0-	53	1	347	3	Y	-0-					2

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					35
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	1					36
							1	9									
03	713	N	6	-0-	-707	-0-	6	3			Y	-0-					36
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					36
*05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					36
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					36

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

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

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

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

01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					168
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					168
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					168
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					168
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					168
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	94	1			74

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					145
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					145
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					145
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					145
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					145
*06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1466	2	30	9	N	27	141	1			31

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					147
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					147
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1610	2	25	9	N	23					170
04	3000	N	3776	-0-	776	776	3756	2	20	9	N	18					188
05	3100	N	4132	-0-	1032	1808	4110	2	22	9	N	20					208
*06	3000	N	4261	-0-	1261	3069	4246	2	15	9	N	14	165	1			57

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

01	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1445	2	3	9	N	3					47
02	1400	N	1109	-0-	-291	-0-	1107	2	2	9	N	2					49
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2144	2	6	9	N	5					54
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2161	2	2	9	N	2					56
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1889	2	6	9	N	5					61
*06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1905	2	3	9	N	3					64

EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	713	2	14	9	N	13					123
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	584	2	11	9	N	10					133
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	842	2	17	9	N	15					148
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	751	2	6	9	N	5					153
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	539	2	9	9	N	8					161
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	594	2	9	9	N	8					169

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

01	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	1689	2	8	9	N	7					183
02	1568	N	1331	-0-	-237	-0-	1325	2	6	9	N	5					188
03	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	1721	2	8	9	N	7					195
04	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	1626	2	6	9	N	5					200
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1652	2	3	9	N	3					203
06	1680	N	1421	-0-	-259	-0-	1419	2	2	9	N	2	53	1			152

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4210	2	37	9	N	34	176	1			46
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3476	2	36	9	N	33					79
03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4078	2	31	9	N	28					107
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3918	2	22	9	N	20					127
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3958	2	24	9	N	22					149
*06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3882	2	25	9	N	23					172

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

01	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1708	2	106	9	N	96	170	1			267
02	1792	N	1022	-0-	-770	-0-	938	2	84	9	N	76					343
03	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	1923	2	158	9	N	144	170	1			317
04	1770	N	1203	-0-	-567	-0-	1125	2	78	9	N	71	173	1			215
05	1147	N	428	-0-	-719	-0-	400	2	28	9	N	25					240
06	2010	N	1309	-0-	-701	-0-	1199	2	110	9	N	100	76	1			264

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3400	2	18	9	N	16	182	1			58
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2800	2	3	9	N	3					61
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3030	2	11	9	N	10					71
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2835	2	2	9	N	2					73
05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2925	2	3	9	N	3					76
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	7					83

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK WELL #: 2 U RRCID -> 192897 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8110 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2015 - PLUGGED 06/26/15

FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

01	3100	N	10922	-0-	7822	71133	615	3	10307	5	N	-0-					32
02	2800	N	9944	-0-	7144	78277	101	3	9843	5	N	-0-					32
03	88795	X	10518	-0-	-78277	-0-	150	3	10368	5	N	-0-					32
04	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	495	3	9751	5	N	-0-					32
05	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	375	3	10161	5	N	-0-					32
*06	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	149	3	10208	5	N	-0-					32

XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

01	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
02	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
03	2263	X	1221	-0-	-1042	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
04	2160	X	820	-0-	-1340	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
05	2325	X	875	-0-	-1450	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
06	2250	X	1321	-0-	-929	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

01	1891	N	1341	-0-	-550	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1191	-0-	-153	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	361	-0-	-1065	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	957	-0-	-333	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
*06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

	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
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6112 - 6212

	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
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	93	1	3093	2	N	-0-					80
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	87	1	2907	2	N	-0-					80
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	101	1	3357	2	N	-0-					80
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	96	1	3200	2	N	-0-					80
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					80
*06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3225	2	46	9	N	42					122

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

	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
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	349	-0-	-131	-0-	349	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

	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
01	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3445	-0-	-755	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4457	-0-	-193	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
05	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
*06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6068 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-
02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	1275	-0-	-2745	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	1821	-0-	-2333	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	1941	-0-	-2079	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

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
01	13950	X	11990	-0-	-1960	-0-	11958	2	32	9	Y	29					42
02	12320	X	10334	-0-	-1986	-0-	10291	2	43	9	Y	39	73	1			8
03	13640	X	11090	-0-	-2550	-0-	11026	2	64	9	Y	58					66
04	12720	X	10523	-0-	-2197	-0-	10469	2	54	9	Y	49	73	1			42
05	12741	X	10429	-0-	-2312	-0-	10406	2	23	9	Y	21					63
06	11610	X	9730	-0-	-1880	-0-	9702	2	28	9	Y	25	75	1	2	8	11

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	2038	-0-	-2457	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	1387	-0-	-3065	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	575	-0-	-4354	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	1465	-0-	-3215	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	1832	-0-	-2198	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
06	1980	X	1678	-0-	-302	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 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
01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					8
02	3192	X	2114	-0-	-1078	-0-	2114	2			Y	-0-					8
03	3534	X	3409	-0-	-125	-0-	3312	2	97	9	Y	88	87	1			9
04	3480	X	3324	-0-	-156	-0-	3324	2			Y	-0-					9
05	3596	X	3412	-0-	-184	-0-	3412	2			Y	-0-					9
06	3480	X	3269	-0-	-211	-0-	3269	2			Y	-0-					9

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6080 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
*06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					35
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					35
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					35
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					35
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					35
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					35

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

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

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			Y	-0-					2
02	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			Y	-0-					2
03	6510 X	5742	-0-	-768	-0-	5742	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			Y	-0-					-0-
05	6510 X	6434	-0-	-76	-0-	6434	2			Y	-0-					-0-
06	6300 X	5091	-0-	-1209	-0-	5091	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK LOWER) 07527 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
TIMMONS WELL #: 6 U RRCID -> 047062 COMPL. DATE 08/25/1969 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 7092

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CARTER ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 173954 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	155	#	31	-0-	-124	-0-	3	1	28	3	N	-0-					210
02	112	#	76	-0-	-36	-0-	2	1	26	3	N	44					254
							48	9									
03	93	#	59	-0-	-34	-0-	1	1	18	3	N	36	157	1			133
							40	9									
04	90	#	66	-0-	-24	-0-	2	1	25	3	N	35					168
							39	9									
05	93	#	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	3	N	-0-					168
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	36	75	1			129

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

01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	728	1	576	2	N	2					43
							2	9									
02	1344	N	1240	-0-	-104	-0-	624	1	603	2	N	12					55
							13	9									
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	928	1	600	2	N	2					57
							2	9									
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	791	1	550	2	N	-0-					57
*05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	919	1	575	2	N	-0-					57
06	1440	N	1095	-0-	-345	-0-	676	1	416	2	N	3					60
							3	9									

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	166	1	132	2	N	-0-					15
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	128	1	123	2	N	-0-					15
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	184	1	119	2	N	-0-					15
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	162	1	113	2	N	-0-					15
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	191	1	119	2	N	-0-					15
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	197	1	121	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 6508 PERF. N/A

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

01	5611	X	4167	-0-	-1444	-0-	39	1	4116	3	Y	11	10	1			8
							12	9									
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	33	1	3888	3	Y	9	11	1			6
							10	9									
03	5270	X	4731	-0-	-539	-0-	34	1	4690	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	37	1	4791	3	Y	8					11
							9	9									
05	4898	X	4743	-0-	-155	-0-	40	1	4697	3	Y	5	8	1			8
							6	9									
06	4590	X	3989	-0-	-601	-0-	40	1	3943	3	Y	5	8	1			5
							6	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1820	2	N	-0-					-0-
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	2197	2	N	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	2038	2	N	-0-					-0-
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1795	2	N	-0-					-0-
05	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	2418	2	N	-0-					-0-
*06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	2065	2	N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 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
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	4	1	431	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	3	1	300	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	248	N	149	-0-	-99	-0-	1	1	146	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					1
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	4	1	383	3	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
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	3			Y	-0-					-0-

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
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
*06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	18	1	1834	3	Y	18	16	1			13
							20	9									
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	14	1	1613	3	Y	12	17	1			8
							13	9									
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	13	1	1795	3	Y	7	12	1			3
							8	9									
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	13	1	1658	3	Y	-0-					3
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	12	1	1445	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	1230	N	345	-0-	-885	-0-	3	1	342	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
01	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8880	3	48	9	Y	44					52
02	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8156	3	124	9	Y	113	72	1			93
03	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8261	3	306	9	Y	278	305	1			66
04	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8746	3	29	9	Y	26	86	1			6
05	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9022	3	26	9	Y	24	14	1			16
*06	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8549	3	15	9	Y	14	25	1			5

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	11	1	1120	3	Y	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	8	1	907	3	Y	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	8	1	1154	3	Y	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	9	1	1112	3	Y	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	10	1	1222	3	Y	-0-					-0-
*06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	12	1	1212	3	Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

01	3131	X	2925	-0-	-206	-0-	2917	3	8	9	Y	7	11	1			1
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2549	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	2945	X	2541	-0-	-404	-0-	2540	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	2850	X	1373	-0-	-1477	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2696	-0-	-249	-0-	2696	3			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2302	-0-	-518	-0-	2302	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

01	3193	X	2854	-0-	-339	-0-	2847	3	7	9	Y	6	7	1			3
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2780	3	8	9	Y	7	4	1			6
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3169	3	4	9	Y	4	8	1			2
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2988	3	3	9	Y	3	3	1			2
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3092	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	2940	X	2757	-0-	-183	-0-	2755	3	2	9	Y	2	2	1			1

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	494	3	66	9	Y	60					100
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	354	3	92	9	Y	84					184
03	496	N	45	-0-	-451	-0-	15	3	30	9	Y	27	181	1			30
04	480	N	23	-0-	-457	-0-	4	3	19	9	Y	17	35	1			12
05	496	N	28	-0-	-468	-0-	8	3	20	9	Y	18					30
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	3	24	9	Y	22					52

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1126	3	20	9	Y	18					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					84
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1435	3	36	9	Y	33					117
04	3000	N	3434	-0-	434	434	3393	3	41	9	Y	37	56	1	11	8	87
05	514	N	80	-0-	-434	-0-	49	3	31	9	Y	28	8	8			107
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	33	3	17	9	Y	15					122

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

01	589	N	575	-0-	-14	-0-	555	3	20	9	Y	18	28	1			2
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	560	3	17	9	Y	15	14	1			3
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	602	3	18	9	Y	16	14	1			5
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	642	3	12	9	Y	11	13	1			3
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	596	3	13	9	Y	12					15
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	590	3	12	9	Y	11	24	1			2

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	207	242	1			97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	248	145	1			200
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	202	301	1			101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	185	143	1			143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	170	265	1			48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	132	1			43

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	57	-0-	-253	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	106	-0-	-254	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	906	-0-	-117	-0-	893	3	13	9	Y	12					14
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	564	3	35	9	Y	32	20	1			26
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	971	3	102	9	Y	93	97	1			22
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	813	3	92	9	Y	84	87	1			19
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	701	3	88	9	Y	80	47	1			52
*06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	614	3	53	9	Y	48	84	1			16

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	5	16	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					9
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	4					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	14	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					10

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
01	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	310	3	4	9	Y	4	2	1			2
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	427	3	9	9	Y	8	4	1			6
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	450	3	8	9	Y	7	11	1			2
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	300	3	7	9	Y	6	6	1			2

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2079	-0-	-432	-0-	2022	3	57	9	Y	52	141	1			54
02	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1894	3	52	9	Y	47					101
03	2201	X	1891	-0-	-310	-0-	1844	3	47	9	Y	43					144
04	2130	X	2093	-0-	-37	-0-	2054	3	39	9	Y	35	146	1			33
05	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2153	3	34	9	Y	31					64
*06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2088	3	35	9	Y	32					96

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3931	-0-	831	831	3931	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2912	-0-	112	943	2912	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2373	-0-	-727	216	2340	3	33	9	Y	30					30
04	3111	X	2895	-0-	-216	-0-	2855	3	40	9	Y	36	41	1			25
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3018	3	41	9	Y	37					62
*06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2638	3	52	9	Y	47					109

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	479	-0-	-234	-0-	415	3	64	9	Y	58	90	1			7
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1582	3	53	9	Y	48	44	1			11
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2098	3	73	9	Y	66	58	1			19
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2142	3	63	9	Y	57	61	1			15
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2108	3	68	9	Y	62					77
*06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1967	3	58	9	Y	53	121	1			9

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	10	1	1088	3	Y	22	20	1			16
							24	9									
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	8	1	911	3	Y	17	22	1			11
							19	9									
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	7	1	963	3	Y	16	19	1			8
							18	9									
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	8	1	987	3	Y	29					37
							32	9									
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	9	1	1013	3	Y	20	28	1			29
							22	9									
*06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	10	1	975	3	Y	22	31	1			20
							24	9									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1342	3	78	9	Y	71	110	1			9
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1526	3	64	9	Y	58	54	1			13
03	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1161	3	59	9	Y	54	51	1			16
04	1260	N	1018	-0-	-242	-0-	988	3	30	9	Y	27	36	1			7
05	1302	N	943	-0-	-359	-0-	910	3	33	9	Y	30					37
06	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	1002	3	26	9	Y	24	57	1			4

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2030	3	56	9	Y	51	79	1			6
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1528	3	46	9	Y	42	39	1			9
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1691	3	48	9	Y	44	40	1			13
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1902	3	36	9	Y	33	37	1			9
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2600	3	40	9	Y	36					45
*06	3000	N	3001	-0-	1	1	2968	3	33	9	Y	30	70	1			5

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3724	-0-	-275	-0-	35	1	3671	3	Y	16	14	1			12
							18	9									
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	28	1	3333	3	Y	12	16	1			8
							13	9									
03	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	25	1	3596	3	Y	29	23	1			14
							32	9									
04	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	26	1	3445	3	Y	72					86
							79	9									
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	31	1	3746	3	Y	50	66	1			70
							55	9									
*06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	33	1	3351	3	Y	56	75	1			51
							62	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	696	3	52	9	Y	47					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	923	3	12	9	Y	11					130
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1476	3	15	9	Y	14	116	1			28
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1209	3	32	9	Y	29					57
*06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					57

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	6	1	657	3	Y	39	36	1			29
							43	9									
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	5	1	605	3	Y	29	39	1			19
							32	9									
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	6	1	790	3	Y	26	33	1			12
							29	9									
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					12
05	713	N	702	-0-	-11	-0-	6	1	695	3	Y	1	10	1			3
							1	9									
06	810	N	699	-0-	-111	-0-	7	1	692	3	Y	-0-	3	1			-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
01	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
*06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	1546	3	4	9	Y	4	4	1			2
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1612	3	6	9	Y	5	3	1			4
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1729	3	7	9	Y	6	7	1			3
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1630	3	12	9	Y	11	6	1			8
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1633	3	11	9	Y	10	15	1			3
*06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1541	3	9	9	Y	8	8	1			3

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2144	3	13	9	Y	12					14
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2015	3	35	9	Y	32	20	1			26
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2060	3	116	9	Y	105	106	1			25
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2015	3	77	9	Y	70	79	1			16
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2104	3	73	9	Y	66	39	1			43
*06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2032	3	44	9	Y	40	70	1			13

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	2016	3	15	9	Y	14	21	1			2
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1898	3	12	9	Y	11	10	1			3
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1657	3	14	9	Y	13	12	1			4
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-	4	1			-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
*06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9532 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	836	-0-	-156	-0-	830	3	6	9	N	5					27
02	728	N	682	-0-	-46	-0-	681	3	1	9	N	1					28
03	868	N	741	-0-	-127	-0-	737	3	4	9	N	4					32
04	810	N	479	-0-	-331	-0-	478	3	1	9	N	1					33
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					33
*06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					33

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 8838

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1200	-0-	1200	1200	74	1	1126	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1200					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1200					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

01	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	1261	1	12374	2	Y	119	16	1			121
							131	9									
02	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	1236	1	11288	2	Y	71					192
							78	9									
03	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	1426	1	11422	2	Y	57	169	1			80
							63	9									
04	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	1273	1	11424	2	Y	62					142
							68	9									
05	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	1357	1	11890	2	Y	49					191
							54	9									
06	12060	X	8873	-0-	-3187	-0-	899	1	7917	2	Y	52					243
							57	9									

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

01	10571	X	9952	-0-	-619	-0-	620	1	9214	2	Y	107	182	1			176
							118	9									
02	9492	X	8693	-0-	-799	-0-	539	1	8132	2	Y	20					196
							22	9									
03	10509	X	9960	-0-	-549	-0-	620	1	9219	2	Y	110	180	1			126
							121	9									
04	10020	X	5967	-0-	-4053	-0-	477	1	5468	2	Y	20					146
							22	9									
05	10354	X	6228	-0-	-4126	-0-	590	1	5569	2	Y	63					209
							69	9									
06	9630	X	4235	-0-	-5395	-0-	395	1	3840	2	Y	-0-					209

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	X	808	-0-	-0-	-0-	599	2	209	9	Y	190	360	1			39
02	616	X	537	-0-	-79	-0-	471	2	66	9	Y	60					99
03	620	X	516	-0-	-104	-0-	433	2	83	9	Y	75					174
04	780	X	412	-0-	-368	-0-	412	2			Y	-0-					174
05	806	X	471	-0-	-335	-0-	471	2			Y	-0-					174
06	780	X	430	-0-	-350	-0-	430	2			Y	-0-					174

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
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	34	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	33	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	50	1	101	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	24	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	27	1	59	2	Y	1					1
							1	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	577	-0-	-291	-0-	70	1	506	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	700	N	238	-0-	-462	-0-	28	1	209	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	682	N	446	-0-	-236	-0-	46	1	334	2	Y	60	42	1			18
							66	9									
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	156	1	1184	2	Y	68	68	1			18
							75	9									
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	170	1	1343	2	Y	78	71	1			25
							86	9									
*06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	207	1	1429	2	Y	67	70	1			22
							74	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 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
01	775	X	621	-0-	-154	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
02	672	X	614	-0-	-58	-0-	607	2	7	9	Y	6	1	1			5
03	713	X	669	-0-	-44	-0-	658	2	11	9	Y	10	8	1			7
04	715	X	715	-0-	-0-	-0-	711	2	4	9	Y	4	6	1			5
05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	788	2	4	9	Y	4					9
*06	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1025	2	9	9	Y	8	9	1			8

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

01	2635	N	2619	-0-	-16	-0-	156	1	2401	2	Y	56	46	1			20
							62	9									
02	2436	N	2414	-0-	-22	-0-	147	1	2211	2	Y	51	63	1			8
							56	9									
03	2666	N	2492	-0-	-174	-0-	152	1	2340	2	Y	-0-	8	1			-0-
04	2520	N	2453	-0-	-67	-0-	151	1	2302	2	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2473	-0-	-193	-0-	157	1	2316	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2286	-0-	-114	-0-	146	1	2140	2	Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 9562

01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	122	1	888	2	Y	-0-					70
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	116	1	756	2	Y	-0-					70
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	135	1	807	2	Y	-0-					70
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	110	1	719	2	Y	-0-	69	1			1
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					1
*06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					1

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	42	1	647	2	Y	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	36	1	546	2	Y	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	40	1	612	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	435	-0-	-225	-0-	27	1	408	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	587	-0-	-64	-0-	37	1	550	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	507	-0-	-123	-0-	32	1	475	2	Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	36	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	53	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	43	1	87	2	Y	22	9	1			13
							24	9									
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	24	1	52	2	Y	15	17	1			11
							17	9									
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	50	1	107	2	Y	31	13	1			29
							34	9									
*06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	47	1	105	2	Y	22	26	1			25
							24	9									

TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

01	3286	X	1709	-0-	-1577	-0-	1709	2			Y	-0-					24
02	2576	X	1129	-0-	-1447	-0-	1129	2			Y	-0-					24
03	2108	X	1106	-0-	-1002	-0-	1004	2	102	9	Y	93					117
04	2040	X	1188	-0-	-852	-0-	1177	2	11	9	Y	10					127
05	2821	X	82	-0-	-2739	-0-	82	2			Y	-0-					127
06	1650	X	552	-0-	-1098	-0-	552	2			Y	-0-					127

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	589	1	1178	2	Y	36					129
							40	9									
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	530	1	1087	2	Y	27	131	1			25
							30	9									
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	600	1	1211	2	Y	43					68
							47	9									
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	532	1	963	2	Y	43					111
							47	9									
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	554	1	1019	2	Y	46					157
							51	9									
*06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	592	1	1142	2	Y	38	156	1			39
							42	9									

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

01	3007	X	1778	-0-	-1229	-0-	216	1	1562	2	Y	-0-					-0-
02	2268	X	1852	-0-	-416	-0-	219	1	1633	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	1859	-0-	-311	-0-	222	1	1614	2	Y	21					21
							23	9									
04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	284	1	2160	2	Y	16	15	1			22
							18	9									
05	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	332	1	2623	2	Y	24	15	1			31
							26	9									
*06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	241	1	1670	2	Y	18	17	1			32
							34	3	20	9							

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108779 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8460 - 9605

01	961	N	943	-0-	-18	-0-	908	2	35	9	N	32					149
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					149
03	775	N	453	-0-	-322	-0-	453	2			N	-0-					149
04	900	N	660	-0-	-240	-0-	659	2	1	9	N	1					150
05	2852	X	5	-0-	-2847	-0-	1	1	2	2	N	2					152
							2	9									
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	346	2	63	9	N	57	174	1			35

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

01	3844	X	2055	-0-	-1789	-0-	241	1	1693	2	Y	110	183	1			134
							121	9									
02	3164	X	2045	-0-	-1119	-0-	216	1	1726	2	Y	94	166	1			62
							103	9									
03	3255	X	2088	-0-	-1167	-0-	246	1	1809	2	Y	30					92
							33	9									
04	3150	X	2625	-0-	-525	-0-	247	1	2348	2	Y	27	93	1			26
							30	9									
05	2635	X	2320	-0-	-315	-0-	227	1	2065	2	Y	25					51
							28	9									
*06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	250	1	4030	2	Y	29	52	1			28
							32	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3689	X	2845	-0-	-844	-0-	342	1	2478	2	Y	23	14	1			28
							25	9									
02	3220	X	2507	-0-	-713	-0-	294	1	2192	2	Y	19	15	1			32
							21	9									
03	3441	X	2573	-0-	-868	-0-	303	1	2202	2	Y	62	31	1			63
							68	9									
04	3150	X	2410	-0-	-740	-0-	273	1	2075	2	Y	56	47	1			72
							62	9									
05	3193	X	2339	-0-	-854	-0-	255	1	2011	2	Y	66	49	1			89
							73	9									
06	2760	X	1854	-0-	-906	-0-	221	1	1525	2	Y	55	49	1			95
							47	3	61	9							

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
01	4185	X	3692	-0-	-493	-0-	77	1	3615	2	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3291	-0-	-377	-0-	68	1	3223	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3403	-0-	-627	-0-	71	1	3256	2	Y	69					69
							76	9									
04	3750	X	3452	-0-	-298	-0-	62	1	3324	2	Y	60	70	1			59
							66	9									
05	3720	X	3391	-0-	-329	-0-	64	1	3264	2	Y	57					116
							63	9									
06	3570	X	2146	-0-	-1424	-0-	66	1	2004	2	Y	69	119	1			66
							76	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
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	27	1	188	2	Y	-0-	20	1			7
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	2	Y	-0-	4	1			3
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	206	2	Y	103	3	1			103
							113	9									
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	172	2	Y	89	78	1			114
							98	9									
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	146	2	Y	84	78	1			120
							92	9									
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	100	2	Y	88	66	1			142
							2	3	97	9							

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
01	416	X	416	-0-	-0-	-0-	50	1	366	2	Y	-0-					4
02	644	X	219	-0-	-425	-0-	29	1	190	2	Y	-0-					4
03	930	X	152	-0-	-778	-0-	22	1	130	2	Y	-0-					4
04	900	X	379	-0-	-521	-0-	50	1	328	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	930	X	113	-0-	-817	-0-	113	2			Y	-0-					1
06	390	X	301	-0-	-89	-0-	301	2			Y	-0-					1

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
01	309	X	309	-0-	-0-	-0-	277	2	32	9	Y	29	14	1			18
02	196	X	177	-0-	-19	-0-	176	2	1	9	Y	1					19
03	217	X	140	-0-	-77	-0-	140	2			Y	-0-	18	1			1
04	300	X	135	-0-	-165	-0-	135	2			Y	-0-					1
05	310	X	182	-0-	-128	-0-	182	2			Y	-0-	1	1			-0-
*06	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1798	N	1499	-0-	-299	-0-	87	1	1339	2	Y	66	69	1			24
							73	9									
02	1652	N	1399	-0-	-253	-0-	83	1	1253	2	Y	57	64	1			17
							63	9									
03	1643	N	1420	-0-	-223	-0-	82	1	1263	2	Y	68	63	1			22
							75	9									
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	92	1	1412	2	Y	59	67	1			14
							65	9									
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	100	1	1467	2	Y	58	43	1			29
							64	9									
06	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	81	1	1189	2	Y	57	46	1			40
							63	9									

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
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	522	-0-	-38	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	546	2	132	9	Y	120	34	1			86
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	543	2	50	9	Y	45	73	1			58
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	574	2	61	9	Y	55					113
*06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	566	2	103	9	Y	94	106	1			101

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					107
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					114
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					1
03	3100	N	3176	-0-	76	76	384	1	2792	2	Y	-0-					1
04	469	N	393	-0-	-76	-0-	45	1	348	2	Y	-0-					1
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					1
06	840	X	178	-0-	-662	-0-	21	1	153	2	Y	-0-					1
							4	3									

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
01	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	102	1	1570	2	Y	152	128	1			55
							167	9									
02	1764	N	1347	-0-	-417	-0-	75	1	1123	2	Y	135	169	1			21
							149	9									
03	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	88	1	1351	2	Y	198	158	1			61
							218	9									
04	1770	N	1471	-0-	-299	-0-	86	1	1305	2	Y	73	81	1			53
							80	9									
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	92	1	1348	2	Y	98	119	1			32
							108	9									
06	1560	N	1192	-0-	-368	-0-	71	1	1045	2	Y	69	71	1			30
							76	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

01	2294	N	1621	-0-	-673	-0-	510	1	1107	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	2072	N	1527	-0-	-545	-0-	500	1	1023	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	2294	N	1589	-0-	-705	-0-	524	1	1058	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	535	1	1181	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	840	1	1825	2	Y	16	6	1			15
							18	9									
*06	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	855	1	1901	2	Y	19	13	1			21
							21	9									

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

01	6758	X	1444	-0-	-5314	-0-	134	1	1310	2	Y	-0-	162	1			14
02	6104	X	-0-	-0-	-6104	-0-					Y	-0-					14
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-	12	1			2
04	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-					2
05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					2
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					2

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	5	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	8	1	378	2	Y	16					16
							18	9									
04	240	N	75	-0-	-165	-0-	1	1	71	2	Y	3	16	1			3
							3	9									
05	186	N	119	-0-	-67	-0-	2	1	110	2	Y	6					9
							7	9									
06	390	N	129	-0-	-261	-0-	4	1	106	2	Y	17	10	1			16
							19	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	178	2	Y	27	7	1			29
							30	9									
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	153	2	Y	22	16	1			35
							24	9									
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	19	1	135	2	Y	2	34	1			3
							2	9									
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	20	1	155	2	Y	5	2	1			6
							6	9									
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	18	1	142	2	Y	9	4	1			11
							10	9									
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	16	1	113	2	Y	7	6	1			12
							4	3	8	9							

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	1266	1	2746	2	Y	-0-					-0-
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	1311	1	2681	2	Y	-0-					-0-
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	1357	1	2738	2	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3444	-0-	-426	-0-	1074	1	2370	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	3150	-0-	-1283	-0-	993	1	2157	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3339	-0-	-951	-0-	1036	1	2303	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 168685 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8348 - 9513

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	3348	X	2085	-0-	-1263	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2332	-0-	-692	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2535	-0-	-658	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
*06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	317	1	2295	2	Y	39	35	1			14
							43	9									
02	2436	N	2391	-0-	-45	-0-	278	1	2074	2	Y	35	37	1			12
							39	9									
03	2759	N	2613	-0-	-146	-0-	315	1	2294	2	Y	4	15	1			1
							4	9									
04	2580	N	2331	-0-	-249	-0-	271	1	2056	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2635	N	2362	-0-	-273	-0-	265	1	2091	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	2520	N	2248	-0-	-272	-0-	284	1	1961	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	69	-0-	-427	-0-	65	2	4	9	Y	4	4	1			3
02	448	X	66	-0-	-382	-0-	66	2			Y	-0-					3
03	496	X	56	-0-	-440	-0-	53	2	3	9	Y	3	3	1			3
04	480	X	51	-0-	-429	-0-	42	2	9	9	Y	8					11
05	62	X	41	-0-	-21	-0-	38	2	3	9	Y	3	8	1			6
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	33	2	17	9	Y	15					21

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	Y	-0-					8
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	21	1	134	2	Y	-0-					8
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	12	1	69	2	Y	-0-					8
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	7	1	44	2	Y	-0-	8	1			-0-
05	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	336	1	2434	2	Y	103	92	1			37
							113	9									
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	271	1	2024	2	Y	93	98	1			32
							102	9									
03	2728	N	2539	-0-	-189	-0-	307	1	2232	2	Y	-0-	32	1			-0-
04	2790	N	2439	-0-	-351	-0-	284	1	2155	2	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2541	-0-	-125	-0-	286	1	2255	2	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2458	-0-	-2	-0-	310	1	2148	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
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1023	2	2	9	Y	2					2
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1313	2	8	9	Y	7	2	1			7
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1137	2	8	9	Y	7					14
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1902	2	14	9	Y	13	12	1			15
*06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1736	2	9	9	Y	8					23

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
01	5859	X	5279	-0-	-580	-0-	634	1	4583	2	Y	56					190
							62	9									
02	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	713	1	5317	2	Y	-0-					190
03	6107	X	6088	-0-	-19	-0-	736	1	5352	2	Y	-0-					190
04	5910	X	5555	-0-	-355	-0-	639	1	4863	2	Y	48	176	1			62
							53	9									
05	6541	X	5858	-0-	-683	-0-	658	1	5200	2	Y	-0-					62
*06	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	811	1	5602	2	Y	37					99
							41	9									

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
01	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2581	2	205	9	Y	186	182	1			159
02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2447	2	111	9	Y	101	176	1			84
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2537	2	180	9	Y	164	130	1			118
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1958	2	24	9	Y	22	100	1			40
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1861	2	30	9	Y	27					67
*06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1818	2	62	9	Y	56	62	1			61

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
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	52	1	376	2	Y	-0-					55
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	124	1	931	2	Y	-0-					55
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	146	1	1059	2	Y	-0-					55
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	94	1	711	2	Y	44					99
							48	9									
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	292	1	2303	2	Y	-0-					99
*06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	295	1	2044	2	Y	-0-					99
							58	3									

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	1722	2	35	9	Y	32					65
02	1540	N	1268	-0-	-272	-0-	1268	2			Y	-0-					65
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1842	2	2	9	Y	2	66	1			1
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					1
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1801	2	1	9	Y	1	1	1			1
*06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1755	2	85	9	Y	77					78

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	930	N	533	-0-	-397	-0-	32	1	498	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	840	N	70	-0-	-770	-0-	4	1	65	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	930	N	407	-0-	-523	-0-	24	1	370	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
04	510	N	371	-0-	-139	-0-	22	1	340	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	83	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	390	N	320	-0-	-70	-0-	20	1	299	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	1138	1	2279	2	Y	14					49
							15	9									
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	920	1	1885	2	Y	11	50	1			10
							12	9									
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	1017	1	2052	2	Y	6					16
							7	9									
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	1015	1	1839	2	Y	4					20
							4	9									
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	1143	1	2103	2	Y	2					22
							2	9									
*06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	1019	1	1962	2	Y	1	22	1			1
							1	9									

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
01	3100	X	3006	-0-	-94	-0-	365	1	2641	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2797	-0-	-87	-0-	330	1	2467	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2973	-0-	-220	-0-	354	1	2575	2	Y	40	28	1			12
							44	9									
04	3090	X	2771	-0-	-319	-0-	318	1	2411	2	Y	38	40	1			10
							42	9									
05	3100	X	2472	-0-	-628	-0-	273	1	2152	2	Y	43	39	1			14
							47	9									
06	3000	X	2447	-0-	-553	-0-	304	1	2102	2	Y	37	39	1			12
							41	9									

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
01	4092	X	832	-0-	-3260	-0-	291	1	541	2	Y	-0-					34
02	2184	X	576	-0-	-1608	-0-	77	1	499	2	Y	-0-					34
03	3007	X	1837	-0-	-1170	-0-	297	1	1540	2	Y	-0-					34
04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	829	1	4811	2	Y	-0-					34
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	774	1	4528	2	Y	-0-					34
06	1770	X	1079	-0-	-691	-0-	162	1	897	2	Y	-0-					34
							20	3									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	66	1	1014	2	Y	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	63	1	951	2	Y	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	65	1	1004	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	964	-0-	-86	-0-	59	1	905	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	67	1	981	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	843	-0-	-177	-0-	54	1	789	2	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
01	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	135	1	2085	2	Y	123	126	1			45
							135	9									
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	127	1	1914	2	Y	124	132	1			37
							136	9									
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	140	1	2153	2	Y	80	91	1			26
							88	9									
04	2280	N	1916	-0-	-364	-0-	115	1	1749	2	Y	47	62	1			11
							52	9									
05	2387	N	1897	-0-	-490	-0-	116	1	1716	2	Y	59	41	1			29
							65	9									
06	2310	N	1755	-0-	-555	-0-	109	1	1598	2	Y	44	42	1			31
							48	9									

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		49	-0-	49	49	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		37	-0-	37	86	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	45	-0-	45	131	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
							1	3									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	239	1	1731	2	Y	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	205	1	1527	2	Y	-0-					-0-
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	242	1	1756	2	Y	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	203	1	1546	2	Y	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	228	1	1794	2	Y	-0-					-0-
*06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	182	1	1251	2	Y	-0-					-0-
							51	3									

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	87	1	1337	2	Y	30	31	1			11
							33	9									
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	78	1	1167	2	Y	28	31	1			8
							31	9									
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	94	1	1439	2	Y	21	22	1			7
							23	9									
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	85	1	1301	2	Y	18	21	1			4
							20	9									
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	84	1	1231	2	Y	18	13	1			9
							20	9									
06	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	69	1	1021	2	Y	17	14	1			12
							19	9									

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

01	2635	X	1886	-0-	-749	-0-	579	1	1256	2	Y	46	63	1			38
							51	9									
02	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	720	1	1471	2	Y	64	57	1			45
							70	9									
03	2542	X	2253	-0-	-289	-0-	741	1	1497	2	Y	14	51	1			8
							15	9									
04	2460	X	1628	-0-	-832	-0-	502	1	1109	2	Y	15	12	1			11
							17	9									
05	2542	X	1444	-0-	-1098	-0-	444	1	965	2	Y	32	13	1			30
							35	9									
06	2430	X	1340	-0-	-1090	-0-	402	1	893	2	Y	41	26	1			45
							45	9									

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

01	3813	X	3375	-0-	-438	-0-	204	1	3149	2	Y	20	21	1			7
							22	9									
02	3444	X	3061	-0-	-383	-0-	189	1	2850	2	Y	20	21	1			6
							22	9									
03	3627	X	3372	-0-	-255	-0-	202	1	3098	2	Y	65	50	1			21
							72	9									
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	234	1	3579	2	Y	57	64	1			14
							63	9									
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	268	1	3951	2	Y	56	42	1			28
							62	9									
*06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	228	1	3347	2	Y	65	47	1			46
							72	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3069	X	2841	-0-	-228	-0-	171	1	2629	2	Y	37	38	1			13
							41	9									
02	2772	X	2595	-0-	-177	-0-	159	1	2395	2	Y	37	39	1			11
							41	9									
03	2883	X	2778	-0-	-105	-0-	167	1	2557	2	Y	49	44	1			16
							54	9									
04	2790	X	2462	-0-	-328	-0-	149	1	2267	2	Y	42	48	1			10
							46	9									
05	2883	X	2716	-0-	-167	-0-	169	1	2490	2	Y	52	36	1			26
							57	9									
06	2790	X	1600	-0-	-1190	-0-	100	1	1470	2	Y	27	34	1			19
							30	9									

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2258	-0-	-749	-0-	137	1	2108	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
02	2352	X	2061	-0-	-291	-0-	127	1	1920	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
03	2511	X	2261	-0-	-250	-0-	138	1	2117	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	151	1	2309	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	169	1	2489	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*06	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	151	1	2223	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	229	1	3534	2	N	167	172	1			61
							184	9									
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	203	1	3056	2	N	168	179	1			50
							185	9									
03	3782	X	3476	-0-	-306	-0-	205	1	3147	2	N	113	126	1			37
							124	9									
04	3660	X	2893	-0-	-767	-0-	171	1	2615	2	N	97	111	1			23
							107	9									
05	3782	X	3083	-0-	-699	-0-	188	1	2764	2	N	119	83	1			59
							131	9									
06	3660	X	1998	-0-	-1662	-0-	123	1	1801	2	N	67	79	1			47
							74	9									

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
01	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	528	1	3816	2	Y	-0-					-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	375	1	2800	2	Y	-0-					-0-
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	387	1	2814	2	Y	204	143	1			61
							224	9									
04	3150	X	2944	-0-	-206	-0-	318	1	2417	2	Y	190	201	1			50
							209	9									
05	3255	X	3057	-0-	-198	-0-	316	1	2499	2	Y	220	199	1			71
							242	9									
06	3150	X	3018	-0-	-132	-0-	356	1	2457	2	Y	186	196	1			61
							205	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4650	X	4327	-0-	-323	-0-	477	1	3448	2	Y	365	328	1			132
							402	9									
02	4200	X	3600	-0-	-600	-0-	382	1	2853	2	Y	332	350	1			114
							365	9									
03	4650	X	3852	-0-	-798	-0-	421	1	3060	2	Y	337	350	1			101
							371	9									
04	4500	X	3593	-0-	-907	-0-	377	1	2869	2	Y	315	333	1			83
							347	9									
05	4340	X	3682	-0-	-658	-0-	369	1	2914	2	Y	363	329	1			117
							399	9									
06	4200	X	3605	-0-	-595	-0-	413	1	2854	2	Y	307	324	1			100
							338	9									

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

01	3875	X	3434	-0-	-441	-0-	206	1	3183	2	Y	41	34	1			15
							45	9									
02	3500	X	3067	-0-	-433	-0-	188	1	2834	2	Y	41	50	1			6
							45	9									
03	3658	X	3387	-0-	-271	-0-	196	1	3012	2	Y	163	119	1			50
							179	9									
04	3480	X	3117	-0-	-363	-0-	188	1	2867	2	Y	56	65	1			41
							62	9									
05	3503	X	3240	-0-	-263	-0-	200	1	2950	2	Y	82	96	1			27
							90	9									
06	3330	X	2125	-0-	-1205	-0-	132	1	1935	2	Y	53	57	1			23
							58	9									

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

01	6572	X	5422	-0-	-1150	-0-	322	1	4958	2	Y	129	106	1			47
							142	9									
02	5656	X	5097	-0-	-559	-0-	310	1	4662	2	Y	114	143	1			18
							125	9									
03	5921	X	5420	-0-	-501	-0-	331	1	5089	2	Y	-0-	18	1			-0-
04	5730	X	5035	-0-	-695	-0-	310	1	4725	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5340	-0-	-302	-0-	339	1	5001	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	4685	-0-	-775	-0-	298	1	4387	2	Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

01	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	473	1	7289	2	Y	235	193	1			85
							259	9									
02	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	455	1	6846	2	Y	208	260	1			33
							229	9									
03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	464	1	7116	2	Y	-0-	33	1			-0-
04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	430	1	6568	2	Y	-0-					-0-
05	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	465	1	6842	2	Y	-0-					-0-
*06	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	657	1	9665	2	Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	5921	X	5612	-0-	-309	-0-	675	1	4891	2	Y	42	38	1			15
							46	9									
02	5460	X	5045	-0-	-415	-0-	592	1	4411	2	Y	38	40	1			13
							42	9									
03	6045	X	5561	-0-	-484	-0-	671	1	4879	2	Y	10	20	1			3
							11	9									
04	5850	X	4558	-0-	-1292	-0-	529	1	4020	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	5611	X	4939	-0-	-672	-0-	554	1	4374	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	5430	X	4895	-0-	-535	-0-	618	1	4267	2	Y	9	9	1			3
							10	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

01	6603	X	5276	-0-	-1327	-0-	636	1	4603	2	Y	34	31	1			12
							37	9									
02	5964	X	4996	-0-	-968	-0-	589	1	4394	2	Y	12	20	1			4
							13	9									
03	6603	X	4504	-0-	-2099	-0-	544	1	3960	2	Y	-0-	4	1			-0-
04	6270	X	4641	-0-	-1629	-0-	540	1	4101	2	Y	-0-					-0-
05	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	700	1	5520	2	Y	-0-					-0-
*06	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	769	1	5306	2	Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

01	5146	X	3549	-0-	-1597	-0-	214	1	3290	2	Y	41	34	1			15
							45	9									
02	4200	X	3591	-0-	-609	-0-	221	1	3329	2	Y	37	46	1			6
							41	9									
03	3999	X	3955	-0-	-44	-0-	242	1	3713	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	3870	X	3287	-0-	-583	-0-	202	1	3085	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3469	-0-	-499	-0-	220	1	3249	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3183	-0-	-657	-0-	203	1	2980	2	Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

01	4774	X	4364	-0-	-410	-0-	1130	1	3234	2	Y	-0-					-0-
02	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	626	1	3408	2	Y	-0-					-0-
03	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	329	1	5058	2	Y	314	218	1			96
							345	9									
04	4590	X	3947	-0-	-643	-0-	235	1	3591	2	Y	110	127	1			79
							121	9									
05	4743	X	4364	-0-	-379	-0-	266	1	3919	2	Y	163	188	1			54
							179	9									
06	5490	X	3647	-0-	-1843	-0-	223	1	3275	2	Y	135	130	1			59
							149	9									

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

01	1891	N	1363	-0-	-528	-0-	392	1	852	2	Y	108	112	1			90
							119	9									
02	1568	N	658	-0-	-910	-0-	191	1	391	2	Y	69	111	1			48
							76	9									
03	1891	N	1592	-0-	-299	-0-	466	1	939	2	Y	170	115	1			103
							187	9									
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	606	1	1337	2	Y	181	147	1			137
							199	9									
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	640	1	1389	2	Y	138	146	1			129
							152	9									
*06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	572	1	1272	2	Y	102	112	1			119
							112	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	25668	X	25668	-0-	-0-	-0-	3114	1	22541	2	Y	12	8	1			15
							13	9									
02	22987	X	22987	-0-	-0-	-0-	2717	1	20258	2	Y	11	8	1			18
							12	9									
03	25186	X	25186	-0-	-0-	-0-	3041	1	22117	2	Y	25	17	1			26
							28	9									
04	23265	X	23265	-0-	-0-	-0-	2702	1	20535	2	Y	25	19	1			32
							28	9									
05	23768	X	23768	-0-	-0-	-0-	2669	1	21065	2	Y	31	22	1			41
							34	9									
06	22170	X	17460	-0-	-4710	-0-	2148	1	14832	2	Y	22	22	1			41
							456	3	24	9							

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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

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

01	3193	X	3025	-0-	-168	-0-	941	1	2074	2	N	9	1	8			182
							10	9									
02	2576	X	2271	-0-	-305	-0-	304	1	1958	2	N	8					190
							9	9									
03	3131	X	2890	-0-	-241	-0-	623	1	2263	2	N	4					194
							4	9									
04	3030	X	2203	-0-	-827	-0-	399	1	1803	2	N	1	1	8			194
							1	9									
05	3131	X	1790	-0-	-1341	-0-	196	1	1592	2	N	2	1	8			195
							2	9									
06	2940	X	842	-0-	-2098	-0-	64	1	767	2	N	10					205
							11	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	56	1	123	2	N	-0-					28
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	16	1	102	2	N	-0-					28
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	40	1	144	2	N	-0-					28
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	36	1	162	2	N	1	1	8			28
							1	9									
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	210	2	N	-0-					28
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	N	-0-					28

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

01	3596	X	3327	-0-	-269	-0-	285	1	2928	2	N	104	2	8			267
							114	9									
02	3248	X	2818	-0-	-430	-0-	271	1	2546	2	N	1	1	8			267
							1	9									
03	3596	X	3464	-0-	-132	-0-	295	1	3068	2	N	92	189	1			170
							101	9									
04	3360	X	3159	-0-	-201	-0-	284	1	2800	2	N	68	1	8			237
							75	9									
05	3317	X	3302	-0-	-15	-0-	137	1	3106	2	N	54	183	1	1	8	107
							59	9									
06	3360	X	2293	-0-	-1067	-0-	185	1	2062	2	N	42	2	8			147
							46	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

01	1705	X	668	-0-	-1037	-0-	203	1	448	2	Y	15	1	8			196
							17	9									
02	1540	X	566	-0-	-974	-0-	75	1	482	2	Y	8					204
							9	9									
03	1705	X	664	-0-	-1041	-0-	143	1	521	2	Y	-0-					204
04	1620	X	621	-0-	-999	-0-	112	1	508	2	Y	1	1	8			204
							1	9									
05	924	X	924	-0-	-0-	-0-	101	1	823	2	Y	-0-					204
*06	687	X	687	-0-	-0-	-0-	52	1	631	2	Y	4					208
							4	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

01	1612	X	1555	-0-	-57	-0-	474	1	1044	2	Y	34	1	8			178
							37	9									
02	1428	N	979	-0-	-449	-0-	129	1	833	2	Y	15					193
							17	9									
03	1674	N	1018	-0-	-656	-0-	220	1	798	2	Y	-0-					193
04	1500	N	857	-0-	-643	-0-	155	1	701	2	Y	1	1	8			193
							1	9									
05	1085	N	503	-0-	-582	-0-	55	1	448	2	Y	-0-					193
06	990	N	367	-0-	-623	-0-	28	1	338	2	Y	1	1	8			193
							1	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1513	-0-		-223	-0-		132	1	1362	2	N	17	2	8			184
									19	9									
02	1540	N	1287	-0-		-253	-0-		119	1	1122	2	N	42	1	8			225
									46	9									
03	1588	N	1588	-0-		-0-	-0-		137	1	1419	2	N	29	170	1			84
									32	9									
04	1470	N	1405	-0-		-65	-0-		126	1	1248	2	N	28	3	8			109
									31	9									
05	1450	N	1450	-0-		-0-	-0-		60	1	1349	2	N	37	2	8			144
									41	9									
06	1530	N	1087	-0-		-443	-0-		83	1	931	2	N	66	3	8			207
									73	9									

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2375	-0-		-260	-0-		206	1	2117	2	N	47	2	8			194
									52	9									
02	2380	X	1884	-0-		-496	-0-		181	1	1702	2	N	1	1	8			194
									1	9									
03	2635	X	2164	-0-		-471	-0-		181	1	1885	2	N	89	184	1			99
									98	9									
04	2490	X	1717	-0-		-773	-0-		155	1	1529	2	N	30					129
									33	9									
05	2387	X	2010	-0-		-377	-0-		84	1	1897	2	N	26	1	8			154
									29	9									
06	2310	X	1592	-0-		-718	-0-		128	1	1424	2	N	36	3	8			187
									40	9									

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1749	-0-		-235	-0-		152	1	1560	2	N	34	1	8			187
									37	9									
02	1848	N	1350	-0-		-498	-0-		129	1	1218	2	N	3	1	8			189
									3	9									
03	1857	N	1857	-0-		-0-	-0-		162	1	1685	2	N	9	153	1			45
									10	9									
04	1680	N	1493	-0-		-187	-0-		135	1	1332	2	N	24	2	8			67
									26	9									
05	1663	N	1663	-0-		-0-	-0-		69	1	1554	2	N	36	1	8			102
									40	9									
06	1800	N	1289	-0-		-511	-0-		104	1	1154	2	N	28	3	8			127
									31	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1732	N	1732	-0-		-0-	-0-		560	1	1164	2	N	7	2	8			80
									8	9									
02	1064	N	516	-0-		-548	-0-		61	1	432	2	N	21	1	8			100
									23	9									
03	1147	N	863	-0-		-284	-0-		19	1	838	2	N	5					105
									6	9									
04	1140	N	813	-0-		-327	-0-		64	1	740	2	N	8	5	8			108
									9	9									
05	1066	N	1066	-0-		-0-	-0-		25	1	1031	2	N	9	2	8			115
									10	9									
*06	947	N	947	-0-		-0-	-0-		25	1	910	2	N	11	4	8			122
									12	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	132	1	1352	2	N	1	1	8			99
							1	9									
02	2688	N	1367	-0-	-1321	-0-	27	1	1295	2	N	41					140
							45	9									
03	1550	N	1009	-0-	-541	-0-	27	1	982	2	N	-0-					140
04	1440	N	1214	-0-	-226	-0-	27	1	1184	2	N	3	3	8			140
							3	9									
05	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	27	1	1419	2	N	6	3	8			143
							7	9									
06	990	N	621	-0-	-369	-0-	26	1	584	2	N	10	1	8			152
							11	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	65	1	135	2	N	-0-					82
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	29	1	207	2	N	-0-					82
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	6	1	289	2	N	-0-					82
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					82
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					82
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					82

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

01	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	1287	2	7	9	N	6	3	8			83
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1151	2	68	9	N	62	1	8			144
03	1364	N	1188	-0-	-176	-0-	1185	2	3	9	N	3					147
04	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	1210	2	4	9	N	4	4	8			147
05	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	1223	2	10	9	N	9	2	8			154
06	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	1054	2	28	9	N	25	2	8			177

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

01	2170	N	2033	-0-	-137	-0-	2032	2	1	9	N	1	1	8			35
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1856	2	67	9	N	61	1	8			95
03	2108	N	1929	-0-	-179	-0-	1923	2	6	9	N	5					100
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2025	2	9	9	N	8	3	8			105
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2123	2	17	9	N	15	2	8			118
*06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2022	2	56	9	N	51	2	8			167

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-					77
02	112	N	51	-0-	-61	-0-	1	1	50	2	N	-0-					77
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	2	N	-0-					77
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	1	1	66	2	N	-0-					77
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	2	N	-0-					77
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROBERTS & MURPHY, INC. 717690
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059158 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8246 - 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
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					46
02	308	N	153	-0-	-155	-0-	153	2			N	-0-					46
03	341	N	117	-0-	-224	-0-	117	2			N	-0-					46
04	300	N	109	-0-	-191	-0-	109	2			N	-0-					46
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					46
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					46

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	112	1	994	2	Y	77	11	8			148
							85	9									
02	1008	N	800	-0-	-208	-0-	74	1	663	2	Y	57	180	1	6	8	19
							63	9									
03	1209	N	868	-0-	-341	-0-	80	1	697	2	Y	83	20	8			82
							91	9									
04	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	109	1	850	2	Y	80	17	8			145
							88	9									
*05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	157	1	1013	2	Y	134	13	8			266
							147	9									
*06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	135	1	1044	2	Y	30	181	1	16	8	99
							33	9									

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 113463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8462 - 9759

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	75	1	667	2	N	-0-					178
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					178
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					178
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 136156 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8490 - 9205

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/27/2015

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

01	837	N	822	-0-	-15	-0-	83	1	739	2	N	-0-					45
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	74	1	670	2	N	-0-					45
03	868	N	816	-0-	-52	-0-	84	1	732	2	N	-0-					45
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	100	1	780	2	N	3	3	8			45
							3	9									
*05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	108	1	695	2	N	60					105
							66	9									
06	780	N	608	-0-	-172	-0-	70	1	538	2	N	-0-					105

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	175	1	1556	2	N	-0-					159
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	198	1	1780	2	N	32	180	1	1	8	10
							35	9									
03	1798	N	1492	-0-	-306	-0-	154	1	1337	2	N	1	1	8			10
							1	9									
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	240	1	1879	2	N	1	1	8			10
							1	9									
*05	2232	N	2093	-0-	-139	-0-	281	1	1811	2	N	1	1	8			10
							1	9									
*06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	215	1	1660	2	N	1	1	8			10
							1	9									

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	53	1	476	2	N	-0-					67
02	644	N	419	-0-	-225	-0-	42	1	377	2	N	-0-					67
03	682	N	509	-0-	-173	-0-	53	1	456	2	N	-0-					67
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	61	1	476	2	N	3					70
							3	9									
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	72	1	463	2	N	-0-					70
06	480	N	367	-0-	-113	-0-	42	1	325	2	N	-0-					70

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					27
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					27
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					27
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					27
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1802	2	75	9	Y	68					95
*06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					95

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

01	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5685	2	29	9	Y	26					79
02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5269	2	129	9	Y	117	132	1			64
03	5890	X	5758	-0-	-132	-0-	5706	2	52	9	Y	47					111
*04	5640	X	5516	-0-	-124	-0-	5495	2	21	9	Y	19					130
05	5890	X	5633	-0-	-257	-0-	5594	2	39	9	Y	35	118	1			47
*06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5745	2	13	9	Y	12					59

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

01	2015	X	1414	-0-	-601	-0-	1312	2	102	9	N	93	179	1			26
02	2884	X	1204	-0-	-1680	-0-	919	2	285	9	N	259	194	1			91
03	3193	X	1339	-0-	-1854	-0-	1112	2	227	9	N	206	192	1			105
04	3090	X	1816	-0-	-1274	-0-	1816	2			N	-0-					105
05	2976	X	2612	-0-	-364	-0-	2460	2	152	9	N	138	187	1			56
*06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	2886	2	183	9	N	166	182	1			40

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 15 RRCID -> 089042 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8220 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	636	-0-	-1286	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	522	-0-	-1338	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	580	-0-	-1342	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	1846	-0-	-572	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	1412	-0-	-748	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1351	-0-	-695	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	842	-0-	-958	-0-	842	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1544	2	7	9	Y	6					6
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1399	2	33	9	Y	30	24	1			12
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1493	2	12	9	Y	11					23
*04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1500	2	10	9	Y	9					32
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1567	2	17	9	Y	15	31	1			16
06	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	1392	2	7	9	Y	6					22

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	961	N	956	-0-	-5	-0-	919	2	37	9	Y	34	96	1			23
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					23
03	899	N	803	-0-	-96	-0-	802	2	1	9	Y	1	1	8			23
04	930	N	872	-0-	-58	-0-	849	2	23	9	Y	21					44
05	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2			Y	-0-					44
*06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	798	2	28	9	Y	25	2	8			67

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	701	2	8	9	Y	7					25
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	651	2	33	9	Y	30	37	1			18
03	775	N	578	-0-	-197	-0-	566	2	12	9	Y	11					29
*04	690	N	357	-0-	-333	-0-	347	2	10	9	Y	9					38
05	744	N	498	-0-	-246	-0-	481	2	17	9	Y	15	36	1			17
06	570	N	393	-0-	-177	-0-	386	2	7	9	Y	6					23

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

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

01	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3957	2	20	9	Y	18					44
02	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3768	2	29	9	Y	26					70
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4164	2	11	9	Y	10					80
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4245	2	43	9	Y	39	93	1			26
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			Y	-0-					26
*06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			Y	-0-					26

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					22
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					22
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					22
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2175	2	218	9	Y	198	178	1			42
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2658	2	1	9	Y	1	1	8			42
*06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					42

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

01	2449	N	1757	-0-	-692	-0-	1742	2	15	9	Y	14					27
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1705	2	22	9	Y	20	42	1			5
03	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	1502	2	32	9	Y	29					34
04	1710	N	1404	-0-	-306	-0-	1378	2	26	9	Y	24	37	1			21
05	1922	N	1381	-0-	-541	-0-	1369	2	12	9	Y	11					32
06	1470	N	1209	-0-	-261	-0-	1196	2	13	9	Y	12	38	1	1	8	5

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					135
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1564	2	17	9	N	15					150
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1428	2	19	9	N	17					167
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					167
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					167
*06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1260	2	2	9	N	2	2	8			167

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					18
02	896	X	884	-0-	-12	-0-	884	2			Y	-0-					18
03	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1043	2	91	9	Y	83	88	1			13
04	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					13
05	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					13
*06	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					13

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	855	-0-	-323	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	782	-0-	-328	-0-	782	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
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	307	2	271	9	Y	246	190	1			82
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					82
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	384	2	241	9	Y	219	189	1	6	8	106
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	378	2	175	9	Y	159	185	1			80
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	321	2	161	9	Y	146	184	1			42
*06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	233	2	216	9	Y	196	183	1	9	8	46

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
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	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
01	1271	X	1103	-0-	-168	-0-	1103	2			Y	-0-					8
02	1064	N	889	-0-	-175	-0-	889	2			Y	-0-					8
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1404	2	97	9	Y	88	87	1			9
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					9
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					9
*06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					9

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
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					18
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					18
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2017	2	91	9	Y	83	88	1			13
04	1950	N	1935	-0-	-15	-0-	1935	2			Y	-0-					13
05	2015	N	1796	-0-	-219	-0-	1796	2			Y	-0-					13
06	1950	N	1907	-0-	-43	-0-	1907	2			Y	-0-					13

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
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 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
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					27
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					27
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					27
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					27
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			Y	-0-					27
*06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

01	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					27
02	2408	N	2286	-0-	-122	-0-	2286	2			Y	-0-					27
03	2759	N	2317	-0-	-442	-0-	2317	2			Y	-0-					27
04	2640	N	2164	-0-	-476	-0-	2164	2			Y	-0-					27
05	2542	N	2095	-0-	-447	-0-	2095	2			Y	-0-					27
06	2250	N	2014	-0-	-236	-0-	2014	2			Y	-0-					27

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528

01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1116	2	222	9	Y	202	190	1			69
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					69
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1031	2	178	9	Y	162	1	8			230
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1212	2	22	9	Y	20	191	1			59
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1345	2	166	9	Y	151	180	1	2	8	28
06	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	1100	2	1	9	Y	1	1	8			28

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354

01	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890

01	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	1868	2	20	9	Y	18					44
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1843	2	29	9	Y	26					70
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1915	2	11	9	Y	10					80
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2020	2	43	9	Y	39	93	1			26
05	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	2033	2			Y	-0-					26
*06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					26

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354

01	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

01	3658	X	3410	-0-	-248	-0-	3322	2	88	9	Y	80					168
02	3220	X	3210	-0-	-10	-0-	3159	2	51	9	Y	46	187	1			27
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3534	2	80	9	Y	73					100
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			Y	-0-					100
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			Y	-0-					100
*06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			Y	-0-					100

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					111
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					111
03	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	1574	2			Y	-0-					111
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					111
05	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	1575	2			Y	-0-					111
06	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1408	2	105	9	Y	95					206

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
01	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	1084	2	6	9	Y	5					94
02	1596	N	1267	-0-	-329	-0-	1230	2	37	9	Y	34	94	1			34
03	1705	N	1395	-0-	-310	-0-	1376	2	19	9	Y	17	1	8			50
*04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1201	2	29	9	Y	26					76
05	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	1129	2	29	9	Y	26					102
06	1350	N	1182	-0-	-168	-0-	1151	2	31	9	Y	28	91	1			39

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
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
*06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2542	2	37	9	Y	34	96	1			23
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					23
03	2418	N	1972	-0-	-446	-0-	1971	2	1	9	Y	1	1	8			23
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2403	2	23	9	Y	21					44
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					44
*06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2231	2	28	9	Y	25	2	8			67

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
01	558	N	157	-0-	-401	-0-	157	2			Y	-0-					5
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					5
03	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-					5
04	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					5
05	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			Y	-0-					5
*06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2540	2	4	9	Y	4	4	8			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
01	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	2			Y	-0-					70
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1374	2	14	9	Y	13	3	8			80
03	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1493	2	3	9	Y	3	3	8			80
*04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1484	2	23	9	Y	21	91	1			10
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					10
*06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1541	2	4	9	Y	4	4	8			10

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
01	1488	N	609	-0-	-879	-0-	577	2	32	9	Y	29					42
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	916	2	43	9	Y	39	73	1			8
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1161	2	64	9	Y	58					66
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1766	2	54	9	Y	49	73	1			42
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1491	2	23	9	Y	21					63
*06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1195	2	28	9	Y	25	75	1	2	8	11

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	7843	X	6953	-0-	-890	-0-	6953	2			Y	-0-					87
02	7196	X	7091	-0-	-105	-0-	7023	2	68	9	Y	62					149
03	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7836	2	12	9	Y	11	1	8			159
04	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7521	2	25	9	Y	23					182
05	7843	X	7701	-0-	-142	-0-	7677	2	24	9	Y	22	175	1	1	8	28
06	7590	X	6961	-0-	-629	-0-	6959	2	2	9	Y	2	2	8			28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	620	X	503	-0-	-117	-0-	503	2			N	-0-					63
02	560	X	372	-0-	-188	-0-	331	2	41	9	N	37					100
03	620	X	382	-0-	-238	-0-	376	2	6	9	N	5					105
*04	480	X	339	-0-	-141	-0-	339	2			N	-0-					105
05	496	X	488	-0-	-8	-0-	302	2	186	9	N	169	185	1			89
06	480	X	381	-0-	-99	-0-	381	2			N	-0-					89

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 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
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	4	-0-	-430	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 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
01	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4489	2	237	9	Y	215	191	1			57
02	3780	X	3508	-0-	-272	-0-	3506	2	2	9	Y	2	2	8			57
03	4185	X	4054	-0-	-131	-0-	4051	2	3	9	Y	3	3	8			57
04	4320	X	3784	-0-	-536	-0-	3784	2			Y	-0-					57
05	4464	X	3637	-0-	-827	-0-	3634	2	3	9	Y	3	3	8			57
06	4320	X	3743	-0-	-577	-0-	3722	2	21	9	Y	19	19	8			57

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 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
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					46
02	1512	N	1354	-0-	-158	-0-	1352	2	2	9	N	2	2	8			46
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1501	2	3	9	N	3	3	8			46
04	1710	N	1593	-0-	-117	-0-	1407	2	186	9	N	169	187	1			28
05	1953	N	1705	-0-	-248	-0-	1702	2	3	9	N	3	3	8			28
*06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1723	2	21	9	N	19	19	8			28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 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
01	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			Y	-0-					9
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			Y	-0-					9
03	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-	8	1			1
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					1
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					1
06	5160	X	4764	-0-	-396	-0-	4764	2			Y	-0-					1

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
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	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
01	3348	X	2719	-0-	-629	-0-	2719	2			Y	-0-					18
02	2996	X	2540	-0-	-456	-0-	2540	2			Y	-0-					18
03	3224	X	2844	-0-	-380	-0-	2643	2	201	9	Y	183	177	1			24
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					24
05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					24
*06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			Y	-0-					24

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 107924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6213 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4179	-0-	1079	1079	13	1	4166	2	Y	-0-					50
02	2800	N	5128	-0-	2328	3407	51	1	5071	2	Y	5					55
							6	9									
03	3100	N	1033	-0-	-2067	1340	2	1	1025	2	Y	5					60
							6	9									
04	1950		6898	-0-	4948	6288	27	1	6865	2	Y	5					65
							6	9									
05	2015		504	-0-	-1511	4777	1	1	482	2	Y	19	84	1			-0-
							21	9									
*06	3681		3681	-0-	-0-	4777	30	1	3640	2	Y	10					10
							11	9									

BETHEL (PETTIT) //CONT.// 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	25	1	8198	2	Y	-0-					61
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	35	1	3455	2	Y	5					66
							6	9									
03	3503	X	1717	-0-	-1786	-0-	4	1	1707	2	Y	5					71
							6	9									
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	13	1	3395	2	Y	5					76
							6	9									
05	3503	X	1339	-0-	-2164	-0-	3	1	1316	2	Y	18	94	1			-0-
							20	9									
*06	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	77	1	9350	2	Y	10					10
							11	9									

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	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

	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
01	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	3			N	-0-					92
02	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	3			N	-0-					92
03	9610	X	7748	-0-	-1862	-0-	7748	3			N	-0-					92
04	9300	X	5923	-0-	-3377	-0-	5923	3			N	-0-					92
05	9610	X	8445	-0-	-1165	-0-	8445	3			N	-0-					92
06	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT					92

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
WOOLVERTON WELL #: 1 RRCID -> 181829 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10165 - 10256

	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
*01	0	W	1392	-0-	1392	4517	699	3	693	9	N	630	681	1			84
*02	0	W	953	-0-	953	5470	603	3	350	9	N	318	187	1			215
*03	0	W	773	-0-	773	6243	464	3	309	9	N	281	349	1			147
*04	0	W	663	-0-	663	6906	415	3	248	9	N	225	185	1			187
*05	0	W	428	-0-	428	7334	282	3	146	9	N	133	183	1			137
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7334					N	NO RPT					137

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) //CONT.// 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 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
01	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					32
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					32
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					32
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					32
05	713	N	432	-0-	-281	-0-	432	3			N	-0-					32
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					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

01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	6	1	1959	2	N	-0-					146
02	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	27	1	2709	2	N	-0-					146
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	4	1	1699	2	N	-0-					146
04	3000	N	4082	-0-	1082	1082	16	1	4064	2	N	2					148
							2	9									
05	3100	N	2317	-0-	-783	299	6	1	2311	2	N	-0-					148
*06	1790	N	1491	-0-	-299	-0-	12	1	1479	2	N	-0-					148

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

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

01	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			Y	-0-					157
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-	16	1			141
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					141
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					141
05	279	N	46	-0-	-233	-0-	46	2			Y	-0-					141
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					141

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

01	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			Y	-0-					101
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	Y	1	50	1			52
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					52
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					52
05	434	N	70	-0-	-364	-0-	70	2			Y	-0-					52
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					52

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	684	2	66	9	N	60					195
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	786	2	63	9	N	57	196	1			56
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1063	2	68	9	N	62					118
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	839	2	54	9	N	49					167
05	930	N	630	-0-	-300	-0-	583	2	47	9	N	43					210
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	3131	X	2927	-0-	-204	-0-	2872	2	55	9	N	50					60
02	2828	X	2666	-0-	-162	-0-	2609	2	57	9	N	52					112
03	2976	X	2524	-0-	-452	-0-	2480	2	44	9	N	40					152
04	2880	X	2697	-0-	-183	-0-	2647	2	50	9	N	45	184	1			13
05	2945	X	2696	-0-	-249	-0-	2639	2	57	9	N	52					65
06	2850	X	2490	-0-	-360	-0-	2446	2	44	9	N	40					105

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
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	677	1	665	3	N	3					73
							3	9									
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	640	1	753	3	N	4					77
							4	9									
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	248	1	731	3	N	5					82
							6	9									
04	870	N	783	-0-	-87	-0-	507	1	274	2	N	2					84
							2	9									
05	899	N	217	-0-	-682	-0-	1	1	215	3	N	1					85
							1	9									
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					85

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
01	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	249	1	8028	2	N	202	192	1			348
							222	9									
02	8148	X	7622	-0-	-526	-0-	223	1	7186	2	N	194	191	1			351
							213	9									
03	9021	X	4649	-0-	-4372	-0-	136	1	4400	2	N	103					454
							113	9									
04	8730	X	6587	-0-	-2143	-0-	193	1	6229	2	N	150	379	1			225
							165	9									
05	8990	X	2229	-0-	-6761	-0-	65	1	2100	2	N	58					283
							64	9									
06	8220	X	6313	-0-	-1907	-0-	185	1	5963	2	N	150	181	1	5	8	247
							165	9									

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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

01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					42
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					42
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					42
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					42
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

01	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					-0-
02	448	X	28	-0-	-420	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	496	X	202	-0-	-294	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	480	X	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	496	X	404	-0-	-92	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	480	X	8	-0-	-472	-0-	8	3			N	-0-					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

01	1612	X	1292	-0-	-320	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1568	X	848	-0-	-720	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1702	-0-	-34	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1371	-0-	-309	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
*06	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	3			N	-0-					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

01	1116	X	3	-0-	-1113	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	T. A.		3	-0-	3	4	3	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		2	-0-	2	6	2	3			N	-0-					-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

01	744	#	699	-0-	-45	-0-	560	2	139	9	N	126	173	1								36
02	672	#	507	-0-	-165	-0-	463	2	44	9	N	40										76
03	682	#	428	-0-	-254	-0-	349	2	79	9	N	72										148
04	690	#	315	-0-	-375	-0-	278	2	37	9	N	34	147	1	1	8						34
05	713	#	449	-0-	-264	-0-	409	2	40	9	N	36										70
06	690	#	543	-0-	-147	-0-	543	2			N	-0-										70

BLACK BAYOU 08511 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 108305 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 11373 PERF.10623 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					85
02	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					85
03	1240	#	1113	-0-	-127	-0-	1113	2			N	-0-					85
04	1230	#	965	-0-	-265	-0-	965	2			N	-0-					85
05	1271	#	1184	-0-	-87	-0-	1184	2			N	-0-					85
06	1230	#	1226	-0-	-4	-0-	1226	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					72
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					72
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					72
04	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	1546	2			Y	-0-					72
05	1643	N	1322	-0-	-321	-0-	1322	2			Y	-0-					72
*06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					72

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 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
01	961	N	787	-0-	-174	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	341	-0-	-387	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	140	-0-	-1193	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	95	-0-	-655	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	75	-0-	-297	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	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

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

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6086	-0-	-1385	-0-	374	1	5706	2	Y	5	1	8			4
							6	9									
02	6020	X	4684	-0-	-1336	-0-	320	1	4361	2	Y	3	1	8			6
							3	9									
03	6665	X	5503	-0-	-1162	-0-	352	1	5111	2	Y	36	17	1			25
							40	9									
04	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	487	1	6777	2	Y	22	32	1	1	8	14
							24	9									
05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	486	1	7089	2	Y	20	1	8			33
							22	9									
06	5880	X	4187	-0-	-1693	-0-	318	1	3858	2	Y	10					43
							11	9									

BLACK BAYOU (JAMES) 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 181223 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9409 - 15301

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2015 - PLUGGED 02/21/15

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

01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	627	2	85	3	Y	-0-					39
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	579	2	78	3	Y	5					44
							6	9									
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	623	2	87	3	Y	2					46
							2	9									
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	592	2	83	3	Y	8	48	1			6
							9	9									
05	744	N	695	-0-	-49	-0-	606	2	87	3	Y	2					8
							2	9									
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					8

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

01	4340	X	3330	-0-	-1010	-0-	348	1	2982	2	N	-0-					27
02	3920	X	3589	-0-	-331	-0-	331	1	3244	2	N	13					40
							14	9									
03	4340	X	3721	-0-	-619	-0-	380	1	3341	2	N	-0-					40
04	3450	X	3287	-0-	-163	-0-	288	1	2999	2	N	-0-					40
05	3968	X	3344	-0-	-624	-0-	345	1	2999	2	N	-0-					40
06	3840	X	3597	-0-	-243	-0-	336	1	3261	2	N	-0-					40

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

01	2356	N	2049	-0-	-307	-0-	214	1	1835	2	N	-0-					39
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	189	1	1852	2	N	-0-					39
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	242	1	2133	2	N	-0-					39
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	226	1	2353	2	N	-0-					39
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	234	1	2035	2	N	-0-					39
06	2310	N	2037	-0-	-273	-0-	190	1	1847	2	N	-0-					39

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	25699	X	23201	-0-	-2498	-0-	22944	2	183	3	Y	67	111	1			246
							74	9									
02	21952	X	21354	-0-	-598	-0-	21098	2	164	3	Y	84	110	1			220
							92	9									
03	24304	X	23235	-0-	-1069	-0-	22951	2	184	3	Y	91	114	1			197
							100	9									
04	23520	X	21946	-0-	-1574	-0-	21690	2	177	3	Y	72	222	1			47
							79	9									
05	24304	X	20389	-0-	-3915	-0-	20157	2	180	3	Y	47					94
							52	9									
06	22890	X	NO RPT	-0-	-22890	-0-					Y	NO RPT					94

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

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

01	837	N	656	-0-	-181	-0-	656	2			N	-0-					10
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					10
03	837	N	503	-0-	-334	-0-	503	2			N	-0-					10
04	630	N	225	-0-	-405	-0-	225	2			N	-0-					10
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					10
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1	9	N	1	1	8			10

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

01	1147	X	349	-0-	-798	-0-	348	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	924	X	368	-0-	-556	-0-	367	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	527	X	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	510	X	375	-0-	-135	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	527	X	397	-0-	-130	-0-	396	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	480	X	387	-0-	-93	-0-	385	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764

01	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	4014	-0-	-16	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3595	-0-	-435	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3303	-0-	-597	-0-	3303	2			N	-0-					-0-

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
01	1054	X	487	-0-	-567	-0-	487	2			N	-0-					125
02	952	X	635	-0-	-317	-0-	635	2			N	-0-					125
03	1054	X	809	-0-	-245	-0-	809	2			N	-0-					125
04	870	X	670	-0-	-200	-0-	670	2			N	-0-					125
05	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1286	2	1	9	N	1	113	1			13
*06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2664	2	6	9	N	5					18

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4619	X	4313	-0-	-306	-0-	3769	2	509	3	Y	32	37	1			74
							35	9									
02	4004	X	3959	-0-	-45	-0-	3474	2	467	3	Y	16					90
							18	9									
03	4433	X	4266	-0-	-167	-0-	3701	2	515	3	Y	45	45	1			90
							50	9									
04	4290	X	4115	-0-	-175	-0-	3598	2	505	3	Y	11	48	1			53
							12	9									
05	4433	X	4039	-0-	-394	-0-	3528	2	508	3	Y	3					56
							3	9									
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					56

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

01	3193	X	2855	-0-	-338	-0-	2515	2	340	3	Y	-0-					34
02	2856	X	2689	-0-	-167	-0-	2359	2	317	3	Y	12					46
							13	9									
03	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	2614	2	364	3	Y	29					75
							32	9									
04	3060	X	2894	-0-	-166	-0-	2532	2	355	3	Y	6	76	1			5
							7	9									
05	2976	X	2382	-0-	-594	-0-	2082	2	300	3	Y	-0-					5
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					5

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1201	2	162	3	Y	1					55
							1	9									
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	952	2	128	3	Y	14					69
							15	9									
03	1147	N	913	-0-	-234	-0-	800	2	111	3	Y	2					71
							2	9									
04	1320	N	1045	-0-	-275	-0-	900	2	126	3	Y	17	76	1			12
							19	9									
05	1209	N	939	-0-	-270	-0-	817	2	118	3	Y	4					16
							4	9									
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	1692	2	228	3	Y	16	23	1			40
							18	9									
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1561	2	210	3	Y	7					47
							8	9									
03	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	1699	2	236	3	Y	12	24	1			35
							13	9									
04	1890	N	1776	-0-	-114	-0-	1552	2	218	3	Y	5	19	1			21
							6	9									
05	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	1625	2	234	3	Y	1					22
							1	9									
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					22

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
01	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5066	2	684	3	Y	-0-					38
02	5460	X	5341	-0-	-119	-0-	4697	2	631	3	Y	12					50
							13	9									
03	6045	X	5956	-0-	-89	-0-	5190	2	722	3	Y	40					90
							44	9									
04	5850	X	5664	-0-	-186	-0-	4961	2	696	3	Y	6	90	1			6
							7	9									
05	6045	X	5546	-0-	-499	-0-	4848	2	698	3	Y	-0-					6
06	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	4061	X	3174	-0-	-887	-0-	2796	2	378	3	N	-0-					117
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3213	2	432	3	N	2					119
							2	9									
03	3968	X	3763	-0-	-205	-0-	3302	2	460	3	N	1					120
							1	9									
04	3720	X	3505	-0-	-215	-0-	3074	2	431	3	N	-0-					120
05	4030	X	3556	-0-	-474	-0-	3108	2	448	3	N	-0-					120
06	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					120

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
01	6448	X	6403	-0-	-45	-0-	5604	2	757	3	Y	38	46	1			88
							42	9									
02	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	4860	2	653	3	Y	15					103
							17	9									
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5221	2	727	3	Y	38	52	1			89
							42	9									
04	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5113	2	717	3	Y	15	47	1			57
							17	9									
05	5456	X	5359	-0-	-97	-0-	4682	2	674	3	Y	3					60
							3	9									
06	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					60

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
01	4433	X	4215	-0-	-218	-0-	3665	2	495	3	Y	50	40	1			94
							55	9									
02	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3389	2	455	3	Y	22					116
							24	9									
03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	3657	2	509	3	Y	42	59	1			99
							46	9									
04	4020	X	3961	-0-	-59	-0-	3459	2	485	3	Y	15	53	1			61
							17	9									
05	4154	X	3736	-0-	-418	-0-	3263	2	470	3	Y	3					64
							3	9									
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					64

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
01	6355	X	5568	-0-	-787	-0-	4906	2	662	3	Y	-0-	12	1			19
02	5656	X	5011	-0-	-645	-0-	4406	2	592	3	Y	12	8	1			23
							13	9									
03	5642	X	5397	-0-	-245	-0-	4738	2	659	3	Y	-0-	11	1			12
04	5460	X	5094	-0-	-366	-0-	4457	2	625	3	Y	11	15	1			8
							12	9									
05	5611	X	4949	-0-	-662	-0-	4324	2	623	3	Y	2					10
							2	9									
06	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					10

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

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

J-W OPERATING CO. 427960
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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		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
01	9765	X	5714	-0-	-4051	-0-	5670	3	44	9	N	40					125
02	8820	X	1724	-0-	-7096	-0-	1691	3	33	9	N	30					155
03	13144	X	3701	-0-	-9443	-0-	3613	3	88	9	N	80					235
04	12720	X	4172	-0-	-8548	-0-	4132	3	40	9	N	36	164	1			107
05	13144	X	2932	-0-	-10212	-0-	2920	3	12	9	N	11					118
06	5520	X	2510	-0-	-3010	-0-	2495	3	15	9	N	14					132

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
01	11718	X	11536	-0-	-182	-0-	1260	1	10158	2	Y	107	187	1			203
							118	9									
02	10584	X	7419	-0-	-3165	-0-	810	1	6547	2	Y	56					259
							62	9									
03	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	1395	1	9560	2	Y	175	181	1			253
							193	9									
04	11160	X	10926	-0-	-234	-0-	1215	1	9547	2	Y	149	185	1			217
							164	9									
05	11532	X	9567	-0-	-1965	-0-	1305	1	8105	2	Y	143					360
							157	9									
06	11160	X	8582	-0-	-2578	-0-	840	1	7584	2	Y	144	189	1			315
							158	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

01	372	X	178	-0-	-194	-0-	178	2			N	-0-					45
02	336	X	139	-0-	-197	-0-	139	2			N	-0-					45
*03	806	X	263	-0-	-543	-0-	252	2	11	9	N	10					55
*04	256	X	256	-0-	-0-	-0-	250	2	6	9	N	5					60
*05	279	X	217	-0-	-62	-0-	215	2	2	9	N	2					62
*06	240	X	133	-0-	-107	-0-	119	2	14	9	N	13					75

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	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
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	3	Y	-0-					-0-
*08	279	N	239	-0-	-40	-0-	9	1	230	3	Y	-0-					-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	Y	-0-					-0-
*10	279	N	225	-0-	-54	-0-	9	1	216	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	131	-0-	-79	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	317	3	Y	-0-					-0-
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	Y	-0-					-0-
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	Y	-0-					-0-
*03	341	N	239	-0-	-102	-0-	9	1	230	3	Y	-0-					-0-
*04	210	N	197	-0-	-13	-0-	7	1	175	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	217	N	119	-0-	-98	-0-	4	1	98	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	Y	12	12	1			-0-
							13	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
*07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	22	1	539	3	Y	-0-					-0-
*08	589	N	544	-0-	-45	-0-	21	1	523	3	Y	-0-					-0-
*09	570	N	489	-0-	-81	-0-	19	1	470	3	Y	-0-					-0-
*10	558	N	405	-0-	-153	-0-	16	1	389	3	Y	-0-					-0-
*11	510	N	501	-0-	-9	-0-	19	1	482	3	Y	-0-					-0-
*12	496	N	313	-0-	-183	-0-	12	1	301	3	Y	-0-					-0-
*01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	44	1	1120	3	Y	-0-					-0-
*02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	76	1	1966	3	Y	-0-					-0-
*03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	25	1	657	3	Y	-0-					-0-
*04	570	N	490	-0-	-80	-0-	19	1	471	3	Y	-0-					-0-
*05	589	N	564	-0-	-25	-0-	24	1	540	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	482	-0-	-88	-0-	21	1	461	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 10000 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	899	N	888	-0-	-11	-0-	34	1	850	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	40	1	976	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	900	N	842	-0-	-58	-0-	32	1	806	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	899	N	865	-0-	-34	-0-	34	1	824	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	50	1	1249	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	62	1	1618	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	59	1	1510	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	53	1	1351	3	Y	21	19	0	2	1	-0-
							23	9									
*03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	58	1	1514	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	59	1	1458	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	67	1	1489	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	56	1	1242	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	40 1 3 9	986	3	Y	3	3	0			-0-
*08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	61 1 3 9	1499	3	Y	3	3	0			-0-
*09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	48 1 3 9	1202	3	Y	3	3	0			-0-
*10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	69 1 4 9	1689	3	Y	4	4	0			-0-
*11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	57 1 3 9	1431	3	Y	3	3	0			-0-
*12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	50 1 3 9	1318	3	Y	3	3	0			-0-
*01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	45 1 4 9	1167	3	Y	4	4	0			-0-
*02	1036	N	1014	-0-	-22	-0-	38 1	976	3	Y	-0-					-0-
*03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	53 1	1382	3	Y	-0-					-0-
*04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	54 1	1325	3	Y	-0-					-0-
*05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	57 1	1267	3	Y	-0-					-0-
*06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	56 1	1240	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-					-0-
*09	15	X	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	80 1 8 9	1987	3	Y	7	7	0			-0-
*08	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	76 1 9 9	1876	3	Y	8	8	0			-0-
*09	2190	X	1590	-0-	-600	-0-	61 1 8 9	1521	3	Y	7	7	0			-0-
*10	2263	X	1074	-0-	-1189	-0-	42 1 10 9	1022	3	Y	9	9	0			-0-
*11	2190	X	1360	-0-	-830	-0-	51 1 9 9	1300	3	Y	8	8	0			-0-
*12	2077	X	1122	-0-	-955	-0-	41 1 10 9	1071	3	Y	9	9	0			-0-
*01	1891	X	1357	-0-	-534	-0-	50 1 11 9	1296	3	Y	10	10	0			-0-
*02	1484	X	1050	-0-	-434	-0-	39 1 8 9	1003	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
*03	1395	X	1256	-0-	-139	-0-	46 1 11 9	1199	3	Y	10	10	1			-0-
*04	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	61 1	1501	3	Y	-0-					-0-
*05	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	65 1	1456	3	Y	-0-					-0-
*06	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	62 1	1374	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 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
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

*07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	73	1	1813	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	1519	N	1196	-0-	-323	-0-	46	1	1143	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	84	1	2092	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	65	1	1613	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	68	1	1727	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*12	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	53	1	1384	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	1519	N	1219	-0-	-300	-0-	45	1	1166	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	62	1	1573	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	1457	N	1012	-0-	-445	-0-	37	1	958	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	49	1	1205	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	60	1	1339	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	59	1	1304	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
BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	26	1 3 9	641	3	Y	3	3	0			-0-
*08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	25	1 4 9	619	3	Y	4	4	0			-0-
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	22	1 3 9	554	3	Y	3	3	0			-0-
*10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	32	1 4 9	783	3	Y	4	4	0			-0-
*11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	29	1 4 9	743	3	Y	4	4	0			-0-
*12	589	N	353	-0-	-236	-0-	13	1 4 9	336	3	Y	4	4	0			-0-
*01	744	N	574	-0-	-170	-0-	21	1 6 9	547	3	Y	5	5	0			-0-
*02	672	N	645	-0-	-27	-0-	24	1 3 9	618	3	Y	3	3	0			-0-
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	24	1 9 9	621	3	Y	8	8	1			-0-
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	27	1 9 9	664	3	Y	8	8	1			-0-
*05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	31	1 9 9	698	3	Y	8	8	1			-0-
*06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	42	1 8 9	938	3	Y	7	7	1			-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	992	N	878	-0-	-114	-0-	34	1 6 9	838	3	Y	5	5	0			-0-
*08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	43	1 6 9	1046	3	Y	5	5	0			-0-
*09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	36	1 6 9	907	3	Y	5	5	0			-0-
*10	868	N	817	-0-	-51	-0-	32	1 8 9	777	3	Y	7	7	0			-0-
*11	1020	N	743	-0-	-277	-0-	28	1 6 9	709	3	Y	5	5	0			-0-
*12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	39	1 7 9	1006	3	Y	6	6	0			-0-
*01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	33	1 8 9	846	3	Y	7	7	0			-0-
*02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	29	1 6 9	737	3	Y	5	5	0			-0-
*03	1054	N	910	-0-	-144	-0-	34	1	876	3	Y	-0-					-0-
*04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	35	1	869	3	Y	-0-					-0-
*05	868	N	707	-0-	-161	-0-	30	1	677	3	Y	-0-					-0-
*06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	54	1	1191	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	88	1 7 9	2197	3	Y	6	6	0			-0-
*08	2263	N	2052	-0-	-211	-0-	80	1 7 9	1965	3	Y	6	6	0			-0-
*09	2280	N	1780	-0-	-500	-0-	68	1 7 9	1705	3	Y	6	6	0			-0-
*10	2294	N	1738	-0-	-556	-0-	68	1 9 9	1661	3	Y	8	8	0			-0-
*11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	77	1 7 9	1966	3	Y	6	6	0			-0-
*12	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	114	1 8 9	2965	3	Y	7	7	0			-0-
*01	1736	N	1487	-0-	-249	-0-	55	1 9 9	1423	3	Y	8	8	0			-0-
*02	1904	N	1280	-0-	-624	-0-	48	1 6 9	1226	3	Y	5	5	0			-0-
*03	2790	N	2117	-0-	-673	-0-	78	1 9 9	2030	3	Y	8	8	1			-0-
*04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	62	1	1544	3	Y	-0-					-0-
*05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	80	1	1789	3	Y	-0-					-0-
*06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	100	1	2198	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	133	1 11 9	3277	3	Y	10	10	0			-0-
*08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	118	1 13 9	2892	3	Y	12	12	0			-0-
*09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	107	1 12 9	2641	3	Y	11	11	0			-0-
*10	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	101	1 15 9	2476	3	Y	14	14	0			-0-
*11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	136	1 13 9	3415	3	Y	12	12	0			-0-
*12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	136	1 15 9	3528	3	Y	14	14	0			-0-
*01	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	83	1 17 9	2118	3	Y	15	15	0			-0-
*02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	111	1 12 9	2820	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
*03	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	97	1 10 9	2493	3	Y	9	9	1			-0-
*04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	104	1 10 9	2550	3	Y	9	9	1			-0-
*05	1984	X	1421	-0-	-563	-0-	60	1 11 9	1350	3	Y	10	10	1			-0-
06	1920	X	827	-0-	-1093	-0-	35	1 9 9	783	3	Y	8	8	1			-0-

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
*07	837	N	733	-0-	-104	-0-	28	1	705	3	Y	-0-					-0-
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	26	1	651	3	Y	-0-					-0-
*09	840	N	679	-0-	-161	-0-	26	1	653	3	Y	-0-					-0-
*10	744	N	646	-0-	-98	-0-	25	1	621	3	Y	-0-					-0-
*11	630	N	579	-0-	-51	-0-	22	1	557	3	Y	-0-					-0-
*12	713	N	619	-0-	-94	-0-	23	1	596	3	Y	-0-					-0-
*01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	28	1	719	3	Y	-0-					-0-
*02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	27	1	697	3	Y	-0-					-0-
*03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	30	1	768	3	Y	-0-					-0-
*04	720	N	676	-0-	-44	-0-	26	1	650	3	Y	-0-					-0-
*05	806	N	659	-0-	-147	-0-	28	1	631	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	650	-0-	-130	-0-	28	1	622	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 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
*07	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	54	1	1343	3	Y	-0-					-0-
*08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	59	1	1443	3	Y	-0-					-0-
*09	1470	N	1468	-0-	-2	-0-	56	1	1412	3	Y	-0-					-0-
*10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	78	1	1910	3	Y	-0-					-0-
*11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	69	1	1734	3	Y	-0-					-0-
*12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	67	1	1763	3	Y	-0-					-0-
*01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	60	1	1549	3	Y	-0-					-0-
*02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	59	1	1520	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
							8	9									
*03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	65	1	1693	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	63	1	1570	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	72	1	1605	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	69	1	1533	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	899	N	837	-0-	-62	-0-	32	1	802	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	1302	N	778	-0-	-524	-0-	30	1	745	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	1110	N	615	-0-	-495	-0-	23	1	589	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	837	N	645	-0-	-192	-0-	25	1	616	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	720	N	601	-0-	-119	-0-	23	1	575	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	25	1	661	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	35	1	884	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	23	1	581	3	Y	-0-					-0-
*03	682	N	639	-0-	-43	-0-	24	1	615	3	Y	-0-					-0-
*04	900	N	843	-0-	-57	-0-	33	1	810	3	Y	-0-					-0-
*05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	46	1	1025	3	Y	-0-					-0-
*06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	54	1	1192	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	124	1	3061	3	Y	67	67	0			-0-
							74	9									
*08	3689	X	3036	-0-	-653	-0-	116	1	2835	3	Y	77	77	0			-0-
							85	9									
*09	3570	X	2395	-0-	-1175	-0-	89	1	2229	3	Y	70	70	0			-0-
							77	9									
*10	3503	X	2792	-0-	-711	-0-	106	1	2583	3	Y	94	94	0			-0-
							103	9									
*11	3150	X	2795	-0-	-355	-0-	104	1	2605	3	Y	78	78	0			-0-
							86	9									
*12	3255	X	2785	-0-	-470	-0-	100	1	2587	3	Y	89	89	0			-0-
							98	9									
*01	2945	X	2735	-0-	-210	-0-	99	1	2525	3	Y	101	101	0			-0-
							111	9									
*02	2604	X	2369	-0-	-235	-0-	86	1	2205	3	Y	71	65	0	6	1	-0-
							78	9									
*03	2883	X	2604	-0-	-279	-0-	97	1	2496	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	99	1	2418	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	2790	X	2449	-0-	-341	-0-	105	1	2332	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	2640	X	2394	-0-	-246	-0-	104	1	2280	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1177	-0-	-311	-0-	45	1	1124	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	65	1	1605	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	51	1	1270	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	49	1	1202	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*11	1560	N	1118	-0-	-442	-0-	42	1	1067	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*12	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	45	1	1175	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	48	1	1237	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	43	1	1111	3	Y	8	7	0	1	1	-0-
							9	9									
*03	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	43	1	1119	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	46	1	1138	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	48	1	1088	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	62	1	1394	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	99	1	2441	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*08	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	108	1	2628	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*09	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	112	1	2791	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*10	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	115	1	2790	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*11	2430	N	1946	-0-	-484	-0-	73	1	1861	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*12	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	109	1	2820	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*01	3100	N	3185	-0-	85	85	120	1	3050	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*02	2800	N	3183	-0-	383	468	119	1	3053	3	Y	10	9	0	1	1	-0-
							11	9									
*03	3100	N	4313	-0-	1213	1681	160	1	4139	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	5518	X	3837	-0-	-1681	-0-	149	1	3664	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	140	1	3113	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	175	1	3867	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	14	1	344	3	Y	-0-					-0-
*08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	20	1	504	3	Y	-0-					-0-
*09	450	N	390	-0-	-60	-0-	15	1	375	3	Y	-0-					-0-
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	365	-0-	-115	-0-	14	1	351	3	Y	-0-					-0-
*12	403	N	356	-0-	-47	-0-	13	1	343	3	Y	-0-					-0-
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	25	1	622	3	Y	-0-					-0-
*03	341	N	333	-0-	-8	-0-	12	1	315	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	407	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	25	1	569	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	13	1	289	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	37	1	919	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	26	1	652	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	24	1	599	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*10	961	N	680	-0-	-281	-0-	26	1	637	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*11	660	N	627	-0-	-33	-0-	23	1	591	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*12	651	N	614	-0-	-37	-0-	22	1	577	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*01	682	N	654	-0-	-28	-0-	24	1	612	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*02	588	N	542	-0-	-46	-0-	20	1	510	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	25	1	654	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	56	1	1398	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	646	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	44	1	976	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 10027 - 10272

*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7	7	0			-0-
*08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	17	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	0			-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	8	8	0			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	0			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	0			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	0	1	1	-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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
*07	2325	X	2164	-0-	-161	-0-	83	1	2077	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	102	1	2318	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	3000	N	3294	-0-	294	294	127	1	3163	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	2183	N	1889	-0-	-294	-0-	74	1	1809	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	75	1	1908	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	64	1	1669	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*01	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	59	1	1501	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*02	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	41	1	1061	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	47	1	1230	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	60	1	1471	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	859	X	859	-0-	-0-	-0-	36	1	812	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	84	1	1873	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094003 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8697 - 9043

*07	713	X	514	-0-	-199	-0-	20	1	494	3	Y	-0-					-0-
*08	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	3	Y	-0-					-0-
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	22	1	539	3	Y	-0-					-0-
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	3	Y	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	3	Y	-0-					-0-
*01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	3	Y	-0-					-0-
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	14	1	359	3	Y	-0-					-0-
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	3	Y	-0-					-0-
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	373	3	Y	-0-					-0-
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	43	1	1076	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	49	1	1204	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	55	1	1389	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	49	1	1196	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*11	1200	N	884	-0-	-316	-0-	33	1	832	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*12	1519	N	928	-0-	-591	-0-	33	1	873	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*01	1271	N	1021	-0-	-250	-0-	37	1	960	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*02	812	N	801	-0-	-11	-0-	29	1	754	3	Y	16	15	0	1	1	-0-
							18	9									
*03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	53	1	1367	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	61	1	1512	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	116	1	2592	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	1410	N	798	-0-	-612	-0-	34	1	751	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

*07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	35	1	876	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	31	1	773	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	46	1	1155	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	44	1	1089	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	38	1	974	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*12	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	42	1	1080	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	46	1	1173	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*02	952	N	779	-0-	-173	-0-	29	1	742	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
							8	9									
*03	1116	N	703	-0-	-413	-0-	26	1	677	3	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	739	-0-	-461	-0-	29	1	710	3	Y	-0-					-0-
*05	868	N	864	-0-	-4	-0-	37	1	827	3	Y	-0-					-0-
*06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	36	1	808	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	88	1	2184	3	Y	-0-					-0-
*08	2418	X	559	-0-	-1859	-0-	21	1	538	3	Y	-0-					-0-
*09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
*01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	149	1	3255	3	Y	-0-					-0-
*06	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	157	1	3478	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1767	X	1670	-0-	-97	-0-	64	1	1598	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	63	1	1554	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*09	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	58	1	1453	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	1674	N	1411	-0-	-263	-0-	55	1	1345	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*11	1530	N	1085	-0-	-445	-0-	41	1	1035	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*12	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	55	1	1451	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	66	1	1697	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	53	1	1369	3	Y	8	7	0	1	1	-0-
							9	9									
*03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	58	1	1497	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	1710	N	1199	-0-	-511	-0-	46	1	1146	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	48	1	1064	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1500	N	1276	-0-	-224	-0-	55	1	1215	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

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
*07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	53	1	1324	3	Y	-0-					-0-
*08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	53	1	1293	3	Y	-0-					-0-
*09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	49	1	1225	3	Y	-0-					-0-
*10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	47	1	1151	3	Y	-0-					-0-
*11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	30	1	761	3	Y	-0-					-0-
*12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	37	1	958	3	Y	-0-					-0-
*01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	37	1	944	3	Y	-0-					-0-
*02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	32	1	833	3	Y	-0-					-0-
*03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	36	1	931	3	Y	-0-					-0-
*04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	37	1	915	3	Y	-0-					-0-
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	43	1	963	3	Y	-0-					-0-
*06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	49	1	1093	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

*07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	251	3	Y	2	2	0			-0-
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	254	3	Y	3	3	0			-0-
*09	300	N	237	-0-	-63	-0-	9 3	1 9	225	3	Y	3	3	0			-0-
*10	248	N	206	-0-	-42	-0-	8 3	1 9	195	3	Y	3	3	0			-0-
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9	807	3	Y	3	3	0			-0-
*12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	43 3	1 9	1133	3	Y	3	3	0			-0-
*01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	45 4	1 9	1165	3	Y	4	4	0			-0-
*02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	41 3	1 9	1058	3	Y	3	3	0			-0-
*03	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	43 4	1 9	1108	3	Y	4	4	1			-0-
*04	1140	N	892	-0-	-248	-0-	34 4	1 9	854	3	Y	4	4	1			-0-
*05	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	47 4	1 9	1055	3	Y	4	4	1			-0-
06	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	47 4	1 9	1042	3	Y	4	4	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	1147	N	927	-0-	-220	-0-	36	1	891	3	Y	-0-					-0-
*08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	52	1	1270	3	Y	-0-					-0-
*09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	45	1	1132	3	Y	-0-					-0-
*10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	37	1	916	3	Y	-0-					-0-
*11	1230	N	866	-0-	-364	-0-	33	1	833	3	Y	-0-					-0-
*12	1209	N	885	-0-	-324	-0-	33	1	852	3	Y	-0-					-0-
*01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	41	1	1056	3	Y	-0-					-0-
*02	812	N	677	-0-	-135	-0-	25	1	644	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
							8	9									
*03	899	N	765	-0-	-134	-0-	28	1	727	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	1050	N	886	-0-	-164	-0-	34	1	842	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	744	N	673	-0-	-71	-0-	28	1	635	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	750	N	523	-0-	-227	-0-	22	1	492	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10090 - 10235

*07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	23	1	562	3	Y	-0-					-0-
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	18	1	439	3	Y	-0-					-0-
*09	510	N	454	-0-	-56	-0-	17	1	437	3	Y	-0-					-0-
*10	527	N	502	-0-	-25	-0-	20	1	482	3	Y	-0-					-0-
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	19	1	483	3	Y	-0-					-0-
*12	465	N	326	-0-	-139	-0-	12	1	314	3	Y	-0-					-0-
*01	496	N	433	-0-	-63	-0-	16	1	417	3	Y	-0-					-0-
*02	476	N	475	-0-	-1	-0-	18	1	457	3	Y	-0-					-0-
*03	341	N	330	-0-	-11	-0-	12	1	318	3	Y	-0-					-0-
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	18	1	454	3	Y	-0-					-0-
*05	527	N	398	-0-	-129	-0-	17	1	381	3	Y	-0-					-0-
*06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

*07	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	69	1	1712	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*08	2232	N	1628	-0-	-604	-0-	63	1	1550	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*09	1890	N	1681	-0-	-209	-0-	64	1	1603	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*10	1798	N	1509	-0-	-289	-0-	59	1	1431	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*11	1530	N	1389	-0-	-141	-0-	52	1	1322	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*12	1736	N	1280	-0-	-456	-0-	47	1	1215	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*01	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	51	1	1308	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*02	1288	N	1271	-0-	-17	-0-	47	1	1210	3	Y	13	12	0	1	1	-0-
							14	9									
*03	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	42	1	1092	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	49	1	1224	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	52	1	1162	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	1110	N	579	-0-	-531	-0-	25	1	542	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	46	1	1154	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*08	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	60	1	1485	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*09	1590	X	1110	-0-	-480	-0-	42	1	1053	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*10	1643	X	950	-0-	-693	-0-	36	1	893	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*11	1590	X	1457	-0-	-133	-0-	54	1	1385	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*12	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	63	1	1645	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*01	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	83	1	2140	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*02	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	65	1	1668	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	75	1	1941	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	2160	X	1532	-0-	-628	-0-	59	1	1456	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	2232	X	2144	-0-	-88	-0-	91	1	2035	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	2160	X	2006	-0-	-154	-0-	86	1	1906	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2356	N	2045	-0-	-311	-0-	79	1	1966	3	Y	-0-					-0-
*08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	84	1	2074	3	Y	-0-					-0-
*09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	67	1	1690	3	Y	-0-					-0-
*10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	67	1	1636	3	Y	-0-					-0-
*11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	63	1	1594	3	Y	-0-					-0-
*12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	56	1	1477	3	Y	-0-					-0-
*01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	54	1	1383	3	Y	-0-					-0-
*02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	79	1	2030	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	87	1	2256	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	71	1	1765	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	68	1	1531	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	68	1	1517	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

*07	1953	N	1425	-0-	-528	-0-	55	1	1367	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	52	1	1285	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	87	1	2194	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	44	1	1075	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*11	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	42	1	1056	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	39	1	1013	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	38	1	984	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	49	1	1264	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	107	1	2738	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	87	1	2154	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	74	1	1655	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	65	1	1448	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 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
*07	2356	X	2051	-0-	-305	-0-	79	1	1961	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	88	1	2155	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	77	1	1936	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*10	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	74	1	1822	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*11	2100	N	1664	-0-	-436	-0-	63	1	1588	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*12	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	74	1	1922	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	73	1	1886	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	65	1	1667	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	67	1	1739	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	1920	N	1697	-0-	-223	-0-	66	1	1631	3	Y	-0-					-0-
*05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	86	1	1920	3	Y	-0-					-0-
*06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	78	1	1728	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
*07	1860	N	1257	-0-	-603	-0-	48	1	1202	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	70	1	1708	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*09	3000	N	3068	-0-	68	68	118	1	2942	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	2942	N	2874	-0-	-68	-0-	113	1	2751	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*11	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	104	1	2618	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*12	1891	X	1518	-0-	-373	-0-	56	1	1453	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	86	1	2220	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*02	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	94	1	2380	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
							8	9									
*03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	103	1	2655	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	97	1	2385	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	87	1	1954	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	3000	N	3219	-0-	219	219	139	1	3063	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
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1395	X	1105	-0-	-290		-0-	42	1 7 9	1056	3	Y	6	6	0			-0-
*08	1053	N	1053	-0-	-0-		-0-	41	1 7 9	1005	3	Y	6	6	0			-0-
*09	1039	N	1039	-0-	-0-		-0-	40	1 7 9	992	3	Y	6	6	0			-0-
*10	1116	N	950	-0-	-166		-0-	37	1 9 9	904	3	Y	8	8	0			-0-
*11	1097	N	1097	-0-	-0-		-0-	41	1 7 9	1049	3	Y	6	6	0			-0-
*12	1155	N	1155	-0-	-0-		-0-	42	1 8 9	1105	3	Y	7	7	0			-0-
*01	1009	N	1009	-0-	-0-		-0-	38	1 9 9	962	3	Y	8	8	0			-0-
*02	1036	N	661	-0-	-375		-0-	25	1 6 9	630	3	Y	5	5	0			-0-
*03	1147	N	707	-0-	-440		-0-	26	1 9 9	672	3	Y	8	8	1			-0-
*04	990	N	527	-0-	-463		-0-	20	1 9 9	498	3	Y	8	8	1			-0-
*05	854	N	854	-0-	-0-		-0-	36	1 10 9	808	3	Y	9	9	1			-0-
*06	882	N	882	-0-	-0-		-0-	38	1 8 9	836	3	Y	7	7	1			-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1178	N	410	-0-	-768		-0-	16	1 6 9	388	3	Y	5	5	0			-0-
*08	961	N	265	-0-	-696		-0-	10	1 7 9	248	3	Y	6	6	0			-0-
*09	930	N	917	-0-	-13		-0-	35	1 6 9	876	3	Y	5	5	0			-0-
*10	919	N	919	-0-	-0-		-0-	36	1 8 9	875	3	Y	7	7	0			-0-
*11	974	N	974	-0-	-0-		-0-	37	1 7 9	930	3	Y	6	6	0			-0-
*12	961	N	922	-0-	-39		-0-	34	1 8 9	880	3	Y	7	7	0			-0-
*01	930	N	876	-0-	-54		-0-	33	1 8 9	835	3	Y	7	7	0			-0-
*02	868	N	773	-0-	-95		-0-	29	1 6 9	738	3	Y	5	5	0			-0-
*03	956	N	956	-0-	-0-		-0-	35	1 8 9	913	3	Y	7	7	1			-0-
*04	982	N	982	-0-	-0-		-0-	38	1 8 9	936	3	Y	7	7	1			-0-
*05	1053	N	1053	-0-	-0-		-0-	45	1 9 9	999	3	Y	8	8	1			-0-
*06	1331	N	1331	-0-	-0-		-0-	57	1 7 9	1267	3	Y	6	6	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

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

*07	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	47	1	1173	3	Y	-0-					-0-
*08	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	45	1	1093	3	Y	-0-					-0-
*09	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	46	1	1152	3	Y	-0-					-0-
*10	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	46	1	1131	3	Y	-0-					-0-
*11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	43	1	1080	3	Y	-0-					-0-
*12	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	42	1	1099	3	Y	-0-					-0-
*01	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	41	1	1046	3	Y	-0-					-0-
*02	1036	N	989	-0-	-47	-0-	37	1	952	3	Y	-0-					-0-
*03	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	40	1	1045	3	Y	-0-					-0-
*04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	42	1	1048	3	Y	-0-					-0-
*05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	91	1	2024	3	Y	-0-					-0-
*06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	87	1	1924	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

*07	1302	N	1008	-0-	-294	-0-	39	1	966	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	40	1	983	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	990	N	948	-0-	-42	-0-	36	1	909	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	44	1	1069	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	960	N	333	-0-	-627	-0-	13	1	316	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	40	1	1044	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	1116	N	474	-0-	-642	-0-	17	1	451	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	33	1	844	3	Y	-0-					-0-
*03	1085	N	975	-0-	-110	-0-	36	1	939	3	Y	-0-					-0-
*04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	45	1	1115	3	Y	-0-					-0-
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	41	1	927	3	Y	-0-					-0-
*06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	51	1	1125	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 #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	27	1	659	3	Y	-0-					-0-
*08	682	N	648	-0-	-34	-0-	25	1	623	3	Y	-0-					-0-
*09	630	N	625	-0-	-5	-0-	24	1	601	3	Y	-0-					-0-
*10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	30	1	745	3	Y	-0-					-0-
*11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	27	1	688	3	Y	-0-					-0-
*12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	80	1	2094	3	Y	-0-					-0-
*01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	68	1	1747	3	Y	-0-					-0-
*02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	70	1	1808	3	Y	-0-					-0-
*03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	84	1	2182	3	Y	-0-					-0-
*04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	74	1	1832	3	Y	-0-					-0-
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	35	1	807	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	586	-0-	-134	-0-	25	1	561	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

*07	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	55	1	1374	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	54	1	1333	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	53	1	1332	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*10	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	55	1	1334	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*11	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	49	1	1247	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*12	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	51	1	1331	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*01	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	47	1	1209	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*02	1232	N	1039	-0-	-193	-0-	39	1	996	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	49	1	1262	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	47	1	1167	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	49	1	1104	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	57	1	1261	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	73	1	1803	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	70	1	1715	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	72	1	1815	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*10	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	72	1	1760	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*11	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	63	1	1591	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*12	1953	N	1477	-0-	-476	-0-	54	1	1403	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*01	1860	N	1234	-0-	-626	-0-	45	1	1167	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*02	1568	N	1325	-0-	-243	-0-	50	1	1273	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	64	1	1657	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	73	1	1816	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	112	1	2492	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	3000	N	3123	-0-	123	123	135	1	2986	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	1501	-0-	-700	-0-	58	1	1437	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	2356	N	1815	-0-	-541	-0-	71	1	1737	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	84	1	2095	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	102	1	2484	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	94	1	2337	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*12	2263	N	2002	-0-	-261	-0-	73	1	1921	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*01	2387	N	2082	-0-	-305	-0-	77	1	1997	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	2156	N	1710	-0-	-446	-0-	64	1	1640	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	2015	N	1636	-0-	-379	-0-	60	1	1568	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	2010	N	1410	-0-	-600	-0-	55	1	1354	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1891	N	1298	-0-	-593	-0-	55	1	1241	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1590	N	1413	-0-	-177	-0-	61	1	1351	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	24	1	597	3	Y	-0-					-0-
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	22	1	548	3	Y	-0-					-0-
*09	660	N	624	-0-	-36	-0-	24	1	600	3	Y	-0-					-0-
*10	620	N	548	-0-	-72	-0-	22	1	526	3	Y	-0-					-0-
*11	540	N	495	-0-	-45	-0-	19	1	476	3	Y	-0-					-0-
*12	651	N	581	-0-	-70	-0-	21	1	560	3	Y	-0-					-0-
*01	558	N	466	-0-	-92	-0-	17	1	449	3	Y	-0-					-0-
*02	476	N	373	-0-	-103	-0-	14	1	359	3	Y	-0-					-0-
*03	589	N	230	-0-	-359	-0-	9	1	221	3	Y	-0-					-0-
*04	450	N	260	-0-	-190	-0-	10	1	250	3	Y	-0-					-0-
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	35	1	777	3	Y	-0-					-0-
*06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	84	1	1863	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

*07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	46	1	1139	3	Y	-0-					-0-
*08	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	46	1	1125	3	Y	-0-					-0-
*09	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	44	1	1093	3	Y	-0-					-0-
*10	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	44	1	1084	3	Y	-0-					-0-
*11	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	41	1	1036	3	Y	-0-					-0-
*12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	44	1	1143	3	Y	-0-					-0-
*01	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	40	1	1044	3	Y	-0-					-0-
*02	1008	N	990	-0-	-18	-0-	37	1	953	3	Y	-0-					-0-
*03	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	42	1	1100	3	Y	-0-					-0-
*04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	41	1	1026	3	Y	-0-					-0-
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	71	1	1585	3	Y	-0-					-0-
*06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	105	1	2314	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

*07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	70	1	1730	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	65	1	1596	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*09	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	52	1	1313	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	61	1	1501	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	81	1	2060	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	73	1	1920	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	71	1	1812	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*02	1400	N	1359	-0-	-41	-0-	51	1	1304	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	61	1	1600	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	55	1	1359	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1519	N	1121	-0-	-398	-0-	47	1	1067	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	64	1	1436	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS 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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	33	1	833	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	42	1	1040	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	720	N	630	-0-	-90	-0-	24	1	602	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	837	N	709	-0-	-128	-0-	28	1	674	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*11	810	N	584	-0-	-226	-0-	22	1	556	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	24	1	626	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	27	1	681	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	24	1	603	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	26	1	674	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	28	1	688	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	713	N	675	-0-	-38	-0-	29	1	642	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	54	1	1198	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

*07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	64	1	1587	3	Y	-0-					-0-
*08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	58	1	1430	3	Y	-0-					-0-
*09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	90	1	2249	3	Y	-0-					-0-
*10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	95	1	2295	3	Y	-0-					-0-
*11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	77	1	1945	3	Y	-0-					-0-
*12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	64	1	1674	3	Y	-0-					-0-
*01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	58	1	1487	3	Y	-0-					-0-
*02	1288	N	1199	-0-	-89	-0-	45	1	1154	3	Y	-0-					-0-
*03	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	48	1	1247	3	Y	-0-					-0-
*04	1380	N	1159	-0-	-221	-0-	45	1	1114	3	Y	-0-					-0-
*05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	68	1	1524	3	Y	-0-					-0-
*06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	63	1	1402	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	5363	X	4286	-0-	-1077	-0-	166	1	4106	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*08	4836	X	3894	-0-	-942	-0-	152	1	3725	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*09	4680	X	3338	-0-	-1342	-0-	128	1	3196	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*10	4836	X	3486	-0-	-1350	-0-	137	1	3329	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*11	4680	X	3360	-0-	-1320	-0-	128	1	3215	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*12	4278	X	3427	-0-	-851	-0-	127	1	3281	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*01	3751	X	3445	-0-	-306	-0-	130	1	3294	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*02	3136	X	3010	-0-	-126	-0-	113	1	2887	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
							10	9									
*03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	131	1	3371	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	3360	X	2904	-0-	-456	-0-	113	1	2778	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	3441	X	2794	-0-	-647	-0-	120	1	2660	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	3390	X	2572	-0-	-818	-0-	111	1	2449	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

*07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	31	1	781	3	Y	-0-					-0-
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	26	1	647	3	Y	-0-					-0-
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	24	1	601	3	Y	-0-					-0-
*10	806	N	579	-0-	-227	-0-	23	1	556	3	Y	-0-					-0-
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	26	1	660	3	Y	-0-					-0-
*12	651	N	540	-0-	-111	-0-	20	1	520	3	Y	-0-					-0-
*01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	26	1	649	3	Y	-0-					-0-
*02	644	N	554	-0-	-90	-0-	21	1	533	3	Y	-0-					-0-
*03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	26	1	669	3	Y	-0-					-0-
*04	660	N	647	-0-	-13	-0-	25	1	622	3	Y	-0-					-0-
*05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	3	Y	-0-					-0-
*06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	36	1	790	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 #: 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
*07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	90	1 3 9	2229	3	Y	3	3	0			-0-
*08	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	68	1 4 9	1668	3	Y	4	4	0			-0-
*09	1950	N	1472	-0-	-478	-0-	56	1 3 9	1413	3	Y	3	3	0			-0-
*10	2015	N	1507	-0-	-508	-0-	59	1 4 9	1444	3	Y	4	4	0			-0-
*11	1620	N	1427	-0-	-193	-0-	54	1 4 9	1369	3	Y	4	4	0			-0-
*12	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	56	1 4 9	1452	3	Y	4	4	0			-0-
*01	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	53	1 6 9	1361	3	Y	5	5	0			-0-
*02	1344	N	1271	-0-	-73	-0-	48	1 3 9	1220	3	Y	3	3	0			-0-
*03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	58	1 4 9	1511	3	Y	4	4	1			-0-
*04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	66	1 7 9	1635	3	Y	6	6	1			-0-
*05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	81	1 8 9	1821	3	Y	7	7	1			-0-
*06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	116	1 7 9	2549	3	Y	6	6	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
*07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	66	1 3 9	1649	3	Y	3	3	0			-0-
*08	1798	N	1579	-0-	-219	-0-	62	1 3 9	1514	3	Y	3	3	0			-0-
*09	1710	N	1386	-0-	-324	-0-	53	1 3 9	1330	3	Y	3	3	0			-0-
*10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	96	1 4 9	2328	3	Y	4	4	0			-0-
*11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	77	1 3 9	1939	3	Y	3	3	0			-0-
*12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	85	1 3 9	2219	3	Y	3	3	0			-0-
*01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	85	1 4 9	2195	3	Y	4	4	0			-0-
*02	1876	N	1582	-0-	-294	-0-	58	1 3 9	1521	3	Y	3	3	0			-0-
*03	2201	N	2022	-0-	-179	-0-	75	1 4 9	1943	3	Y	4	4	1			-0-
*04	2130	N	2071	-0-	-59	-0-	80	1 4 9	1987	3	Y	4	4	1			-0-
*05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	91	1 4 9	2036	3	Y	4	4	1			-0-
*06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	90	1 3 9	2006	3	Y	3	3	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	35	1	871	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	36	1	889	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	930	N	926	-0-	-4	-0-	35	1	885	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	36	1	873	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*11	870	N	692	-0-	-178	-0-	26	1	660	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	38	1	987	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	43	1	1113	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	40	1	1015	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	41	1	1059	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	40	1	987	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	46	1	1021	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	45	1	1003	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

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
*07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	147	1	3627	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*08	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	166	1	4069	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	119	1	2966	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*10	2604	X	2295	-0-	-309	-0-	90	1	2191	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*11	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	119	1	2979	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*12	2604	X	2328	-0-	-276	-0-	85	1	2230	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*01	2604	X	1663	-0-	-941	-0-	62	1	1586	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*02	2352	X	2262	-0-	-90	-0-	84	1	2167	3	Y	10	9	0	1	1	-0-
							11	9									
*03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	105	1	2703	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	2520	X	1692	-0-	-828	-0-	62	1	1541	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
*05	2511	X	2213	-0-	-298	-0-	90	1	2025	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
06	2520	X	2225	-0-	-295	-0-	94	1	2050	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*07	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	50	1	1237	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*08	2015	X	1299	-0-	-716	-0-	50	1	1236	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*09	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	53	1	1339	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*10	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	56	1	1377	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*11	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	69	1	1731	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*12	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	77	1	2013	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*01	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	72	1	1836	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*02	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	66	1	1700	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	2108	X	2035	-0-	-73	-0-	75	1	1943	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	2040	X	1783	-0-	-257	-0-	69	1	1708	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	2108	X	1610	-0-	-498	-0-	68	1	1535	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1980	X	1717	-0-	-263	-0-	74	1	1637	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

*07	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	52	1	1297	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	58	1	1431	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	49	1	1224	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	1364	N	890	-0-	-474	-0-	35	1	849	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	56	1	1388	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	57	1	1498	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	55	1	1396	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	57	1	1471	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	58	1	1515	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	51	1	1252	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*05	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	63	1	1402	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	71	1	1581	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	1395	N	1156	-0-	-239	-0-	45	1	1107	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	44	1	1076	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	1230	N	990	-0-	-240	-0-	38	1	946	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	48	1	1188	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	53	1	1337	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	44	1	1148	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	44	1	1134	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	1204	N	1006	-0-	-198	-0-	38	1	968	3	Y	-0-					-0-
*03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	55	1	1436	3	Y	-0-					-0-
*04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	56	1	1395	3	Y	-0-					-0-
*05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	62	1	1380	3	Y	-0-					-0-
*06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	56	1	1244	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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*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-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-

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
*07	527	N	525	-0-	-2	-0-	20	1	505	3	Y	-0-					-0-
*08	558	N	465	-0-	-93	-0-	18	1	447	3	Y	-0-					-0-
*09	510	N	506	-0-	-4	-0-	19	1	487	3	Y	-0-					-0-
*10	527	N	481	-0-	-46	-0-	19	1	462	3	Y	-0-					-0-
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	23	1	583	3	Y	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	24	1	632	3	Y	-0-					-0-
*01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	21	1	533	3	Y	-0-					-0-
*02	560	N	534	-0-	-26	-0-	20	1	514	3	Y	-0-					-0-
*03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	31	1	792	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	30	1	748	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	589	N	580	-0-	-9	-0-	24	1	545	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	810	N	555	-0-	-255	-0-	23	1	523	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	1612	N	714	-0-	-898	-0-	27	1	685	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	112	1	2731	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	70	1	1756	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	93	1	2240	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	77	1	1944	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	1860	N	1305	-0-	-555	-0-	48	1	1254	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	1860	N	1415	-0-	-445	-0-	53	1	1359	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	1680	N	1072	-0-	-608	-0-	40	1	1030	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	59	1	1528	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	95	1	2315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	127	1	2823	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	3000	N	3323	-0-	323	323	144	1	3178	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

*07	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	43	1	1057	3	Y	-0-					-0-
*08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	51	1	1250	3	Y	-0-					-0-
*09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	41	1	1034	3	Y	-0-					-0-
*10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	49	1	1193	3	Y	-0-					-0-
*11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	59	1	1485	3	Y	-0-					-0-
*12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	69	1	1816	3	Y	-0-					-0-
*01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	61	1	1577	3	Y	-0-					-0-
*02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	37	1	939	3	Y	-0-					-0-
*03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	41	1	1064	3	Y	-0-					-0-
*04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	53	1	1314	3	Y	-0-					-0-
*05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	59	1	1330	3	Y	-0-					-0-
*06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	59	1	1302	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

*07	837	N	789	-0-	-48	-0-	30	1	759	3	Y	-0-					-0-
*08	899	N	594	-0-	-305	-0-	23	1	571	3	Y	-0-					-0-
*09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	38	1	949	3	Y	-0-					-0-
*10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	32	1	790	3	Y	-0-					-0-
*11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	34	1	859	3	Y	-0-					-0-
*12	899	N	804	-0-	-95	-0-	30	1	774	3	Y	-0-					-0-
*01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	32	1	811	3	Y	-0-					-0-
*02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	31	1	796	3	Y	-0-					-0-
*03	806	N	649	-0-	-157	-0-	24	1	625	3	Y	-0-					-0-
*04	810	N	764	-0-	-46	-0-	30	1	734	3	Y	-0-					-0-
*05	899	N	697	-0-	-202	-0-	30	1	667	3	Y	-0-					-0-
*06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	31	1	699	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	90	1	2231	3	Y	-0-					-0-
*08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	91	1	2247	3	Y	-0-					-0-
*09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	85	1	2144	3	Y	-0-					-0-
*10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	96	1	2318	3	Y	-0-					-0-
*11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	83	1	2093	3	Y	-0-					-0-
*12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	57	1	1480	3	Y	-0-					-0-
*01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	67	1	1722	3	Y	-0-					-0-
*02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	63	1	1626	3	Y	-0-					-0-
*03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	66	1	1699	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	64	1	1593	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	61	1	1383	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	81	1	1806	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

*07	3100	N	3970	-0-	870	870	154	1	3816	3	Y	-0-					-0-
*08	3029	N	2159	-0-	-870	-0-	84	1	2075	3	Y	-0-					-0-
*09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	76	1	1910	3	Y	-0-					-0-
*10	1147	X	953	-0-	-194	-0-	37	1	916	3	Y	-0-					-0-
*11	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	64	1	1626	3	Y	-0-					-0-
*12	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	48	1	1261	3	Y	-0-					-0-
*01	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	68	1	1743	3	Y	-0-					-0-
*02	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	52	1	1357	3	Y	-0-					-0-
*03	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	72	1	1858	3	Y	-0-					-0-
*04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	62	1	1537	3	Y	-0-					-0-
*05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	66	1	1475	3	Y	-0-					-0-
*06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	58	1	1297	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 142030 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9010 - 10120

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

*07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	35	1	865	3	Y	-0-					-0-
*08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	57	1	1388	3	Y	-0-					-0-
*09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	52	1	1297	3	Y	-0-					-0-
*10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	48	1	1182	3	Y	-0-					-0-
*11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	56	1	1403	3	Y	-0-					-0-
*12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	51	1	1327	3	Y	-0-					-0-
*01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	40	1	1029	3	Y	-0-					-0-
*02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	32	1	822	3	Y	-0-					-0-
*03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	35	1	916	3	Y	-0-					-0-
*04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	45	1	1120	3	Y	-0-					-0-
*05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	50	1	1113	3	Y	-0-					-0-
*06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	42	1	937	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	53	1	1312	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	55	1	1348	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	52	1	1306	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	58	1	1423	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	44	1	1106	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	58	1	1502	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	42	1	1062	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	51	1	1306	3	Y	15	14	0	1	1	-0-
							17	9									
*03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	62	1	1621	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	53	1	1310	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	53	1	1187	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	68	1	1517	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	81	1	2034	3	Y	-0-					-0-
*08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	72	1	1770	3	Y	-0-					-0-
*09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	69	1	1742	3	Y	-0-					-0-
*10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	50	1	1223	3	Y	-0-					-0-
*11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	47	1	1183	3	Y	-0-					-0-
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	48	1	1255	3	Y	-0-					-0-
*01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	67	1	1743	3	Y	-0-					-0-
*02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	74	1	1893	3	Y	-0-					-0-
*03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	71	1	1856	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	45	1	1103	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	33	1	747	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	48	1	1069	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	28	1	682	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	744	N	661	-0-	-83	-0-	26	1	632	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	750	N	655	-0-	-95	-0-	25	1	628	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	713	N	700	-0-	-13	-0-	27	1	670	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	630	N	501	-0-	-129	-0-	19	1	479	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	26	1	677	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	713	N	629	-0-	-84	-0-	23	1	603	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	24	1	615	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	713	N	651	-0-	-62	-0-	24	1	620	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	25	1	614	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	713	N	655	-0-	-58	-0-	28	1	620	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	26	1	578	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	589	N	570	-0-	-19	-0-	22	1	548	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3121	-0-	21	21	124	1	2997	3	Y	-0-					-0-
*09	1122	N	1101	-0-	-21	-0-	42	1	1059	3	Y	-0-					-0-
*10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	77	1	1894	3	Y	-0-					-0-
*11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	81	1	2035	3	Y	-0-					-0-
*12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	60	1	1563	3	Y	-0-					-0-
*01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	81	1	2105	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2901	-0-	101	101	110	1	2791	3	Y	-0-					-0-
*03	2763	N	2662	-0-	-101	-0-	99	1	2554	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	48	1	1180	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	990	X	990	-0-	-0-	-0-	42	1	938	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	45	1	1000	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

*07	2108	N	1687	-0-	-421	-0-	65	1	1622	3	Y	-0-					-0-
*08	1705	N	1570	-0-	-135	-0-	61	1	1509	3	Y	-0-					-0-
*09	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	56	1	1413	3	Y	-0-					-0-
*10	1674	N	1434	-0-	-240	-0-	57	1	1377	3	Y	-0-					-0-
*11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	56	1	1419	3	Y	-0-					-0-
*12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	57	1	1479	3	Y	-0-					-0-
*01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	57	1	1460	3	Y	-0-					-0-
*02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	77	1	1979	3	Y	-0-					-0-
*03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	88	1	2286	3	Y	-0-					-0-
*04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	87	1	2160	3	Y	-0-					-0-
*05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	114	1	2537	3	Y	-0-					-0-
*06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	99	1	2174	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	X	229	-0-	-515	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-
*08	2232	X	97	-0-	-2135	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
*09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*10	217	N	-0-	-0-	-217	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 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
*07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	51	1	1273	3	Y	-0-					-0-
*08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	34	1	844	3	Y	-0-					-0-
*09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	32	1	795	3	Y	-0-					-0-
*10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	86	1	2117	3	Y	-0-					-0-
*11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	40	1	1020	3	Y	-0-					-0-
*12	806	N	753	-0-	-53	-0-	28	1	725	3	Y	-0-					-0-
*01	806	N	654	-0-	-152	-0-	25	1	629	3	Y	-0-					-0-
*02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	766	3	Y	-0-					-0-
*03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	97	1	2499	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	64	1	1584	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	42	1	946	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	48	1	1080	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 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
*07	496	N	454	-0-	-42	-0-	18	1	436	3	Y	-0-			-0-
*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	22	1	553	3	Y	-0-			-0-
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	19	1	470	3	Y	-0-			-0-
*10	465	N	232	-0-	-233	-0-	9	1	223	3	Y	-0-			-0-
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	29	1	723	3	Y	-0-			-0-
*12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	38	1	990	3	Y	-0-			-0-
*01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	44	1	1125	3	Y	-0-			-0-
*02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	21	1	549	3	Y	-0-			-0-
*03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	35	1	919	3	Y	-0-			-0-
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	27	1	673	3	Y	-0-			-0-
*05	620	N	467	-0-	-153	-0-	20	1	447	3	Y	-0-			-0-
*06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	29	1	650	3	Y	-0-			-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	43	1	1077	3	Y	-0-			-0-
*08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	43	1	1059	3	Y	-0-			-0-
*09	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	39	1	983	3	Y	-0-			-0-
*10	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	43	1	1048	3	Y	-0-			-0-
*11	1020	N	972	-0-	-48	-0-	37	1	935	3	Y	-0-			-0-
*12	1054	N	946	-0-	-108	-0-	35	1	911	3	Y	-0-			-0-
*01	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	39	1	1007	3	Y	-0-			-0-
*02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	41	1	1045	3	Y	-0-			-0-
*03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	38	1	990	3	Y	-0-			-0-
*04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	48	1	1195	3	Y	-0-			-0-
*05	1209	N	729	-0-	-480	-0-	31	1	698	3	Y	-0-			-0-
06	990	N	827	-0-	-163	-0-	36	1	791	3	Y	-0-			-0-

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
*07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	18	1	444	3	Y	-0-			-0-
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	18	1	445	3	Y	-0-			-0-
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	Y	-0-			-0-
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	-0-			-0-
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	15	1	387	3	Y	-0-			-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	393	3	Y	-0-			-0-
*01	341	N	191	-0-	-150	-0-	7	1	184	3	Y	-0-			-0-
*02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-			-0-
*03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
*04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	44	1	1103	3	Y	-0-			-0-
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	498	3	Y	-0-			-0-
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	986	N	986	-0-	-0-	-0-	38	1	948	3	Y	-0-					-0-
*08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	38	1	925	3	Y	-0-					-0-
*09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	36	1	915	3	Y	-0-					-0-
*10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	39	1	966	3	Y	-0-					-0-
*11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	37	1	926	3	Y	-0-					-0-
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	28	1	741	3	Y	-0-					-0-
*01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	31	1	797	3	Y	-0-					-0-
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	518	3	Y	-0-					-0-
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	35	1	903	3	Y	-0-					-0-
*04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	32	1	780	3	Y	-0-					-0-
*05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	35	1	789	3	Y	-0-					-0-
*06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	48	1	1066	3	Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 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
*07	1705	N	1387	-0-	-318	-0-	54	1	1333	3	Y	-0-					-0-
*08	1674	N	1309	-0-	-365	-0-	51	1	1258	3	Y	-0-					-0-
*09	1440	N	921	-0-	-519	-0-	35	1	886	3	Y	-0-					-0-
*10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	65	1	1589	3	Y	-0-					-0-
*11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	54	1	1374	3	Y	-0-					-0-
*12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	58	1	1517	3	Y	-0-					-0-
*01	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	52	1	1344	3	Y	-0-					-0-
*02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	52	1	1325	3	Y	-0-					-0-
*03	1581	N	1367	-0-	-214	-0-	51	1	1316	3	Y	-0-					-0-
*04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	54	1	1333	3	Y	-0-					-0-
*05	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	65	1	1450	3	Y	-0-					-0-
*06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	68	1	1510	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 144146 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	744	N	741	-0-	-3	-0-	28	1	707	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	1085	N	522	-0-	-563	-0-	20	1	495	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	1080	N	504	-0-	-576	-0-	19	1	479	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	61	1	1496	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	464	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	68	1	1786	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	64	1	1626	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	60	1	1528	3	Y	12	11	0	1	1	-0-
							13	9									
*03	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	65	1	1689	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	1650	N	1361	-0-	-289	-0-	52	1	1291	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	1767	N	1545	-0-	-222	-0-	65	1	1460	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	1710	N	1277	-0-	-433	-0-	55	1	1205	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	53	1	1316	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	51	1	1243	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	48	1	1211	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	51	1	1249	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	45	1	1131	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	1302	N	773	-0-	-529	-0-	28	1	741	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	1302	N	509	-0-	-793	-0-	19	1	486	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	1092	N	640	-0-	-452	-0-	24	1	613	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	46	1	1187	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	42	1	1038	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	48	1	1068	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	49	1	1100	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 02/17/1993 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
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		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
*07	961	N	399	-0-	-562	-0-	15 10	1 9	374	3	Y	9	9	0			-0-
*08	1426	N	379	-0-	-1047	-0-	15 11	1 9	353	3	Y	10	10	0			-0-
*09	480	N	406	-0-	-74	-0-	15 10	1 9	381	3	Y	9	9	0			-0-
*10	403	N	220	-0-	-183	-0-	8 10	1 9	202	3	Y	9	9	0			-0-
*11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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
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
*07	4773	X	2265	-0-	-2508	-0-	87	1	2178	3	Y	-0-					-0-
*08	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	78	1	1922	3	Y	-0-					-0-
*09	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	68	1	1710	3	Y	-0-					-0-
*10	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	71	1	1724	3	Y	-0-					-0-
*11	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	64	1	1626	3	Y	-0-					-0-
*12	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	60	1	1577	3	Y	-0-					-0-
*01	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	57	1	1449	3	Y	-0-					-0-
*02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	52	1	1328	3	Y	-0-					-0-
*03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	66	1	1709	3	Y	-0-					-0-
*04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	76	1	1898	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	74	1	1658	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	70	1	1554	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

*07	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	170	1	4202	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*08	5735	X	4169	-0-	-1566	-0-	163	1	3985	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*09	5310	X	4026	-0-	-1284	-0-	154	1	3852	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*10	4774	X	3964	-0-	-810	-0-	155	1	3783	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*11	4350	X	3604	-0-	-746	-0-	137	1	3445	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*12	4402	X	3713	-0-	-689	-0-	137	1	3552	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*01	4154	X	3599	-0-	-555	-0-	135	1	3436	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*02	3752	X	3096	-0-	-656	-0-	117	1	2973	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	3968	X	3475	-0-	-493	-0-	130	1	3336	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	3600	X	3071	-0-	-529	-0-	120	1	2942	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	3720	X	3308	-0-	-412	-0-	142	1	3156	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	3480	X	2938	-0-	-542	-0-	127	1	2803	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
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
*07	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	96	1	2376	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*08	3441	X	1312	-0-	-2129	-0-	50	1	1248	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	12	12	0			-0-
*10	3441	X	63	-0-	-3378	-0-	2	1	43	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	13	13	0			-0-
*12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	15	15	0			-0-
*01	1271	X	54	-0-	-1217	-0-	1	1	34	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	12	11	0	1	1	-0-
*03	70	X	70	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	149	X	149	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

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
*07	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	61	1	1520	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*08	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	54	1	1340	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*09	2130	N	1373	-0-	-757	-0-	52	1	1313	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	85	1	2089	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	68	1	1706	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	52	1	1370	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*01	2170	N	1090	-0-	-1080	-0-	40	1	1039	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*02	1652	N	936	-0-	-716	-0-	35	1	892	3	Y	8	7	0	1	1	-0-
							9	9									
*03	1426	N	545	-0-	-881	-0-	20	1	514	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	1050	N	946	-0-	-104	-0-	36	1	888	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	86	1	1938	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	43	1	953	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	27	1	668	3	Y	-0-					-0-
*08	682	N	626	-0-	-56	-0-	24	1	602	3	Y	-0-					-0-
*09	660	N	553	-0-	-107	-0-	21	1	532	3	Y	-0-					-0-
*10	682	N	595	-0-	-87	-0-	23	1	572	3	Y	-0-					-0-
*11	600	N	546	-0-	-54	-0-	21	1	525	3	Y	-0-					-0-
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	553	3	Y	-0-					-0-
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	24	1	607	3	Y	-0-					-0-
*02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	20	1	528	3	Y	-0-					-0-
*03	589	N	549	-0-	-40	-0-	20	1	529	3	Y	-0-					-0-
*04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	34	1	837	3	Y	-0-					-0-
*05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	27	1	596	3	Y	-0-					-0-
*06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	525	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171238 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8780 - 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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*07	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	103	1	2542	3	Y	-0-					-0-
*08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	91	1	2234	3	Y	-0-					-0-
*09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	83	1	2094	3	Y	-0-					-0-
*10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	89	1	2165	3	Y	-0-					-0-
*11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	81	1	2048	3	Y	-0-					-0-
*12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	67	1	1757	3	Y	-0-					-0-
*01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	68	1	1756	3	Y	-0-					-0-
*02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	62	1	1589	3	Y	-0-					-0-
*03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	69	1	1791	3	Y	-0-					-0-
*04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	70	1	1734	3	Y	-0-					-0-
*05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	78	1	1737	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3102	-0-	102	102	134	1	2968	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
*07	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	59	1	1481	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*08	1674	N	1298	-0-	-376	-0-	50	1	1234	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*09	1680	N	1128	-0-	-552	-0-	42	1	1073	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	61	1	1504	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	63	1	1601	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	60	1	1560	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	62	1	1601	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*02	1568	N	1386	-0-	-182	-0-	51	1	1322	3	Y	12	11	0	1	1	-0-
							13	9									
*03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	69	1	1776	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	72	1	1782	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	79	1	1775	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	78	1	1728	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	65	1 3 9	1621	3	Y	3	3	0			-0-
*08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	65	1 3 9	1607	3	Y	3	3	0			-0-
*09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	60	1 3 9	1516	3	Y	3	3	0			-0-
*10	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	53	1 4 9	1284	3	Y	4	4	0			-0-
*11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	64	1 3 9	1627	3	Y	3	3	0			-0-
*12	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	49	1 4 9	1279	3	Y	4	4	0			-0-
*01	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	49	1 4 9	1251	3	Y	4	4	0			-0-
*02	1316	N	538	-0-	-778	-0-	21	1 4 9	513	3	Y	4	4	0			-0-
*03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	55	1 7 9	1431	3	Y	6	6	1			-0-
*04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	55	1 7 9	1351	3	Y	6	6	1			-0-
*05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	59	1 7 9	1314	3	Y	6	6	1			-0-
*06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	74	1 6 9	1648	3	Y	5	5	1			-0-

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
*07	686	X	686	-0-	-0-	-0-	26	1 10 9	650	3	Y	9	9	0			-0-
*08	T. A.		654	-0-	654	654	25	1 11 9	618	3	Y	10	10	0			-0-
*09	T. A.		594	-0-	594	1248	22	1 10 9	562	3	Y	9	9	0			-0-
*10	T. A.		750	-0-	750	1998	29	1 13 9	708	3	Y	12	12	0			-0-
*11	2678	X	680	-0-	-1998	-0-	25	1 11 9	644	3	Y	10	10	0			-0-
*12	638	X	638	-0-	-0-	-0-	23	1 12 9	603	3	Y	11	11	0			-0-
*01	T. A.		596	-0-	596	596	22	1 14 9	560	3	Y	13	13	0			-0-
*02	T. A.		552	-0-	552	1148	20	1 10 9	522	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
*03	T. A.		471	-0-	471	1619	17	1 13 9	441	3	Y	12	12	1			-0-
*04	T. A.		575	-0-	575	2194	22	1 11 9	542	3	Y	10	10	1			-0-
*05	2676	X	482	-0-	-2194	-0-	20	1 12 9	450	3	Y	11	11	1			-0-
*06	428	X	428	-0-	-0-	-0-	18	1 10 9	400	3	Y	9	9	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	80	1	1983	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	2015	N	1814	-0-	-201	-0-	71	1	1741	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	1950	N	1761	-0-	-189	-0-	67	1	1692	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	2077	N	1855	-0-	-222	-0-	73	1	1779	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	68	1	1715	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	71	1	1863	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*01	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	65	1	1672	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	67	1	1711	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	1922	N	1698	-0-	-224	-0-	63	1	1633	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	94	1	2295	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	91	1	2054	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	78	1	1725	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

*07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	84	1	2082	3	Y	-0-					-0-
*08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	74	1	1828	3	Y	-0-					-0-
*09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	72	1	1797	3	Y	-0-					-0-
*10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	91	1	2234	3	Y	-0-					-0-
*11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	72	1	1813	3	Y	-0-					-0-
*12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	69	1	1815	3	Y	-0-					-0-
*01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	79	1	2028	3	Y	-0-					-0-
*02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	67	1	1715	3	Y	-0-					-0-
*03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	81	1	2101	3	Y	-0-					-0-
*04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	85	1	2101	3	Y	-0-					-0-
*05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	97	1	2155	3	Y	-0-					-0-
*06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	98	1	2153	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	60	1	1481	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	57	1	1401	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	1380	N	1183	-0-	-197	-0-	45	1	1132	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	1426	N	1083	-0-	-343	-0-	42	1	1033	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	1380	N	1028	-0-	-352	-0-	39	1	982	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*12	1209	N	986	-0-	-223	-0-	36	1	942	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*01	1085	N	953	-0-	-132	-0-	35	1	909	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*02	952	N	803	-0-	-149	-0-	30	1	767	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	992	N	876	-0-	-116	-0-	32	1	836	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	930	N	886	-0-	-44	-0-	34	1	852	3	Y	-0-					-0-
*05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	43	1	970	3	Y	-0-					-0-
*06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	48	1	1055	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	44	1	1086	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	52	1	1279	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	52	1	1306	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	48	1	1184	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	49	1	1244	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	47	1	1237	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	47	1	1200	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	37	1	953	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	37	1	946	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	43	1	1063	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	47	1	1058	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	52	1	1161	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

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
*07	1417	N	1417	-0-		-0-		-0-		55	1	1348	3	Y	13	13	0			-0-
										14	9									
*08	2047	N	2047	-0-		-0-		-0-		79	1	1953	3	Y	14	14	0			-0-
										15	9									
*09	1863	N	1863	-0-		-0-		-0-		71	1	1778	3	Y	13	13	0			-0-
										14	9									
*10	1804	N	1804	-0-		-0-		-0-		70	1	1714	3	Y	18	18	0			-0-
										20	9									
*11	1511	N	1511	-0-		-0-		-0-		57	1	1437	3	Y	15	15	0			-0-
										17	9									
*12	1054	N	722	-0-		-332		-0-		26	1	677	3	Y	17	17	0			-0-
										19	9									
*01	2536	N	2536	-0-		-0-		-0-		94	1	2421	3	Y	19	19	0			-0-
										21	9									
*02	1812	N	1812	-0-		-0-		-0-		67	1	1731	3	Y	13	12	0	1	1	-0-
										14	9									
*03	1981	N	1981	-0-		-0-		-0-		73	1	1905	3	Y	3	3	1			-0-
										3	9									
*04	2222	N	2222	-0-		-0-		-0-		86	1	2133	3	Y	3	3	1			-0-
										3	9									
*05	2189	N	2189	-0-		-0-		-0-		94	1	2092	3	Y	3	3	1			-0-
										3	9									
*06	2324	N	2324	-0-		-0-		-0-		101	1	2220	3	Y	3	3	1			-0-
										3	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1581	N	1394	-0-		-187		-0-		54	1	1337	3	Y	3	3	0			-0-
										3	9									
*08	1421	N	1421	-0-		-0-		-0-		55	1	1363	3	Y	3	3	0			-0-
										3	9									
*09	1313	N	1313	-0-		-0-		-0-		50	1	1260	3	Y	3	3	0			-0-
										3	9									
*10	1333	N	1195	-0-		-138		-0-		47	1	1144	3	Y	4	4	0			-0-
										4	9									
*11	1330	N	1330	-0-		-0-		-0-		51	1	1276	3	Y	3	3	0			-0-
										3	9									
*12	1333	N	588	-0-		-745		-0-		22	1	562	3	Y	4	4	0			-0-
										4	9									
*01	1209	N	591	-0-		-618		-0-		22	1	565	3	Y	4	4	0			-0-
										4	9									
*02	1204	N	818	-0-		-386		-0-		31	1	786	3	Y	1	1	0			-0-
										1	9									
*03	589	N	297	-0-		-292		-0-		11	1	285	3	Y	1	1	1			-0-
										1	9									
*04	570	N	269	-0-		-301		-0-		10	1	258	3	Y	1	1	1			-0-
										1	9									
*05	899	N	245	-0-		-654		-0-		10	1	233	3	Y	2	2	1			-0-
										2	9									
*06	311	N	311	-0-		-0-		-0-		13	1	297	3	Y	1	1	1			-0-
										1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	496	N	249	-0-	-247	-0-	10	1	235	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	372	N	226	-0-	-146	-0-	9	1	211	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	240	N	190	-0-	-50	-0-	7	1	179	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	248	N	242	-0-	-6	-0-	9	1	226	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*11	210	N	206	-0-	-4	-0-	8	1	192	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	289	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
							8	9									
*03	248	N	226	-0-	-22	-0-	8	1	207	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	300	N	212	-0-	-88	-0-	8	1	194	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	248	N	222	-0-	-26	-0-	9	1	202	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	8	1	187	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

*07	332	X	332	-0-	-0-	-0-	12	1	305	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*08	310	N	248	-0-	-62	-0-	9	1	220	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*09	240	N	138	-0-	-102	-0-	5	1	116	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*10	341	N	257	-0-	-84	-0-	9	1	226	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*11	240	N	157	-0-	-83	-0-	5	1	133	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	19	19	0			-0-
*01	248	N	158	-0-	-90	-0-	5	1	129	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	52	1			-0-
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	61	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

*07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	77	1	1907	3	Y	-0-					-0-
*08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	86	1	2119	3	Y	-0-					-0-
*09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	72	1	1801	3	Y	-0-					-0-
*10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	73	1	1778	3	Y	-0-					-0-
*11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	94	1	2361	3	Y	-0-					-0-
*12	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	107	1	2770	3	Y	-0-					-0-
*01	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	110	1	2798	3	Y	-0-					-0-
*02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	85	1	2194	3	Y	-0-					-0-
*03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	95	1	2440	3	Y	-0-					-0-
*04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	90	1	2230	3	Y	-0-					-0-
*05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	102	1	2271	3	Y	-0-					-0-
*06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	97	1	2127	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

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
*07	3627	X	3542	-0-		-85		-0-		138	1	3401	3	Y	3	3	0			-0-
										3	9									
*08	3500	X	3500	-0-		-0-		-0-		138	1	3358	3	Y	4	4	0			-0-
										4	9									
*09	3274	X	3274	-0-		-0-		-0-		126	1	3145	3	Y	3	3	0			-0-
										3	9									
*10	3466	X	3466	-0-		-0-		-0-		137	1	3325	3	Y	4	4	0			-0-
										4	9									
*11	1830	X	1574	-0-		-256		-0-		60	1	1510	3	Y	4	4	0			-0-
										4	9									
*12	1891	X	1344	-0-		-547		-0-		49	1	1291	3	Y	4	4	0			-0-
										4	9									
*01	1891	X	1166	-0-		-725		-0-		44	1	1116	3	Y	5	5	0			-0-
										6	9									
*02	1086	X	1086	-0-		-0-		-0-		40	1	1043	3	Y	3	3	0			-0-
										3	9									
*03	3099	X	3099	-0-		-0-		-0-		118	1	2977	3	Y	4	4	1			-0-
										4	9									
*04	7485	X	7485	-0-		-0-		-0-		313	1	7126	3	Y	42	42	1			-0-
										46	9									
*05	6298	X	6298	-0-		-0-		-0-		267	1	5979	3	Y	47	47	1			-0-
										52	9									
*06	7136	X	7136	-0-		-0-		-0-		307	1	6786	3	Y	39	39	1			-0-
										43	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
*07	3751	X	1633	-0-		-2118		-0-		64	1	1563	3	Y	5	5	0			-0-
										6	9									
*08	4690	X	4690	-0-		-0-		-0-		185	1	4499	3	Y	5	5	0			-0-
										6	9									
*09	5995	X	5995	-0-		-0-		-0-		230	1	5759	3	Y	5	5	0			-0-
										6	9									
*10	5748	X	5748	-0-		-0-		-0-		226	1	5514	3	Y	7	7	0			-0-
										8	9									
*11	5110	X	5110	-0-		-0-		-0-		195	1	4909	3	Y	5	5	0			-0-
										6	9									
*12	5002	X	5002	-0-		-0-		-0-		185	1	4810	3	Y	6	6	0			-0-
										7	9									
*01	5075	X	5075	-0-		-0-		-0-		191	1	4876	3	Y	7	7	0			-0-
										8	9									
*02	4138	X	4138	-0-		-0-		-0-		155	1	3963	3	Y	18	17	0	1	1	-0-
										20	9									
*03	4811	X	4811	-0-		-0-		-0-		178	1	4604	3	Y	26	26	1			-0-
										29	9									
*04	4538	X	4538	-0-		-0-		-0-		176	1	4334	3	Y	25	25	1			-0-
										28	9									
*05	3747	X	3747	-0-		-0-		-0-		160	1	3556	3	Y	28	28	1			-0-
										31	9									
*06	2870	X	2870	-0-		-0-		-0-		124	1	2721	3	Y	23	23	1			-0-
										25	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*07	2356	X	2241	-0-		-115		-0-		86	1	2147	3	Y	7	7	0			-0-
										8	9									
*08	2170	N	2037	-0-		-133		-0-		79	1	1949	3	Y	8	8	0			-0-
										9	9									
*09	2460	N	2460	-0-		-0-		-0-		95	1	2357	3	Y	7	7	0			-0-
										8	9									
*10	2386	N	2386	-0-		-0-		-0-		94	1	2281	3	Y	10	10	0			-0-
										11	9									
*11	2228	N	2228	-0-		-0-		-0-		85	1	2134	3	Y	8	8	0			-0-
										9	9									
*12	2170	N	1886	-0-		-284		-0-		69	1	1807	3	Y	9	9	0			-0-
										10	9									
*01	2241	N	2241	-0-		-0-		-0-		83	1	2147	3	Y	10	10	0			-0-
										11	9									
*02	2112	N	2112	-0-		-0-		-0-		79	1	2024	3	Y	8	7	0	1	1	-0-
										9	9									
*03	2335	N	2335	-0-		-0-		-0-		85	1	2207	3	Y	39	39	1			-0-
										43	9									
*04	2100	N	1395	-0-		-705		-0-		52	1	1301	3	Y	38	38	1			-0-
										42	9									
*05	2606	N	2606	-0-		-0-		-0-		110	1	2450	3	Y	42	42	1			-0-
										46	9									
06	2100	N	1929	-0-		-171		-0-		81	1	1809	3	Y	35	35	1			-0-
										39	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*07	4154	X	3344	-0-		-810		-0-		127	1	3136	3	Y	74	74	0			-0-
										81	9									
*08	3379	X	3257	-0-		-122		-0-		124	1	3038	3	Y	86	86	0			-0-
										95	9									
*09	3090	X	3041	-0-		-49		-0-		114	1	2841	3	Y	78	78	0			-0-
										86	9									
*10	3348	X	3216	-0-		-132		-0-		123	1	2977	3	Y	105	105	0			-0-
										116	9									
*11	3240	X	3102	-0-		-138		-0-		116	1	2890	3	Y	87	87	0			-0-
										96	9									
*12	3348	X	2822	-0-		-526		-0-		101	1	2613	3	Y	98	98	0			-0-
										108	9									
*01	3224	X	2750	-0-		-474		-0-		99	1	2528	3	Y	112	112	0			-0-
										123	9									
*02	2912	X	2277	-0-		-635		-0-		82	1	2109	3	Y	78	72	0	6	1	-0-
										86	9									
*03	3224	X	2754	-0-		-470		-0-		99	1	2537	3	Y	107	107	1			-0-
										118	9									
*04	3090	X	2700	-0-		-390		-0-		105	1	2562	3	Y	30	30	1			-0-
										33	9									
*05	3069	X	3069	-0-		-0-		-0-		131	1	2902	3	Y	33	33	1			-0-
										36	9									
*06	3168	X	3168	-0-		-0-		-0-		136	1	3001	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
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
*07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	49	1	1235	3	Y	-0-					-0-
*08	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	97	1	2359	3	Y	-0-					-0-
*09	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	86	1	2167	3	Y	-0-					-0-
*10	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	86	1	2093	3	Y	-0-					-0-
*11	2310	X	2133	-0-	-177	-0-	81	1	2052	3	Y	-0-					-0-
*12	2387	X	2294	-0-	-93	-0-	85	1	2209	3	Y	-0-					-0-
*01	2387	X	2156	-0-	-231	-0-	81	1	2075	3	Y	-0-					-0-
*02	2100	X	1928	-0-	-172	-0-	72	1	1856	3	Y	-0-					-0-
*03	2294	X	2155	-0-	-139	-0-	80	1	2075	3	Y	-0-					-0-
*04	2220	X	1953	-0-	-267	-0-	76	1	1877	3	Y	-0-					-0-
*05	2294	X	389	-0-	-1905	-0-	16	1	373	3	Y	-0-					-0-
06	2100	X	863	-0-	-1237	-0-	37	1	826	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

*07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	80	1	1991	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*08	2573	N	2054	-0-	-519	-0-	80	1	1963	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*09	2160	N	1955	-0-	-205	-0-	74	1	1871	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*10	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	75	1	1833	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	75	1	1903	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*12	2015	N	641	-0-	-1374	-0-	23	1	605	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	72	1	1886	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	74	1	1906	3	Y	10	9	0	1	1	-0-
							11	9									
*03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	78	1	2033	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	75	1	1860	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	2232	N	2013	-0-	-219	-0-	85	1	1913	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	2070	N	1893	-0-	-177	-0-	81	1	1800	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	75	1	1867	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*08	3255	X	1633	-0-	-1622	-0-	62	1	1542	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*09	3150	X	1675	-0-	-1475	-0-	63	1	1586	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*10	3255	X	1683	-0-	-1572	-0-	65	1	1583	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
*11	2070	X	1612	-0-	-458	-0-	60	1	1523	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*12	1953	X	1672	-0-	-281	-0-	60	1	1579	3	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
*01	1736	X	1593	-0-	-143	-0-	58	1	1498	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
*02	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	70	1	1806	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	99	1	2545	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	1620	X	1235	-0-	-385	-0-	47	1	1173	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	99	1	2191	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	2580	X	1814	-0-	-766	-0-	77	1	1723	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*10	279	N	196	-0-	-83	-0-	7	1	177	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*12	217	N	195	-0-	-22	-0-	7	1	177	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	19	1	504	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	41	1	1075	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
							10	9									
*03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	33	1	864	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	510	N	170	-0-	-340	-0-	6	1	162	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1240	N	134	-0-	-1106	-0-	6	1	126	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	870	N	183	-0-	-687	-0-	8	1	173	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
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
*07	2728	N	2619	-0-	-109	-0-	101	1	2501	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	130	1	3156	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	110	1	2743	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*10	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	119	1	2878	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*11	3090	X	2695	-0-	-395	-0-	103	1	2572	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*12	3193	X	2608	-0-	-585	-0-	96	1	2490	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*01	3193	X	2492	-0-	-701	-0-	94	1	2373	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*02	2716	X	1780	-0-	-936	-0-	66	1	1696	3	Y	16	15	0	1	1	-0-
							18	9									
*03	3007	X	2516	-0-	-491	-0-	94	1	2398	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	124	1	3042	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	140	1	3108	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	135	1	2984	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	113	1	2788	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
*08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	81	1	2000	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
*09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	77	1	1930	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	78	1	1919	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
*11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	70	1	1764	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
*12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	66	1	1729	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
*01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	62	1	1587	3	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
*02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	67	1	1737	3	Y	14	13	0	1	1	-0-
							15	9									
*03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	67	1	1737	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	62	1	1537	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	71	1	1593	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	101	1	2221	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	2841	-0-	-724	-0-	111	1	2726	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	111	1	2716	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	112	1	2795	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	97	1	2362	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*11	2340	X	1700	-0-	-640	-0-	65	1	1629	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	3100	N	3226	-0-	126	126	120	1	3100	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*01	3100	N	3086	-0-	-14	112	117	1	2962	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*02	2800	N	2815	-0-	15	127	107	1	2700	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
							8	9									
*03	2584	X	2457	-0-	-127	-0-	91	1	2355	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	2340	X	1707	-0-	-633	-0-	66	1	1631	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	2418	X	1043	-0-	-1375	-0-	44	1	988	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	109	1	2400	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	47	1	1162	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	56	1	1376	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	73	1	1823	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	122	1	2957	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	3000	N	3068	-0-	68	68	117	1	2948	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	3100	N	3162	-0-	62	130	117	1	3042	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	3100	N	3032	-0-	-68	62	115	1	2913	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	2658	X	2596	-0-	-62	-0-	98	1	2491	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	100	1	2572	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	102	1	2505	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	91	1	2031	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	97	1	2135	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*08	310	N	59	-0-	-251	-0-	2	1	37	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*11	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	28	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	11	1	279	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	24	24	0			-0-
*02	56	N	54	-0-	-2	-0-	1	1	35	3	Y	16	15	0	1	1	-0-
							18	9									
*03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
*05	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
*06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	22	1	495	3	Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

*07	930	N	521	-0-	-409	-0-	20	1	501	3	Y	-0-					-0-
*08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	31	1	746	3	Y	-0-					-0-
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	3	Y	-0-					-0-
*10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	28	1	704	3	Y	-0-					-0-
*11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	44	1	1121	3	Y	-0-					-0-
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	45	1	1179	3	Y	-0-					-0-
*01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	42	1	1079	3	Y	-0-					-0-
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	26	1	671	3	Y	-0-					-0-
*03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	28	1	720	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	21	1	520	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	652	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	33	1	735	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*07	620	X	532	-0-	-88	-0-	21	1	508	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	20	1	504	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	484	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	490	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	481	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	20	1	518	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	20	1	520	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	T. A.		439	-0-	439	439	16	1	422	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	T. A.		557	-0-	557	996	21	1	535	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	T. A.		493	-0-	493	1489	19	1	473	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2009	X	520	-0-	-1489	-0-	22	1	496	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	535	X	535	-0-	-0-	-0-	23	1	511	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*07	3844	X	3371	-0-	-473	-0-	131	1	3231	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*08	3844	X	3350	-0-	-494	-0-	132	1	3207	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*09	3300	X	3294	-0-	-6	-0-	127	1	3157	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*10	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	133	1	3224	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*11	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	154	1	3874	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*12	3410	X	3136	-0-	-274	-0-	116	1	3008	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*01	3410	X	2999	-0-	-411	-0-	113	1	2872	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	99	1	2522	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
							10	9									
*03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	116	1	2990	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	132	1	3234	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	104	1	2304	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	117	1	2578	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
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
*07	9126	X	4937	-0-	-4189	-0-	192	1	4745	3	Y	-0-					-0-
*08	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	178	1	4357	3	Y	-0-					-0-
*09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	158	1	3948	3	Y	-0-					-0-
*10	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	154	1	3751	3	Y	-0-					-0-
*11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	125	1	3130	3	Y	-0-					-0-
*12	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	129	1	3339	3	Y	-0-					-0-
*01	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	156	1	3963	3	Y	-0-					-0-
*02	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	188	1	4804	3	Y	-0-					-0-
*03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	146	1	3779	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*04	3720	X	3013	-0-	-707	-0-	117	1	2872	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*05	3844	X	3508	-0-	-336	-0-	150	1	3330	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
06	3720	X	3568	-0-	-152	-0-	154	1	3392	3	Y	20	20	1			-0-
							22	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
*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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-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
*07	558	N	297	-0-	-261	-0-	11	1	279	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*08	341	N	251	-0-	-90	-0-	9	1	234	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*09	360	N	320	-0-	-40	-0-	12	1	301	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	18	1	443	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	353	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*01	465	N	390	-0-	-75	-0-	14	1	367	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
*03	372	N	188	-0-	-184	-0-	181	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	390	N	201	-0-	-189	-0-	7	1	185	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	236	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
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
*07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	87	1	2164	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	2511	N	2325	-0-	-186	-0-	91	1	2228	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	2370	N	2368	-0-	-2	-0-	90	1	2272	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	94	1	2270	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	84	1	2121	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	2449	N	2150	-0-	-299	-0-	79	1	2064	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	2356	N	1936	-0-	-420	-0-	72	1	1856	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	3	1	1818	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	89	1	2304	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	91	1	2255	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	106	1	2347	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	79	1	1764	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

*07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	61	1	1522	3	Y	-0-					-0-
*08	1922	N	1594	-0-	-328	-0-	62	1	1532	3	Y	-0-					-0-
*09	1860	N	1341	-0-	-519	-0-	51	1	1290	3	Y	-0-					-0-
*10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	106	1	2590	3	Y	-0-					-0-
*11	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	113	1	2836	3	Y	-0-					-0-
*12	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	96	1	2469	3	Y	-0-					-0-
*01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	86	1	2206	3	Y	-0-					-0-
*02	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	101	1	2590	3	Y	-0-					-0-
*03	2573	N	1689	-0-	-884	-0-	62	1	1627	3	Y	-0-					-0-
*04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	99	1	2416	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	7623	-0-	4523	4523	327	1	7296	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	6999	-0-	3999	8522	303	1	6696	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

*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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*07	3596	X	2478	-0-		-1118		-0-		96	1	2360	3	Y	20	20	0			-0-
										22	9									
*08	3596	X	3519	-0-		-77		-0-		139	1	3355	3	Y	23	23	0			-0-
										25	9									
*09	3835	X	3835	-0-		-0-		-0-		147	1	3665	3	Y	21	21	0			-0-
										23	9									
*10	4736	X	4736	-0-		-0-		-0-		185	1	4519	3	Y	29	29	0			-0-
										32	9									
*11	4220	X	4220	-0-		-0-		-0-		161	1	4033	3	Y	24	24	0			-0-
										26	9									
*12	3968	X	3873	-0-		-95		-0-		143	1	3700	3	Y	27	27	0			-0-
										30	9									
*01	4092	X	4089	-0-		-3		-0-		153	1	3902	3	Y	31	31	0			-0-
										34	9									
*02	3696	X	3194	-0-		-502		-0-		120	1	3064	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
										10	9									
*03	4092	X	3563	-0-		-529		-0-		133	1	3418	3	Y	11	11	1			-0-
										12	9									
*04	3960	X	3109	-0-		-851		-0-		121	1	2976	3	Y	11	11	1			-0-
										12	9									
*05	4092	X	3411	-0-		-681		-0-		147	1	3251	3	Y	12	12	1			-0-
										13	9									
06	3960	X	3155	-0-		-805		-0-		136	1	3008	3	Y	10	10	1			-0-
										11	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

*07	2591	X	2591	-0-		-0-		-0-		101	1	2486	3	Y	4	4	0			-0-
										4	9									
*08	2579	N	2579	-0-		-0-		-0-		101	1	2472	3	Y	5	5	0			-0-
										6	9									
*09	2466	N	2466	-0-		-0-		-0-		95	1	2367	3	Y	4	4	0			-0-
										4	9									
*10	2595	N	2595	-0-		-0-		-0-		103	1	2485	3	Y	6	6	0			-0-
										7	9									
*11	2437	N	2437	-0-		-0-		-0-		94	1	2337	3	Y	5	5	0			-0-
										6	9									
*12	2453	N	2453	-0-		-0-		-0-		90	1	2357	3	Y	5	5	0			-0-
										6	9									
*01	2386	N	2386	-0-		-0-		-0-		89	1	2290	3	Y	6	6	0			-0-
										7	9									
*02	2098	N	2098	-0-		-0-		-0-		79	1	2015	3	Y	4	4	0			-0-
										4	9									
*03	2373	N	2373	-0-		-0-		-0-		88	1	2278	3	Y	6	6	1			-0-
										7	9									
*04	2309	N	2309	-0-		-0-		-0-		89	1	2213	3	Y	6	6	1			-0-
										7	9									
*05	2406	N	2406	-0-		-0-		-0-		104	1	2295	3	Y	6	6	1			-0-
										7	9									
*06	2302	N	2302	-0-		-0-		-0-		100	1	2196	3	Y	5	5	1			-0-
										6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4030	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3441	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
*09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3255	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	138	1	3349	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	125	1	3135	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	123	1	3189	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	123	1	3138	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	107	1	2720	3	Y	14	13	0	1	1	-0-
							15	9									
*03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	120	1	3102	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	120	1	2950	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	129	1	2857	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	124	1	2742	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

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
*07	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	215	1	5327	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	242	1	5919	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	218	1	5457	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	230	1	5602	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	203	1	5092	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	188	1	4879	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	195	1	4988	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	172	1	4382	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	189	1	4885	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	181	1	4447	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*05	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	207	1	4621	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	196	1	4329	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
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3844	X	3687	-0-	-157	-0-	142	1	3490	3	Y	50	50	0			-0-
							55	9									
*08	3844	X	3592	-0-	-252	-0-	139	1	3390	3	Y	57	57	0			-0-
							63	9									
*09	3750	X	3235	-0-	-515	-0-	122	1	3056	3	Y	52	52	0			-0-
							57	9									
*10	3689	X	3136	-0-	-553	-0-	121	1	2938	3	Y	70	70	0			-0-
							77	9									
*11	3570	X	3121	-0-	-449	-0-	117	1	2940	3	Y	58	58	0			-0-
							64	9									
*12	3689	X	2387	-0-	-1302	-0-	85	1	2229	3	Y	66	66	0			-0-
							73	9									
*01	3472	X	3325	-0-	-147	-0-	122	1	3120	3	Y	75	75	0			-0-
							83	9									
*02	3024	X	3018	-0-	-6	-0-	112	1	2849	3	Y	52	48	0	4	1	-0-
							57	9									
*03	3224	X	2746	-0-	-478	-0-	103	1	2643	3	Y	-0-					-0-
*04	3210	X	2823	-0-	-387	-0-	110	1	2713	3	Y	-0-					-0-
*05	3348	X	2624	-0-	-724	-0-	113	1	2511	3	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2542	-0-	-698	-0-	110	1	2432	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

*07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-
*08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

*07	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	218	1	5378	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*08	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	182	1	4454	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*09	5130	X	4650	-0-	-480	-0-	177	1	4444	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*10	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	211	1	5138	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
*11	5130	X	4237	-0-	-893	-0-	161	1	4044	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*12	5301	X	4577	-0-	-724	-0-	168	1	4373	3	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
*01	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	230	1	5900	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
*02	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	210	1	5359	3	Y	26	24	0	2	1	-0-
							29	9									
*03	5301	X	4329	-0-	-972	-0-	160	1	4129	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*04	5130	X	3264	-0-	-1866	-0-	126	1	3099	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*05	5301	X	3100	-0-	-2201	-0-	132	1	2925	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
06	5130	X	3428	-0-	-1702	-0-	147	1	3246	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-		129	1	3193	3	Y	67	67	0			-0-
								74	9									
*08	3968	X	3158	-0-	-810	-0-		121	1	2952	3	Y	77	77	0			-0-
								85	9									
*09	3840	X	3023	-0-	-817	-0-		114	1	2832	3	Y	70	70	0			-0-
								77	9									
*10	3968	X	3054	-0-	-914	-0-		117	1	2834	3	Y	94	94	0			-0-
								103	9									
*11	3570	X	2996	-0-	-574	-0-		112	1	2799	3	Y	77	77	0			-0-
								85	9									
*12	3410	X	2967	-0-	-443	-0-		107	1	2763	3	Y	88	88	0			-0-
								97	9									
*01	3131	X	2484	-0-	-647	-0-		89	1	2285	3	Y	100	100	0			-0-
								110	9									
*02	2828	X	2698	-0-	-130	-0-		99	1	2521	3	Y	71	65	0	6	1	-0-
								78	9									
*03	3100	X	2786	-0-	-314	-0-		103	1	2635	3	Y	44	44	1			-0-
								48	9									
*04	3000	X	2818	-0-	-182	-0-		108	1	2663	3	Y	43	43	1			-0-
								47	9									
*05	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-		129	1	2848	3	Y	47	47	1			-0-
								52	9									
*06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-		136	1	2997	3	Y	39	39	1			-0-
								43	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*07	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-		118	1	2899	3	Y	10	10	0			-0-
								11	9									
*08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-		100	1	2441	3	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
*09	2340	N	2029	-0-	-311	-0-		77	1	1940	3	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
*10	2635	N	1946	-0-	-689	-0-		76	1	1855	3	Y	14	14	0			-0-
								15	9									
*11	2400	N	2247	-0-	-153	-0-		85	1	2149	3	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
*12	2108	N	1934	-0-	-174	-0-		71	1	1849	3	Y	13	13	0			-0-
								14	9									
*01	1953	N	1946	-0-	-7	-0-		72	1	1857	3	Y	15	15	0			-0-
								17	9									
*02	2100	N	1913	-0-	-187	-0-		71	1	1830	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
								12	9									
*03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-		72	1	1876	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
*04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-		79	1	1963	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
*05	2139	N	1856	-0-	-283	-0-		79	1	1766	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
06	1890	N	1849	-0-	-41	-0-		79	1	1761	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2232	X	2069	-0-	-163	-0-	79	1	1966	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*08	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	76	1	1863	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	71	1	1775	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*10	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	76	1	1869	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
*11	1830	N	1806	-0-	-24	-0-	68	1	1709	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	73	1	1900	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*01	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	72	1	1849	3	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
*02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	75	1	1954	3	Y	24	22	0	2	1	-0-
							26	9									
*03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	74	1	1939	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*04	1890	N	431	-0-	-1459	-0-	17	1	414	3	Y	-0-					-0-
*05	2015	N	614	-0-	-1401	-0-	26	1	588	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	655	-0-	-1295	-0-	28	1	627	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
*09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

*07	3100	N	4671	-0-	1571	4936	182	1	4489	3	Y	-0-					-0-
*08	9364	X	4428	-0-	-4936	-0-	174	1	4254	3	Y	-0-					-0-
*09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	155	1	3870	3	Y	-0-					-0-
*10	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	144	1	3498	3	Y	-0-					-0-
*11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	126	1	3163	3	Y	-0-					-0-
*12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	121	1	3134	3	Y	-0-					-0-
*01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	114	1	2904	3	Y	-0-					-0-
*02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	109	1	2773	3	Y	-0-					-0-
*03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	125	1	3229	3	Y	-0-					-0-
*04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	116	1	2851	3	Y	-0-					-0-
*05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	148	1	3281	3	Y	-0-					-0-
*06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	151	1	3326	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3255	X	2055	-0-	-1200	-0-	79	1	1957	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*08	2325	X	1919	-0-	-406	-0-	74	1	1824	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*09	2250	X	1872	-0-	-378	-0-	71	1	1782	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*10	2170	X	2001	-0-	-169	-0-	78	1	1898	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*11	3000	N	4460	-0-	1460	1460	168	1	4271	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*12	3100	N	5199	-0-	2099	3559	192	1	4983	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*01	3100	N	4538	-0-	1438	4997	170	1	4340	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*02	8475	X	3478	-0-	-4997	-0-	131	1	3328	3	Y	17	16	0	1	1	-0-
							19	9									
*03	2325	X	1886	-0-	-439	-0-	68	1	1804	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

*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		8660	-0-	8660	8660	345	1	8281	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
*11	14B2 EXT		7260	-0-	7260	15920	277	1	6949	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
*12	14B2 EXT		5859	-0-	5859	21779	215	1	5605	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
*01	14B2 EXT		5121	-0-	5121	26900	192	1	4885	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
*02	14B2 EXT		3996	-0-	3996	30896	150	1	3815	3	Y	28	26	0	2	1	-0-
							31	9									
*03	35013	X	4117	-0-	-30896	-0-	152	1	3923	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*04	7260	X	4366	-0-	-2894	-0-	170	1	4177	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*05	5859	X	4458	-0-	-1401	-0-	191	1	4246	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
06	4950	X	4279	-0-	-671	-0-	184	1	4077	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	3553	-0-	453	1072	138	1 6 9	3409	3	Y	5	5	0			-0-
*08	3100	N	3270	-0-	170	1242	128	1 7 9	3135	3	Y	6	6	0			-0-
*09	3533	X	2291	-0-	-1242	-0-	87	1 7 9	2197	3	Y	6	6	0			-0-
*10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	123	1 9 9	2983	3	Y	8	8	0			-0-
*11	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	105	1 7 9	2623	3	Y	6	6	0			-0-
*12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	105	1 8 9	2705	3	Y	7	7	0			-0-
*01	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	99	1 9 9	2500	3	Y	8	8	0			-0-
*02	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	86	1 6 9	2208	3	Y	5	5	0			-0-
*03	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	99	1 19 9	2555	3	Y	17	17	1			-0-
*04	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	84	1 19 9	2086	3	Y	17	17	1			-0-
*05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	95	1 21 9	2098	3	Y	19	19	1			-0-
*06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	93	1 17 9	2044	3	Y	15	15	1			-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3596	X	3232	-0-	-364	-0-	126	1 4 9	3102	3	Y	4	4	0			-0-
*08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	128	1 4 9	3112	3	Y	4	4	0			-0-
*09	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	116	1 4 9	2879	3	Y	4	4	0			-0-
*10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	118	1 6 9	2870	3	Y	5	5	0			-0-
*11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	109	1 4 9	2734	3	Y	4	4	0			-0-
*12	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	109	1 6 9	2814	3	Y	5	5	0			-0-
*01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	111	1 6 9	2823	3	Y	5	5	0			-0-
*02	2548	X	2259	-0-	-289	-0-	84	1 3 9	2172	3	Y	3	3	0			-0-
*03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	139	1 22 9	3591	3	Y	20	20	1			-0-
*04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	109	1 22 9	2662	3	Y	20	20	1			-0-
*05	3100	N	3211	-0-	111	111	137	1 24 9	3050	3	Y	22	22	1			-0-
*06	3339	X	3228	-0-	-111	-0-	139	1 20 9	3069	3	Y	18	18	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	205	1	5068	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	203	1	4962	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	212	1	5302	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	207	1	5036	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	189	1	4752	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	188	1	4885	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	169	1	4290	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	112	1	2845	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	165	1	4243	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	211	1	5199	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	209	1	4653	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	215	1	4746	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	86	1	2127	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*08	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	86	1	2112	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	79	1	1989	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*10	2232	N	2176	-0-	-56	-0-	85	1	2078	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*11	2070	N	1930	-0-	-140	-0-	73	1	1846	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*12	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	74	1	1943	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*01	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	75	1	1943	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	71	1	1824	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
							10	9									
*03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	78	1	2035	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	1980	N	1582	-0-	-398	-0-	61	1	1508	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	112	1	2467	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	3000	N	3028	-0-	28	28	130	1	2886	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	3720	X	3223	-0-	-497	-0-	125	1 9	3089	3	Y	8	8	0			-0-
*08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	143	1 9	3493	3	Y	9	9	0			-0-
*09	3420	X	3105	-0-	-315	-0-	120	1 9	2976	3	Y	8	8	0			-0-
*10	3348	X	3068	-0-	-280	-0-	121	1 9	2935	3	Y	11	11	0			-0-
*11	3420	X	3025	-0-	-395	-0-	116	1 9	2899	3	Y	9	9	0			-0-
*12	3534	X	2947	-0-	-587	-0-	109	1 9	2826	3	Y	11	11	0			-0-
*01	3534	X	2853	-0-	-681	-0-	108	1 9	2732	3	Y	12	12	0			-0-
*02	2912	X	2361	-0-	-551	-0-	88	1 9	2263	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
*03	3131	X	3092	-0-	-39	-0-	115	1 9	2964	3	Y	12	12	1			-0-
*04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	121	1 9	2974	3	Y	11	11	1			-0-
*05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	134	1 9	2982	3	Y	13	13	1			-0-
*06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	131	1 9	2876	3	Y	10	10	1			-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	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

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

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
*07	4030	X	3538	-0-		-492	-0-	137	1	3391	3	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
*08	3596	X	3557	-0-		-39	-0-	139	1	3406	3	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
*09	3744	X	3744	-0-		-0-	-0-	144	1	3589	3	Y	10	10	0			-0-
								11	9									
*10	3596	X	3531	-0-		-65	-0-	139	1	3378	3	Y	13	13	0			-0-
								14	9									
*11	3480	X	3281	-0-		-199	-0-	125	1	3144	3	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
*12	3939	X	3939	-0-		-0-	-0-	146	1	3780	3	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
*01	3690	X	3690	-0-		-0-	-0-	139	1	3536	3	Y	14	14	0			-0-
								15	9									
*02	3248	X	3056	-0-		-192	-0-	115	1	2930	3	Y	10	9	0	1	1	-0-
								11	9									
*03	3596	X	2972	-0-		-624	-0-	111	1	2847	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
*04	3480	X	3219	-0-		-261	-0-	125	1	3080	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
*05	3596	X	3000	-0-		-596	-0-	128	1	2857	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
*06	3755	X	3755	-0-		-0-	-0-	162	1	3580	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									

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. 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
*07	4774	X	4388	-0-		-386	-0-	169	1	4183	3	Y	33	33	0			-0-
								36	9									
*08	4495	X	4367	-0-		-128	-0-	170	1	4156	3	Y	37	37	0			-0-
								41	9									
*09	4320	X	4175	-0-		-145	-0-	159	1	3979	3	Y	34	34	0			-0-
								37	9									
*10	4402	X	4164	-0-		-238	-0-	162	1	3951	3	Y	46	46	0			-0-
								51	9									
*11	4260	X	4039	-0-		-221	-0-	153	1	3844	3	Y	38	38	0			-0-
								42	9									
*12	5115	X	5115	-0-		-0-	-0-	188	1	4880	3	Y	43	43	0			-0-
								47	9									
*01	5116	X	5116	-0-		-0-	-0-	191	1	4871	3	Y	49	49	0			-0-
								54	9									
*02	4220	X	4220	-0-		-0-	-0-	158	1	4023	3	Y	35	32	0	3	1	-0-
								39	9									
*03	4495	X	3822	-0-		-673	-0-	142	1	3662	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
*04	4350	X	4048	-0-		-302	-0-	157	1	3873	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
*05	4495	X	3835	-0-		-660	-0-	165	1	3650	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
06	4350	X	3687	-0-		-663	-0-	159	1	3511	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
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
*07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	116	1	2849	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*08	3038	X	2738	-0-	-300	-0-	107	1	2617	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*09	2940	X	2676	-0-	-264	-0-	103	1	2560	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*10	3038	X	2582	-0-	-456	-0-	102	1	2462	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*11	2940	X	2481	-0-	-459	-0-	95	1	2372	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*12	2976	X	2476	-0-	-500	-0-	91	1	2368	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*01	2759	X	2384	-0-	-375	-0-	89	1	2276	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*02	2324	N	2108	-0-	-216	-0-	79	1	2016	3	Y	12	11	0	1	1	-0-
							13	9									
*03	2480	N	2354	-0-	-126	-0-	87	1	2255	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	2310	N	2066	-0-	-244	-0-	80	1	1974	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	2356	N	2120	-0-	-236	-0-	90	1	2017	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	2280	N	1954	-0-	-326	-0-	84	1	1859	3	Y	10	10	1			-0-
							11	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
*07	427	X	427	-0-	-0-	-0-	16	1	401	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*08	253	X	253	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*09	562	X	562	-0-	-0-	-0-	21	1	530	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*10	609	X	609	-0-	-0-	-0-	23	1	572	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*11	420	X	325	-0-	-95	-0-	12	1	301	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*12	650	X	650	-0-	-0-	-0-	23	1	613	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*01	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	43	1	1102	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*02	570	X	570	-0-	-0-	-0-	20	1	539	3	Y	10	9	0	1	1	-0-
							11	9									
*03	651	X	138	-0-	-513	-0-	5	1	118	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	1110	X	267	-0-	-843	-0-	8	1	193	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*05	1147	X	203	-0-	-944	-0-	6	1	123	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
06	1110	X	198	-0-	-912	-0-	6	1	131	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	62	1	1571	3	Y	-0-					-0-
*10	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	58	1	1418	3	Y	-0-					-0-
*11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	30	1	779	3	Y	-0-					-0-
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	45	1	1171	3	Y	-0-					-0-
*01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	22	1	563	3	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		29	-0-	29	29	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
*05	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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

*07	3720	X	3667	-0-	-53	-0-	142	1	3513	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*08	3627	X	3423	-0-	-204	-0-	134	1	3275	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	152	1	3783	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	157	1	3806	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*11	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	162	1	4083	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	142	1	3683	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*01	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	135	1	3419	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	125	1	3179	3	Y	12	11	0	1	1	-0-
							13	9									
*03	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	138	1	3558	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	137	1	3361	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*05	3627	X	3601	-0-	-26	-0-	154	1	3425	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	152	1	3350	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
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
*07	3534	X	3092	-0-	-442	-0-	119	1	2934	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
*08	3131	X	3080	-0-	-51	-0-	120	1	2916	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
*09	3030	X	2923	-0-	-107	-0-	111	1	2771	3	Y	37	37	0			-0-
							41	9									
*10	3131	X	3008	-0-	-123	-0-	117	1	2837	3	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
*11	3000	X	2854	-0-	-146	-0-	108	1	2701	3	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
*12	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	107	1	2782	3	Y	46	46	0			-0-
							51	9									
*01	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	106	1	2698	3	Y	53	53	0			-0-
							58	9									
*02	2716	X	2486	-0-	-230	-0-	93	1	2352	3	Y	37	34	0	3	1	-0-
							41	9									
*03	3007	X	2587	-0-	-420	-0-	96	1	2474	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	2850	X	2515	-0-	-335	-0-	98	1	2402	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	2945	X	2661	-0-	-284	-0-	114	1	2529	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	2760	X	2656	-0-	-104	-0-	115	1	2527	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4991	X	3154	-0-	-1837	-0-	123	1	3023	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*08	3627	X	3512	-0-	-115	-0-	138	1	3364	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*09	3480	X	3279	-0-	-201	-0-	126	1	3144	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	138	1	3350	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*11	3270	X	2515	-0-	-755	-0-	97	1	2408	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*12	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	120	1	3112	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*01	3503	X	3139	-0-	-364	-0-	119	1	3008	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*02	3164	X	2709	-0-	-455	-0-	102	1	2598	3	Y	8	7	0	1	1	-0-
							9	9									
*03	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	139	1	3569	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	155	1	3824	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	168	1	3725	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	175	1	3882	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
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3534	X	3300	-0-	-234	-0-	128	1	3152	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*08	3658	X	3107	-0-	-551	-0-	121	1	2963	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*09	3540	X	2909	-0-	-631	-0-	112	1	2776	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*10	3317	X	3236	-0-	-81	-0-	127	1	3080	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*11	3180	X	2971	-0-	-209	-0-	113	1	2835	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	152	1	3960	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	141	1	3586	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
*02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	132	1	3358	3	Y	20	18	0	2	1	-0-
							22	9									
*03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	146	1	3758	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	143	1	3530	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	193	1	4289	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	171	1	3782	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3999	X	3659	-0-	-340	-0-	142	1	3515	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	148	1	3607	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	130	1	3233	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	119	1	2883	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	134	1	3362	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	130	1	3364	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	120	1	3046	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	119	1	3052	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	130	1	3353	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	121	1	2983	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	136	1	3030	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	146	1	3216	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 #: 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
*07	1705	N	1353	-0-	-352	-0-	52	1	1297	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	74	1	1818	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	51	1	1281	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	66	1	1613	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	62	1	1568	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	48	1	1262	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	62	1	1599	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	64	1	1675	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	49	1	1273	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	53	1	1304	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1395	N	1177	-0-	-218	-0-	50	1	1125	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	54	1	1207	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4216	X	4048	-0-	-168	-0-	157	1	3879	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	144	1	3513	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*09	3480	X	3355	-0-	-125	-0-	129	1	3213	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*10	3596	X	3559	-0-	-37	-0-	140	1	3401	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	157	1	3937	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	151	1	3928	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	154	1	3916	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	130	1	3326	3	Y	13	12	0	1	1	-0-
							14	9									
*03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	145	1	3749	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	3480	X	3379	-0-	-101	-0-	131	1	3229	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*05	3596	X	3017	-0-	-579	-0-	129	1	2867	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
06	3480	X	2680	-0-	-800	-0-	116	1	2547	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*07	2728	X	2144	-0-		-584	-0-	83	1	2051	3	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
*08	2697	X	2203	-0-		-494	-0-	86	1	2105	3	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
*09	2400	X	2121	-0-		-279	-0-	81	1	2029	3	Y	10	10	0			-0-
								11	9									
*10	2480	X	2180	-0-		-300	-0-	85	1	2081	3	Y	13	13	0			-0-
								14	9									
*11	2280	X	2134	-0-		-146	-0-	81	1	2041	3	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
*12	2315	X	2315	-0-		-0-	-0-	85	1	2216	3	Y	13	13	0			-0-
								14	9									
*01	2347	X	2347	-0-		-0-	-0-	87	1	2245	3	Y	14	14	0			-0-
								15	9									
*02	2087	X	2087	-0-		-0-	-0-	78	1	1999	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
								10	9									
*03	2537	X	2537	-0-		-0-	-0-	95	1	2430	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
*04	2280	X	2174	-0-		-106	-0-	84	1	2078	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
*05	2379	X	2379	-0-		-0-	-0-	102	1	2264	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
06	2460	X	2258	-0-		-202	-0-	98	1	2149	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*07	5456	X	5124	-0-		-332	-0-	199	1	4913	3	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
*08	5146	X	5059	-0-		-87	-0-	198	1	4847	3	Y	13	13	0			-0-
								14	9									
*09	4980	X	4802	-0-		-178	-0-	184	1	4605	3	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
*10	5146	X	4906	-0-		-240	-0-	193	1	4696	3	Y	15	15	0			-0-
								17	9									
*11	4950	X	4682	-0-		-268	-0-	179	1	4489	3	Y	13	13	0			-0-
								14	9									
*12	5115	X	4510	-0-		-605	-0-	167	1	4326	3	Y	15	15	0			-0-
								17	9									
*01	4960	X	4437	-0-		-523	-0-	167	1	4251	3	Y	17	17	0			-0-
								19	9									
*02	4480	X	3992	-0-		-488	-0-	150	1	3829	3	Y	12	11	0	1	1	-0-
								13	9									
*03	4898	X	4335	-0-		-563	-0-	161	1	4150	3	Y	22	22	1			-0-
								24	9									
*04	4680	X	3921	-0-		-759	-0-	153	1	3744	3	Y	22	22	1			-0-
								24	9									
*05	4759	X	4759	-0-		-0-	-0-	203	1	4530	3	Y	24	24	1			-0-
								26	9									
*06	4593	X	4593	-0-		-0-	-0-	198	1	4373	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 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
*07	3100	X	3092	-0-		-8		-0-		120	1	2969	3	Y	3	3	0			-0-
										3	9									
*08	3075	X	3075	-0-		-0-		-0-		121	1	2950	3	Y	4	4	0			-0-
										4	9									
*09	2933	X	2933	-0-		-0-		-0-		113	1	2817	3	Y	3	3	0			-0-
										3	9									
*10	2925	X	2925	-0-		-0-		-0-		116	1	2803	3	Y	5	5	0			-0-
										6	9									
*11	2820	X	2627	-0-		-193		-0-		101	1	2522	3	Y	4	4	0			-0-
										4	9									
*12	2914	X	2621	-0-		-293		-0-		97	1	2520	3	Y	4	4	0			-0-
										4	9									
*01	2914	N	2612	-0-		-302		-0-		99	1	2507	3	Y	5	5	0			-0-
										6	9									
*02	2464	N	2305	-0-		-159		-0-		86	1	2216	3	Y	3	3	0			-0-
										3	9									
*03	2637	N	2637	-0-		-0-		-0-		99	1	2532	3	Y	5	5	1			-0-
										6	9									
*04	2764	N	2764	-0-		-0-		-0-		108	1	2650	3	Y	5	5	1			-0-
										6	9									
*05	2597	N	2597	-0-		-0-		-0-		112	1	2479	3	Y	5	5	1			-0-
										6	9									
06	2550	N	2277	-0-		-273		-0-		99	1	2174	3	Y	4	4	1			-0-
										4	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*07	4083	X	4083	-0-		-0-		-0-		158	1	3903	3	Y	20	20	0			-0-
										22	9									
*08	3968	X	3511	-0-		-457		-0-		137	1	3349	3	Y	23	23	0			-0-
										25	9									
*09	3385	X	3385	-0-		-0-		-0-		130	1	3232	3	Y	21	21	0			-0-
										23	9									
*10	4092	X	3332	-0-		-760		-0-		130	1	3170	3	Y	29	29	0			-0-
										32	9									
*11	3960	X	3476	-0-		-484		-0-		132	1	3318	3	Y	24	24	0			-0-
										26	9									
*12	4227	X	4227	-0-		-0-		-0-		156	1	4041	3	Y	27	27	0			-0-
										30	9									
*01	4007	X	4007	-0-		-0-		-0-		150	1	3823	3	Y	31	31	0			-0-
										34	9									
*02	3314	X	3314	-0-		-0-		-0-		124	1	3164	3	Y	24	22	0	2	1	-0-
										26	9									
*03	4216	X	2973	-0-		-1243		-0-		110	1	2827	3	Y	33	33	1			-0-
										36	9									
*04	4080	X	3653	-0-		-427		-0-		141	1	3477	3	Y	32	32	1			-0-
										35	9									
*05	4216	X	3544	-0-		-672		-0-		151	1	3353	3	Y	36	36	1			-0-
										40	9									
06	3870	X	3393	-0-		-477		-0-		146	1	3214	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
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
*07	5673	X	3683	-0-		-1990		-0-		143	1	3529	3	Y	10	10	0			-0-
										11	9									
*08	4433	X	3766	-0-		-667		-0-		148	1	3605	3	Y	12	12	0			-0-
										13	9									
*09	4290	X	3376	-0-		-914		-0-		129	1	3235	3	Y	11	11	0			-0-
										12	9									
*10	4433	X	3760	-0-		-673		-0-		148	1	3597	3	Y	14	14	0			-0-
										15	9									
*11	4290	X	3591	-0-		-699		-0-		137	1	3441	3	Y	12	12	0			-0-
										13	9									
*12	3689	X	3497	-0-		-192		-0-		129	1	3353	3	Y	14	14	0			-0-
										15	9									
*01	4750	X	4750	-0-		-0-		-0-		178	1	4555	3	Y	15	15	0			-0-
										17	9									
*02	3388	X	3327	-0-		-61		-0-		125	1	3190	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
										12	9									
*03	3751	X	3150	-0-		-601		-0-		117	1	3016	3	Y	15	15	1			-0-
										17	9									
*04	4290	X	2331	-0-		-1959		-0-		90	1	2224	3	Y	15	15	1			-0-
										17	9									
*05	4433	X	2773	-0-		-1660		-0-		122	1	2633	3	Y	16	16	1			-0-
										18	9									
06	4290	X	3342	-0-		-948		-0-		144	1	3184	3	Y	13	13	1			-0-
										14	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
*07	4309	X	4251	-0-		-58		-0-		165	1	4075	3	Y	10	10	0			-0-
										11	9									
*08	4314	X	4314	-0-		-0-		-0-		169	1	4132	3	Y	12	12	0			-0-
										13	9									
*09	4012	X	4012	-0-		-0-		-0-		154	1	3846	3	Y	11	11	0			-0-
										12	9									
*10	4120	X	4120	-0-		-0-		-0-		162	1	3941	3	Y	15	15	0			-0-
										17	9									
*11	3913	X	3913	-0-		-0-		-0-		149	1	3751	3	Y	12	12	0			-0-
										13	9									
*12	3955	X	3955	-0-		-0-		-0-		146	1	3794	3	Y	14	14	0			-0-
										15	9									
*01	3937	X	3898	-0-		-39		-0-		147	1	3733	3	Y	16	16	0			-0-
										18	9									
*02	3556	X	3442	-0-		-114		-0-		129	1	3294	3	Y	17	16	0	1	1	-0-
										19	9									
*03	4031	X	4031	-0-		-0-		-0-		150	1	3856	3	Y	23	23	1			-0-
										25	9									
*04	3897	X	3897	-0-		-0-		-0-		151	1	3721	3	Y	23	23	1			-0-
										25	9									
*05	3937	X	3908	-0-		-29		-0-		167	1	3713	3	Y	25	25	1			-0-
										28	9									
*06	3846	X	3846	-0-		-0-		-0-		166	1	3657	3	Y	21	21	1			-0-
										23	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	181	1	4468	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*08	5146	X	4819	-0-	-327	-0-	188	1	4609	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*09	4890	X	4356	-0-	-534	-0-	167	1	4168	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*10	4960	X	4826	-0-	-134	-0-	189	1	4609	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*11	4710	X	4526	-0-	-184	-0-	172	1	4331	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*12	4681	X	4530	-0-	-151	-0-	167	1	4337	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*01	4836	X	3387	-0-	-1449	-0-	126	1	3231	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
*02	4368	X	3752	-0-	-616	-0-	140	1	3587	3	Y	23	21	0	2	1	-0-
							25	9									
*03	4836	X	4674	-0-	-162	-0-	173	1	4467	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*04	4530	X	4439	-0-	-91	-0-	172	1	4233	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*05	4526	X	4390	-0-	-136	-0-	187	1	4166	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
06	4530	X	4229	-0-	-301	-0-	181	1	4017	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1705	X	1636	-0-	-69	-0-	63	1	1564	3	N	8	8	0			-0-
							9	9									
*08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	69	1	1700	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
*09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	60	1	1512	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
*10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	62	1	1526	3	N	12	12	0			-0-
							13	9									
*11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	60	1	1511	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
*12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	57	1	1478	3	N	11	11	0			-0-
							12	9									
*01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	49	1	1256	3	N	13	13	0			-0-
							14	9									
*02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	83	1	2137	3	N	9	8	0	1	1	-0-
							10	9									
*03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	100	1	2570	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	56	1	1400	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	70	1	1567	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	67	1	1485	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5022	X	4822	-0-		-200	-0-		187	1	4632	3	Y	3	3	0			-0-
									3	9									
*08	4898	X	4769	-0-		-129	-0-		187	1	4578	3	Y	4	4	0			-0-
									4	9									
*09	4740	X	4452	-0-		-288	-0-		171	1	4278	3	Y	3	3	0			-0-
									3	9									
*10	4898	X	4548	-0-		-350	-0-		179	1	4363	3	Y	5	5	0			-0-
									6	9									
*11	4740	X	4048	-0-		-692	-0-		155	1	3889	3	Y	4	4	0			-0-
									4	9									
*12	4836	X	4564	-0-		-272	-0-		169	1	4391	3	Y	4	4	0			-0-
									4	9									
*01	4619	X	4408	-0-		-211	-0-		166	1	4236	3	Y	5	5	0			-0-
									6	9									
*02	4144	X	2884	-0-		-1260	-0-		109	1	2772	3	Y	3	3	0			-0-
									3	9									
*03	4932	X	4932	-0-		-0-	-0-		183	1	4725	3	Y	22	22	1			-0-
									24	9									
*04	4567	X	4567	-0-		-0-	-0-		177	1	4366	3	Y	22	22	1			-0-
									24	9									
*05	4822	X	4822	-0-		-0-	-0-		206	1	4590	3	Y	24	24	1			-0-
									26	9									
06	4740	X	4621	-0-		-119	-0-		199	1	4400	3	Y	20	20	1			-0-
									22	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2671	N	2402	-0-		-269	-0-		94	1	2301	3	Y	6	6	0			-0-
									7	9									
*08	2604	N	2488	-0-		-116	-0-		98	1	2382	3	Y	7	7	0			-0-
									8	9									
*09	2520	X	2359	-0-		-161	-0-		90	1	2261	3	Y	7	7	0			-0-
									8	9									
*10	2695	X	2695	-0-		-0-	-0-		106	1	2579	3	Y	9	9	0			-0-
									10	9									
*11	2651	X	2651	-0-		-0-	-0-		102	1	2541	3	Y	7	7	0			-0-
									8	9									
*12	2613	X	2613	-0-		-0-	-0-		97	1	2507	3	Y	8	8	0			-0-
									9	9									
*01	2604	X	2529	-0-		-75	-0-		95	1	2424	3	Y	9	9	0			-0-
									10	9									
*02	2352	X	2227	-0-		-125	-0-		83	1	2136	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
									8	9									
*03	2604	N	2538	-0-		-66	-0-		95	1	2433	3	Y	9	9	1			-0-
									10	9									
*04	2460	N	2374	-0-		-86	-0-		93	1	2271	3	Y	9	9	1			-0-
									10	9									
*05	2480	N	2471	-0-		-9	-0-		106	1	2354	3	Y	10	10	1			-0-
									11	9									
06	2460	N	2432	-0-		-28	-0-		105	1	2317	3	Y	9	9	1			-0-
									10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5890	X	5128	-0-	-762	-0-	199	1	4927	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	5239	X	5131	-0-	-108	-0-	201	1	4928	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	5070	X	4869	-0-	-201	-0-	187	1	4680	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	5177	X	5121	-0-	-56	-0-	202	1	4916	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	4950	X	4843	-0-	-107	-0-	185	1	4656	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	5115	X	4704	-0-	-411	-0-	174	1	4528	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*01	5115	X	4820	-0-	-295	-0-	182	1	4635	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	4620	X	4619	-0-	-1	-0-	174	1	4443	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	5115	X	4568	-0-	-547	-0-	170	1	4395	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	4830	X	4416	-0-	-414	-0-	172	1	4242	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	5146	X	4864	-0-	-282	-0-	209	1	4653	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	4950	X	4024	-0-	-926	-0-	174	1	3848	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

*07	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	167	1	4125	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3960	-0-	860	860	156	1	3804	3	N	-0-					-0-
*09	4578	X	3718	-0-	-860	-0-	143	1	3575	3	N	-0-					-0-
*10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	146	1	3539	3	N	-0-					-0-
*11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	131	1	3286	3	N	-0-					-0-
*12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	129	1	3349	3	N	-0-					-0-
*01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	126	1	3213	3	N	-0-					-0-
*02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	97	1	2465	3	N	-0-					-0-
*03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	124	1	3193	3	N	-0-					-0-
*04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	123	1	3008	3	N	-0-					-0-
*05	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	96	1	2134	3	N	-0-					-0-
*06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	135	1	2984	3	N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	16027	X	14723	-0-		-1304		-0-	572	1	14144	3	Y	6	6	0			-0-
									7	9									
*08	16027	X	15115	-0-		-912		-0-	593	1	14514	3	Y	7	7	0			-0-
									8	9									
*09	15510	X	13806	-0-		-1704		-0-	530	1	13269	3	Y	6	6	0			-0-
									7	9									
*10	16027	X	14148	-0-		-1879		-0-	558	1	13580	3	Y	9	9	0			-0-
									10	9									
*11	15510	X	12915	-0-		-2595		-0-	494	1	12413	3	Y	7	7	0			-0-
									8	9									
*12	14725	X	13336	-0-		-1389		-0-	494	1	12833	3	Y	8	8	0			-0-
									9	9									
*01	14601	X	13133	-0-		-1468		-0-	495	1	12628	3	Y	9	9	0			-0-
									10	9									
*02	12880	X	11657	-0-		-1223		-0-	438	1	11202	3	Y	15	14	0	1	1	-0-
									17	9									
*03	14136	X	12130	-0-		-2006		-0-	451	1	11657	3	Y	20	20	1			-0-
									22	9									
*04	12930	X	11091	-0-		-1839		-0-	432	1	10637	3	Y	20	20	1			-0-
									22	9									
*05	13330	X	11075	-0-		-2255		-0-	475	1	10576	3	Y	22	22	1			-0-
									24	9									
06	12720	X	10545	-0-		-2175		-0-	455	1	10070	3	Y	18	18	1			-0-
									20	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	15438	X	14102	-0-		-1336		-0-	546	1	13495	3	Y	55	55	0			-0-
									61	9									
*08	14446	X	14221	-0-		-225		-0-	556	1	13596	3	Y	63	63	0			-0-
									69	9									
*09	13920	X	13612	-0-		-308		-0-	522	1	13027	3	Y	57	57	0			-0-
									63	9									
*10	14384	X	13865	-0-		-519		-0-	544	1	13236	3	Y	77	77	0			-0-
									85	9									
*11	13740	X	12895	-0-		-845		-0-	491	1	12335	3	Y	63	63	0			-0-
									69	9									
*12	14105	X	12863	-0-		-1242		-0-	474	1	12310	3	Y	72	72	0			-0-
									79	9									
*01	14074	X	12719	-0-		-1355		-0-	477	1	12152	3	Y	82	82	0			-0-
									90	9									
*02	12712	X	11150	-0-		-1562		-0-	418	1	10680	3	Y	47	43	0	4	1	-0-
									52	9									
*03	13857	X	12490	-0-		-1367		-0-	464	1	11957	3	Y	63	63	1			-0-
									69	9									
*04	12900	X	11930	-0-		-970		-0-	463	1	11399	3	Y	62	62	1			-0-
									68	9									
*05	12865	X	11992	-0-		-873		-0-	512	1	11405	3	Y	68	68	1			-0-
									75	9									
06	12300	X	11638	-0-		-662		-0-	501	1	11074	3	Y	57	57	1			-0-
									63	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. (I) GAS 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	11656	X	11178	-0-	-478	-0-	434	1 6 9	10738	3	Y	5	5	0			-0-
*08	12152	X	10920	-0-	-1232	-0-	428	1 7 9	10485	3	Y	6	6	0			-0-
*09	11280	X	9898	-0-	-1382	-0-	381	1 6 9	9511	3	Y	5	5	0			-0-
*10	11532	X	10287	-0-	-1245	-0-	405	1 8 9	9874	3	Y	7	7	0			-0-
*11	10920	X	9167	-0-	-1753	-0-	349	1 7 9	8811	3	Y	6	6	0			-0-
*12	11191	X	10475	-0-	-716	-0-	388	1 8 9	10079	3	Y	7	7	0			-0-
*01	10571	X	9728	-0-	-843	-0-	366	1 9 9	9353	3	Y	8	8	0			-0-
*02	9296	X	8897	-0-	-399	-0-	335	1 6 9	8556	3	Y	5	5	0			-0-
*03	10478	X	9756	-0-	-722	-0-	363	1 8 9	9385	3	Y	7	7	1			-0-
*04	10140	X	9616	-0-	-524	-0-	375	1 8 9	9233	3	Y	7	7	1			-0-
*05	10478	X	9217	-0-	-1261	-0-	396	1 8 9	8813	3	Y	7	7	1			-0-
06	9540	X	8921	-0-	-619	-0-	385	1 7 9	8529	3	Y	6	6	1			-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	11346	X	10453	-0-	-893	-0-	406	1 12 9	10035	3	Y	11	11	0			-0-
*08	10695	X	10087	-0-	-608	-0-	395	1 13 9	9679	3	Y	12	12	0			-0-
*09	10350	X	9487	-0-	-863	-0-	365	1 12 9	9110	3	Y	11	11	0			-0-
*10	10540	X	9639	-0-	-901	-0-	380	1 17 9	9242	3	Y	15	15	0			-0-
*11	10140	X	9197	-0-	-943	-0-	352	1 13 9	8832	3	Y	12	12	0			-0-
*12	10447	X	9383	-0-	-1064	-0-	347	1 15 9	9021	3	Y	14	14	0			-0-
*01	9796	X	9376	-0-	-420	-0-	353	1 18 9	9005	3	Y	16	16	0			-0-
*02	8848	X	8306	-0-	-542	-0-	313	1 12 9	7981	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
*03	9641	X	9453	-0-	-188	-0-	352	1 17 9	9084	3	Y	15	15	1			-0-
*04	9210	X	8847	-0-	-363	-0-	345	1 10 9	8492	3	Y	9	9	1			-0-
*05	9393	X	8840	-0-	-553	-0-	379	1 11 9	8450	3	Y	10	10	1			-0-
06	9150	X	8331	-0-	-819	-0-	360	1 9 9	7962	3	Y	8	8	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1919	2	14	9	N	13					69
02	1820	N	1649	-0-	-171	-0-	172	1	1464	2	N	12					81
							13	9									
03	2418	N	1974	-0-	-444	-0-	269	1	1686	2	N	17					98
							19	9									
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	169	1	1820	2	N	15					113
							17	9									
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	201	1	1864	2	N	12					125
							13	9									
06	1920	N	1767	-0-	-153	-0-	1756	2	11	9	N	10					135

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2635	-0-	-620	-0-	316	1	2316	2	N	3	2	8			78
							3	9									
02	2856	X	2279	-0-	-577	-0-	241	1	2019	2	N	17	1	8			94
							19	9									
03	3007	X	2567	-0-	-440	-0-	279	1	2273	2	N	14	1	8			107
							15	9									
04	2760	X	2316	-0-	-444	-0-	261	1	2044	2	N	10					117
							11	9									
05	2790	X	2444	-0-	-346	-0-	272	1	2168	2	N	4	1	8			120
							4	9									
06	2550	X	2227	-0-	-323	-0-	252	1	1975	2	N	-0-					120

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2914	-0-	-496	-0-	380	1	2532	2	N	2	2	8			189
							2	9									
02	2828	X	2487	-0-	-341	-0-	333	1	2096	2	N	53	175	1	1	8	66
							58	9									
03	3131	X	2794	-0-	-337	-0-	343	1	2448	2	N	3	1	8			68
							3	9									
04	3000	X	2560	-0-	-440	-0-	369	1	2189	2	N	2	2	8			68
							2	9									
05	2914	X	2409	-0-	-505	-0-	350	1	2017	2	N	38	2	8			104
							42	9									
06	2820	X	2301	-0-	-519	-0-	162	1	2138	2	N	1	1	8			104
							1	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	255	1	1872	2	N	19	1	8			137
							21	9									
02	1960	N	1920	-0-	-40	-0-	203	1	1698	2	N	17	2	8			152
							19	9									
03	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	231	1	1881	2	N	18	1	8			169
							20	9									
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	234	1	1834	2	N	20	4	8			185
							22	9									
05	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	232	1	1850	2	N	17	3	8			199
							19	9									
06	2070	N	2041	-0-	-29	-0-	229	1	1797	2	N	14	1	8			212
							15	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					38
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					38
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2938	-0-	-751	-0-	351 18	1 9	2569	2	N	16	3	8			65
02	3248	X	2809	-0-	-439	-0-	297 25	1 9	2487	2	N	23	3	8			85
03	3379	X	3192	-0-	-187	-0-	348 6	1 9	2838	2	N	5	1	8			89
04	3240	X	2900	-0-	-340	-0-	324 43	1 9	2533	2	N	39	6	8			122
05	3286	X	3145	-0-	-141	-0-	340 92	1 9	2713	2	N	84	4	8			202
*06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	349 42	1 9	2741	2	N	38	181	1	1	8	58

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2964	-0-	-632	-0-	383 25	1 9	2556	2	N	23	2	8			130
02	3248	X	2503	-0-	-745	-0-	341 21	1 9	2141	2	N	19	2	8			147
03	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	385 26	1 9	2749	2	N	24	1	8			170
04	3180	X	2648	-0-	-532	-0-	379 20	1 9	2249	2	N	18	4	8			184
05	3286	X	2445	-0-	-841	-0-	358 22	1 9	2065	2	N	20	2	8			202
06	3060	X	2561	-0-	-499	-0-	179 18	1 9	2364	2	N	16	1	8			217

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	593	-0-	-430	-0-	70 11	1 9	512	2	N	10					130
02	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	147 20	1 9	1231	2	N	18	1	8			147
03	961	X	831	-0-	-130	-0-	90 9	1 9	732	2	N	8					155
04	945	X	945	-0-	-0-	-0-	105 21	1 9	819	2	N	19					174
05	1550	X	759	-0-	-791	-0-	84 7	1 9	668	2	N	6					180
06	1500	X	788	-0-	-712	-0-	84 44	1 9	660	2	N	40					220

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
01	3472	X	2886	-0-	-586	-0-	346	1	2537	2	N	3	3	8			92
							3	9									
02	3052	X	2874	-0-	-178	-0-	304	1	2550	2	N	18	3	8			107
							20	9									
03	3348	X	3239	-0-	-109	-0-	352	1	2872	2	N	14	1	8			120
							15	9									
04	3240	X	2991	-0-	-249	-0-	338	1	2644	2	N	8	4	8			124
							9	9									
05	3317	X	3131	-0-	-186	-0-	347	1	2761	2	N	21	3	8			142
							23	9									
*06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	358	1	2817	2	N	11	1	8			152
							12	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

01	1178	N	3	-0-	-1175	-0-	3	2			Y	-0-					76
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					76
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					76
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1953	N	1291	-0-	-662	-0-	1291	2			Y	-0-					21
02	1820	N	1101	-0-	-719	-0-	1073	2	28	9	Y	25					46
03	1767	N	1486	-0-	-281	-0-	1477	2	9	9	Y	8					54
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1477	2	11	9	Y	10					64
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1878	2	12	9	Y	11					75
*06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1388	2	11	9	Y	10					85

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1507	2	9	9	Y	8	8	8			7
02	1652	X	1337	-0-	-315	-0-	1329	2	8	9	Y	7					14
03	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1970	2	12	9	Y	11					25
04	1770	X	1558	-0-	-212	-0-	1546	2	12	9	Y	11					36
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1874	2	10	9	Y	9					45
*06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1748	2	10	9	Y	9					54

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					5
02	1736	N	1519	-0-	-217	-0-	1512	2	7	9	Y	6					11
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1918	2	12	9	Y	11					22
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1858	2	13	9	Y	12					34
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1987	2	12	9	Y	11					45
*06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2031	2	12	9	Y	11					56

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	4881	-0-	-2652	-0-	4872	2	9	9	N	8	1	8			62
02	6020	X	4513	-0-	-1507	-0-	4487	2	26	9	N	24	1	8			85
03	6417	X	5496	-0-	-921	-0-	5461	2	35	9	N	32					117
04	6210	X	5310	-0-	-900	-0-	5286	2	24	9	N	22					139
05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5880	2	36	9	N	33	2	8			170
*06	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5270	2	26	9	N	24					194

CL&F OPERATING LLC 154789
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	211	-0-	-192	-0-	8	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	195	-0-	-113	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	Y	-0-					-0-
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	Y	-0-					-0-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18507	X	13835	-0-	-4672	-0-	526	1	13230	2	Y	72					196
							79	9									
02	16716	X	14619	-0-	-2097	-0-	592	1	13899	2	Y	116	190	1	5	8	117
							128	9									
03	17515	X	12559	-0-	-4956	-0-	509	1	11962	2	Y	80	2	8			195
							88	9									
04	16230	X	14771	-0-	-1459	-0-	602	1	14123	2	Y	42	171	1	2	8	64
							46	9									
05	16771	X	15035	-0-	-1736	-0-	610	1	14330	2	Y	86					150
							95	9									
06	15660	X	14189	-0-	-1471	-0-	577	1	13548	2	Y	58	178	1			30
							64	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
01	1953	N	1274	-0-	-679	-0-	45	1	1226	2	N	3					45
							3	9									
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	55	1	1509	2	N	2					47
							2	9									
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	57	1	1556	2	N	-0-					47
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	49	1	1330	2	N	3					50
							3	9									
05	1736	N	1463	-0-	-273	-0-	53	1	1404	2	N	5					55
							6	9									
*06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	59	1	1630	2	N	-0-					55

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
01	1147	N	599	-0-	-548	-0-	23	1	502	2	N	6					78
							67	3	7	9							
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	30	1	654	2	N	4					82
							91	3	4	9							
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	30	1	780	2	N	8					90
							101	3	9	9							
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	40	1	898	2	N	5					95
							115	3	6	9							
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	49	1	1085	2	N	13					108
							131	3	14	9							
*06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	51	1	1079	2	N	2					110
							139	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
01	2139	N	1976	-0-	-163	-0-	69	1	1896	2	N	10					90
							11	9									
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	49	1	1344	2	N	5					95
							6	9									
03	2139	N	1354	-0-	-785	-0-	48	1	1306	2	N	-0-					95
04	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	67	1	1831	2	N	15					110
							17	9									
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	68	1	1799	2	N	-0-					110
*06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	57	1	1557	2	N	-0-					110

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
01	341	N	225	-0-	-116	-0-	8	1	214	2	N	3					18
							3	9									
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	2	N	-0-					18
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	2	N	-0-					18
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	12	1	334	2	N	-0-					18
05	341	N	216	-0-	-125	-0-	8	1	208	2	N	-0-					18
06	270	N	161	-0-	-109	-0-	6	1	155	2	N	-0-					18

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
01	651	N	542	-0-	-109	-0-	19	1	514	2	N	8					40
							9	9									
02	560	N	504	-0-	-56	-0-	18	1	486	2	N	-0-					40
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	29	1	786	2	N	7					47
							8	9									
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	18	1	487	2	N	-0-					47
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	34	1	889	2	N	6					53
							7	9									
06	810	N	550	-0-	-260	-0-	19	1	518	2	N	12					65
							13	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
01	1333	N	872	-0-	-461	-0-	31	1	841	2	N	-0-					40
02	840	N	772	-0-	-68	-0-	27	1	745	2	N	-0-					40
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	30	1	809	2	N	-0-					40
04	840	N	817	-0-	-23	-0-	29	1	788	2	N	-0-					40
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	46	1	1220	2	N	-0-					40
*06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	36	1	999	2	N	-0-					40

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1551	-0-	-216	-0-	54	1	1478	2	N	17					100
							19	9									
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	46	1	1269	2	N	10					110
							11	9									
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	57	1	1568	2	N	20					130
							22	9									
04	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	51	1	1373	2	N	5					135
							6	9									
05	1457	N	1159	-0-	-298	-0-	42	1	1117	2	N	-0-					135
*06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	56	1	1534	2	N	15					150
							17	9									

WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	89	1	2426	2	N	25					142
							28	9									
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	76	1	2115	2	N	8					150
							9	9									
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	75	1	2049	2	N	22					172
							24	9									
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	87	1	2364	2	N	8					180
							9	9									
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	95	1	2499	2	N	20					200
							22	9									
*06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	94	1	2587	2	N	8					208
							9	9									

WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2344	-0-	-322	-0-	83	1	2258	2	N	3					50
							3	9									
02	2100	N	1821	-0-	-279	-0-	63	1	1752	2	N	5					55
							6	9									
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	98	1	2671	2	N	18					73
							20	9									
04	2280	N	2246	-0-	-34	-0-	79	1	2154	2	N	12					85
							13	9									
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	87	1	2299	2	N	12					97
							13	9									
06	2580	N	2550	-0-	-30	-0-	89	1	2458	2	N	3					100
							3	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
01	899	N	626	-0-	-273	-0-	22	1	604	2	N	-0-					65
02	672	N	439	-0-	-233	-0-	15	1	413	2	N	10					75
							11	9									
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	28	1	768	2	N	-0-					75
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	31	1	844	2	N	2					77
							2	9									
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	34	1	889	2	N	5					82
							6	9									
06	780	N	614	-0-	-166	-0-	22	1	592	2	N	-0-					82

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
01	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	94	1	2556	2	N	21					68
							23	9									
02	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	94	1	2596	2	N	19					87
							21	9									
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	93	1	2541	2	N	8					95
							9	9									
04	2430	N	2056	-0-	-374	-0-	73	1	1972	2	N	10					105
							11	9									
05	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	87	1	2306	2	N	22					127
							24	9									
06	2430	N	2117	-0-	-313	-0-	74	1	2043	2	N	-0-					127

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
01	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	43	1	957	2	N	8					40
							129	3	9	9							
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	43	1	926	2	N	22					62
							128	3	24	9							
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	42	1	1096	2	N	-0-					62
							142	3									
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	48	1	1091	2	N	8					70
							141	3	9	9							
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	49	1	1077	2	N	18					88
							130	3	20	9							
06	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	46	1	982	2	N	-0-					88
							127	3									

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	96	1	2633	2	N	20					113
							22	9									
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	124	1	3423	2	N	25					138
							28	9									
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	107	1	2910	2	N	25					163
							28	9									
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	95	1	2570	2	N	7					170
							8	9									
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	91	1	2398	2	N	13					183
							14	9									
*06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	123	1	3387	2	N	24					207
							26	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
01	1085	N	989	-0-	-96	-0-	34	1	935	2	N	18					83
							20	9									
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	32	1	885	2	N	-0-					83
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	35	1	962	2	N	4					87
							4	9									
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	33	1	886	2	N	-0-					87
05	1023	N	811	-0-	-212	-0-	29	1	770	2	N	11					98
							12	9									
06	960	N	921	-0-	-39	-0-	32	1	885	2	N	4					102
							4	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
01	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	68	1	1500	2	N	3					45
							201	3	3	9							
02	2604	X	2126	-0-	-478	-0-	84	1	1791	2	N	3					48
							248	3	3	9							
03	2883	X	2823	-0-	-60	-0-	92	1	2418	2	N	-0-					48
							313	3									
04	2790	X	2760	-0-	-30	-0-	104	1	2350	2	N	4					52
							302	3	4	9							
05	2883	X	2493	-0-	-390	-0-	98	1	2132	2	N	6					58
							256	3	7	9							
06	2730	X	2266	-0-	-464	-0-	90	1	1923	2	N	4					62
							249	3	4	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
01	3689	X	3137	-0-	-552	-0-	120	1	2643	2	N	18					93
							354	3	20	9							
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	126	1	2737	2	N	15					108
							381	3	17	9							
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	120	1	3110	2	N	34					142
							401	3	37	9							
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	142	1	3201	2	N	30					172
							411	3	33	9							
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	142	1	3108	2	N	33					205
							374	3	36	9							
*06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	142	1	2987	2	N	18					223
							385	3	20	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
01	15996	X	14498	-0-	-1498	-0-	148	1	12525	2	N	132	183	1			47
							1680	3	145	9							
02	13692	X	12926	-0-	-766	-0-	139	1	11114	2	N	118					165
							1543	3	130	9							
03	15159	X	13849	-0-	-1310	-0-	141	1	12031	2	N	111	190	1			86
							1555	3	122	9							
04	14670	X	12291	-0-	-2379	-0-	139	1	10667	2	N	104	175	1			15
							1371	3	114	9							
05	15159	X	11911	-0-	-3248	-0-	137	1	10409	2	N	102					117
							1253	3	112	9							
06	14040	X	12004	-0-	-2036	-0-	128	1	10420	2	N	102	162	1			57
							1344	3	112	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
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	1			N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	1			N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	1			N	-0-					-0-
04	780	N	617	-0-	-163	-0-	70	1	547	3	N	-0-					-0-
05	992	N	866	-0-	-126	-0-	866	1			N	-0-					-0-
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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

01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2550	2	17	9	N	15	1	8			124
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1452	2	94	9	N	85	173	1	1	8	35
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					35
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2824	2	1	9	N	1	1	8			35
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2382	2	1	9	N	1	1	8			35
*06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2689	3	57	9	N	52					87

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

01	2542	X	1607	-0-	-935	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2439	-0-	-196	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1560	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3100	X	895	-0-	-2205	-0-	894	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3000	X	1057	-0-	-1943	-0-	1038	3	19	9	N	17					17

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

01	2449	X	1376	-0-	-1073	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1372	-0-	-420	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
*06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2137	3	35	9	N	32					32

INDIGO MINERALS LLC 423834
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	307	2	3	9	Y	3					4
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	613	2	7	9	Y	6	8	1			2
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	823	2	12	9	Y	11					13
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	Y	2					15
06	600	N	180	-0-	-420	-0-	180	2			Y	-0-	14	1			1

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

01	2790	X	2472	-0-	-318	-0-	2449	2	23	9	Y	21	95	1			25
02	2492	X	2086	-0-	-406	-0-	2071	2	15	9	Y	14					39
03	2697	X	2494	-0-	-203	-0-	2458	2	36	9	Y	33					72
04	2550	X	2437	-0-	-113	-0-	2417	2	20	9	Y	18					90
05	2635	X	2518	-0-	-117	-0-	2499	2	19	9	Y	17	93	1			14
*06	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2446	2	24	9	Y	22					36

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
01	3348	X	3060	-0-	-288	-0-	3037	2	23	9	Y	21	52	1			16
02	2996	X	2420	-0-	-576	-0-	2391	2	29	9	Y	26					42
03	3317	X	2747	-0-	-570	-0-	2716	2	31	9	Y	28	59	1			11
04	3210	X	2912	-0-	-298	-0-	2870	2	42	9	Y	38					49
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3265	2	12	9	Y	11					60
*06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3025	2	18	9	Y	16	58	1			18

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3010	-0-	-617	-0-	2988	2	22	9	Y	20	57	1			15
02	3164	X	2339	-0-	-825	-0-	2310	2	29	9	Y	26					41
03	3286	X	2633	-0-	-653	-0-	2603	2	30	9	Y	27	58	1			10
04	3180	X	2741	-0-	-439	-0-	2701	2	40	9	Y	36					46
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3257	2	12	9	Y	11					57
*06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3268	2	21	9	Y	19	56	1			20

PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2227	-0-	-222	-0-	2205	2	22	9	Y	20	90	1			23
02	2184	X	1891	-0-	-293	-0-	1877	2	14	9	Y	13					36
03	2418	X	2205	-0-	-213	-0-	2173	2	32	9	Y	29					65
04	2340	X	2265	-0-	-75	-0-	2246	2	19	9	Y	17					82
05	2418	X	2313	-0-	-105	-0-	2293	2	20	9	Y	18	84	1			16
*06	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2274	2	22	9	Y	20					36

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2963	-0-	-261	-0-	2941	2	22	9	Y	20	64	1			15
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3282	2	41	9	Y	37					52
03	3875	X	2598	-0-	-1277	-0-	2569	2	29	9	Y	26	68	1			10
04	3750	X	2770	-0-	-980	-0-	2729	2	41	9	Y	37					47
05	3875	X	3258	-0-	-617	-0-	3247	2	11	9	Y	10					57
06	3570	X	2924	-0-	-646	-0-	2905	2	19	9	Y	17	56	1			18

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
01	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	80 4	1 9	1349	2	N	4	4	8			32
02	1316	N	1064	-0-	-252	-0-	68 1	1 9	995	2	N	1	1	8			32
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	96 1	1 9	1367	2	N	1	1	8			32
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	90 4	1 9	1336	2	N	4	4	8			32
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	87 1	1 9	1328	2	N	1	1	8			32
06	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	86 1	1 9	1270	2	N	1	1	8			32

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	61	1	1028	2	Y	-0-					-0-
02	1400	X	726	-0-	-674	-0-	46	1	680	2	Y	-0-					-0-
03	1550	X	983	-0-	-567	-0-	65	1	918	2	Y	-0-					-0-
04	1500	X	713	-0-	-787	-0-	45	1	668	2	Y	-0-					-0-
05	1240	X	1022	-0-	-218	-0-	63	1	959	2	Y	-0-					-0-
06	1050	X	688	-0-	-362	-0-	44	1	644	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	93	1	1826	2	Y	52					56
							57	9									
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	80	1	1595	2	Y	37	44	1			49
							41	9									
03	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	80	1	1602	2	Y	12					61
							13	9									
04	1920	N	1485	-0-	-435	-0-	70	1	1404	2	Y	10	36	1			35
							11	9									
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	102	1	1875	2	Y	-0-					35
*06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	79	1	1607	2	Y	22					57
							24	9									

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	448	N	235	-0-	-213	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	341	N	169	-0-	-172	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	141	1	2362	2	Y	28	22	1	2	8	10
							31	9									
02	2352	N	1536	-0-	-816	-0-	98	1	1426	2	Y	11	11	1	2	8	8
							12	9									
03	2604	N	1705	-0-	-899	-0-	111	1	1574	2	Y	18	13	1	4	8	9
							20	9									
04	2460	N	1593	-0-	-867	-0-	99	1	1463	2	Y	28	17	1	5	8	15
							31	9									
05	1705	N	1454	-0-	-251	-0-	89	1	1352	2	Y	12	17	1	2	8	8
							13	9									
06	1650	N	1381	-0-	-269	-0-	87	1	1282	2	Y	11	14	1	3	8	2
							12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	3092	-0-	-2178	-0-	3064	2	28	9	N	25					47
02	T. A.		2423	-0-	2423	2423	2398	2	25	9	N	23	1	8			69
03	T. A.		2435	-0-	2435	4858	2413	2	22	9	N	20					89
04	T. A.		2068	-0-	2068	6926	2045	2	23	9	N	21	95	1			15
05	8864	X	1938	-0-	-6926	-0-	1921	2	17	9	N	15					30
*06	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1614	2	7	9	N	6	1	8			35

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
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			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
01	2511	X	2018	-0-	-493	-0-	2018	2			N	-0-					33
02	2128	X	1449	-0-	-679	-0-	1430	2	19	9	N	17	2	8			48
03	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1993	2	9	9	N	8					56
04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	638	1	1787	2	N	13	2	8			67
							14	9									
05	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	679	1	1790	2	N	15					82
							17	9									
*06	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	660	1	1548	2	N	5	2	8			85
							6	9									

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 10120 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					58
02	588	N	352	-0-	-236	-0-	352	2			Y	-0-					58
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					58
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					58
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					58
06	390	N	129	-0-	-261	-0-	129	2			Y	-0-					58

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					32
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					32
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					32
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					32
05	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	2			N	-0-					32
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					32

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	31	1	111	2	N	-0-					49
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	30	1	107	2	N	-0-					49
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	43	1	206	2	N	-0-					49
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	64	1	281	2	N	-0-					49
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	67	1	330	2	N	-0-					49
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	67	1	304	2	N	-0-					49

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	41	1	147	2	N	-0-					152
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	15	1	56	2	N	-0-					152
03	217	N	50	-0-	-167	-0-	9	1	41	2	N	-0-					152
04	180	N	15	-0-	-165	-0-	3	1	12	2	N	-0-					152
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	5	1	25	2	N	-0-					152
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	2	1	8	2	N	-0-					152

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	132	1	482	2	N	5					52
							6	9									
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	142	1	517	2	N	-0-					52
03	1426	N	485	-0-	-941	-0-	84	1	401	2	N	-0-					52
04	600	N	495	-0-	-105	-0-	92	1	403	2	N	-0-					52
05	744	N	409	-0-	-335	-0-	69	1	339	2	N	1	1	8			52
							1	9									
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	79	1	358	2	N	1	1	8			52
							1	9									

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
01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	165	1	3240	2	Y	53	1	8			67
							58	9									
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	174	1	3447	2	Y	56	57	1			66
							62	9									
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	210	1	4239	2	Y	14					80
							15	9									
04	3360	X	3184	-0-	-176	-0-	149	1	3005	2	Y	27	53	1			54
							30	9									
05	4092	X	3230	-0-	-862	-0-	167	1	3063	2	Y	-0-					54
06	4320	X	3594	-0-	-726	-0-	168	1	3395	2	Y	28	1	8			81
							31	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1470	-0-	-204	-0-	160	1	1307	2	N	3	1	8			96
							3	9									
02	1372	N	1079	-0-	-293	-0-	145	1	933	2	N	1	1	8			96
							1	9									
03	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	187	1	1326	2	N	2	2	8			96
							2	9									
04	1410	N	915	-0-	-495	-0-	104	1	809	2	N	2	2	8			96
							2	9									
05	1209	N	812	-0-	-397	-0-	90	1	722	2	N	-0-					96
06	1470	N	989	-0-	-481	-0-	79	1	909	2	N	1	1	8			96
							1	9									

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29

DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					117
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-					117
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	8	1	57	2	N	-0-					117
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	-0-					117
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					117
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	N	-0-					117

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

01	682	N	426	-0-	-256	-0-	27	1	388	2	Y	10					44
							11	9									
02	448	N	352	-0-	-96	-0-	23	1	326	2	Y	3	24	1			23
							3	9									
03	496	N	423	-0-	-73	-0-	29	1	392	2	Y	2					25
							2	9									
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	39	1	535	2	Y	13					38
							14	9									
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	461	2	Y	20	45	1			13
							22	9									
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	31	1	417	2	Y	6					19
							7	9									

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	N	3	1	8			34
							3	9									
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	N	1	1	8			34
							1	9									
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	58	1	596	2	N	4	4	8			34
							4	9									
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	82	1	899	2	N	4	4	8			34
							4	9									
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	47	1	471	2	N	-0-					34
06	630	N	524	-0-	-106	-0-	53	1	470	2	N	1	1	8			34
							1	9									

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	445	-0-	-702	-0-	38	1	403	2	N	4					151
							4	9									
02	980	N	309	-0-	-671	-0-	27	1	282	2	N	-0-					151
03	1519	N	242	-0-	-1277	-0-	21	1	219	2	N	2	2	8			151
							2	9									
04	420	N	252	-0-	-168	-0-	21	1	231	2	N	-0-					151
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	66	1	656	2	N	-0-					151
*06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	87	1	781	2	N	-0-					151

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1270	-0-	-280	-0-	60	1	1182	2	Y	25					29
							28	9									
02	1400	X	1195	-0-	-205	-0-	57	1	1125	2	Y	12	22	1			19
							13	9									
03	1581	X	1482	-0-	-99	-0-	70	1	1409	2	Y	3					22
							3	9									
04	1530	X	1505	-0-	-25	-0-	71	1	1431	2	Y	3	15	1			10
							3	9									
05	1581	X	1540	-0-	-41	-0-	79	1	1461	2	Y	-0-					10
06	1440	X	1358	-0-	-82	-0-	63	1	1283	2	Y	11					21
							12	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	53	1	732	2	Y	-0-					1
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	99	1	1366	2	Y	3					4
							3	9									
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	750	N	573	-0-	-177	-0-	40	1	533	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	177	1	1869	2	N	12	1	8			162
							13	9									
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	168	1	1731	2	N	-0-					162
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	172	1	1777	2	N	2	2	8			162
							2	9									
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	169	1	1859	2	N	1	1	8			162
							1	9									
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	193	1	1923	2	N	1	1	8			162
							1	9									
*06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	190	1	1700	2	N	14					176
							15	9									

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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	13	6	1			7
							14	9									
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	155	N	8	-0-	-147	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	7	1			-0-
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1545	-0-	-1462	-0-	74	1	1450	2	Y	19					38
							21	9									
02	3864	X	2905	-0-	-959	-0-	137	1	2717	2	Y	46	39	1			45
							51	9									
03	4278	X	2758	-0-	-1520	-0-	130	1	2618	2	Y	9					54
							10	9									
04	4140	X	3095	-0-	-1045	-0-	144	1	2897	2	Y	49	52	1			51
							54	9									
05	3224	X	2791	-0-	-433	-0-	144	1	2647	2	Y	-0-					51
06	3120	X	2501	-0-	-619	-0-	116	1	2359	2	Y	24					75
							26	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
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	208	1	2961	2	Y	56	5	8			51
							62	9									
02	2968	X	2807	-0-	-161	-0-	184	1	2561	2	Y	56	53	1			54
							62	9									
03	3286	X	2872	-0-	-414	-0-	193	1	2642	2	Y	34					88
							37	9									
04	3180	X	2829	-0-	-351	-0-	189	1	2622	2	Y	16					104
							18	9									
05	3224	X	3100	-0-	-124	-0-	211	1	2870	2	Y	17	90	1			31
							19	9									
*06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	216	1	2920	2	Y	50					81
							55	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	1674	X	778	-0-	-896	-0-	37	1	734	2	Y	6					19
							7	9									
02	1008	N	624	-0-	-384	-0-	30	1	587	2	Y	6	12	1			13
							7	9									
03	1054	N	400	-0-	-654	-0-	19	1	381	2	Y	-0-					13
04	750	N	323	-0-	-427	-0-	15	1	308	2	Y	-0-	13	1			-0-
05	682	N	373	-0-	-309	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					-0-
*06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	66	1	1343	2	Y	17					17
							19	9									

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
01	3658	X	340	-0-	-3318	-0-	16	1	322	2	Y	2					8
							2	9									
02	280	X	227	-0-	-53	-0-	11	1	213	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
03	465	X	357	-0-	-108	-0-	17	1	340	2	Y	-0-					5
04	450	X	420	-0-	-30	-0-	20	1	396	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					4
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	389	2	Y	4					8
							4	9									

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
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	191	1	2013	2	N	2					62
							2	9									
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	144	1	1480	2	N	1	1	8			62
							1	9									
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	189	1	1955	2	N	2	2	8			62
							2	9									
04	2130	N	1383	-0-	-747	-0-	115	1	1267	2	N	1	1	8			62
							1	9									
05	1798	N	1281	-0-	-517	-0-	117	1	1164	2	N	-0-					62
06	2070	N	858	-0-	-1212	-0-	86	1	769	2	N	3	3	8			62
							3	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
01	837	N	223	-0-	-614	-0-	19	1	203	2	Y	1	1	8			196
							1	9									
02	756	X	312	-0-	-444	-0-	28	1	283	2	Y	1	1	8			196
							1	9									
03	837	X	514	-0-	-323	-0-	45	1	469	2	Y	-0-					196
04	780	X	498	-0-	-282	-0-	41	1	455	2	Y	2	2	8			196
							2	9									
05	806	X	294	-0-	-512	-0-	27	1	266	2	Y	1	1	8			196
							1	9									
06	510	X	161	-0-	-349	-0-	16	1	142	2	Y	3	3	8			196
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	203	1	2136	2	N	6	1	8			62
							7	9									
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	186	1	1911	2	N	1	1	8			62
							1	9									
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	193	1	1997	2	N	-0-					62
04	2160	N	2093	-0-	-67	-0-	174	1	1919	2	N	-0-					62
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	204	1	2033	2	N	-0-					62
06	2130	N	1846	-0-	-284	-0-	185	1	1660	2	N	1	1	8			62
							1	9									

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
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	230	1	1879	2	N	1					197
							1	9									
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	231	1	1483	2	N	2	2	8			197
							2	9									
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	234	1	1664	2	N	-0-					197
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	258	1	1999	2	N	1	1	8			197
							1	9									
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	278	1	2241	2	N	1	1	8			197
							1	9									
*06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	178	1	2049	2	N	2	2	8			197
							2	9									

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					25
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	2	N	-0-					25
*06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	2	N	-0-					25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	47	1	385	2	N	2					72
							2	9									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	46	1	295	2	N	1	1	8			72
							1	9									
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	66	1	471	2	N	-0-					72
04	420	N	216	-0-	-204	-0-	25	1	190	2	N	1	1	8			72
							1	9									
05	372	N	244	-0-	-128	-0-	27	1	217	2	N	-0-					72
06	510	N	323	-0-	-187	-0-	26	1	297	2	N	-0-					72

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3009	-0-	-122	-0-	2988	2	21	9	Y	19					72
02	2828	X	2607	-0-	-221	-0-	2595	2	12	9	Y	11					83
03	3131	X	2944	-0-	-187	-0-	2930	2	14	9	Y	13					96
04	2970	X	2825	-0-	-145	-0-	2824	2	1	9	Y	1	31	7	1	8	65
05	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	2857	2	1	9	Y	1	51	1			15
06	2910	X	2798	-0-	-112	-0-	2796	2	2	9	Y	2	2	8			15

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	2015	N	1885	-0-	-130	-0-	1882	2	3	9	N	3					73
02	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	1588	2			N	-0-					73
03	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	1885	2	11	9	N	10					83
04	1830	N	1657	-0-	-173	-0-	1657	2			N	-0-	67	7			16
05	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1726	2			N	-0-					16
06	1830	N	1577	-0-	-253	-0-	1576	2	1	9	N	1	1	8			16

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
01	1085	X	985	-0-	-100	-0-	966	2	19	9	Y	17					57
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1503	2	10	9	Y	9	1	8			65
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1585	2	8	9	Y	7					72
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1429	2	1	9	Y	1	20	7	1	8	52
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-	41	1			11
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					11

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
01	1550	N	1067	-0-	-483	-0-	1067	2			N	-0-					42
02	1176	N	1064	-0-	-112	-0-	1057	2	7	9	N	6	1	8			47
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					47
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-	35	7			12
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					12
*06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1337	2	1	9	N	1	1	8			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
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1320	2	11	9	N	10					71
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1116	2	3	9	N	3					74
03	1457	N	1207	-0-	-250	-0-	1205	2	2	9	N	2					76
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-	59	7			17
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					17
*06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					17

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
01	961	N	630	-0-	-331	-0-	54	1	574	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	82	1	845	2	Y	9					9
							10	9									
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	74	1	771	2	Y	23					32
							25	9									
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	67	1	739	2	Y	48	1	8			79
							53	9									
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	104	1	1038	2	Y	122					201
							134	9									
*06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	113	1	1013	2	Y	62	51	1			212
							68	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2901	-0-	-261	-0-	107	1	2721	2	N	66	66	0			-0-
							73	9									
02	2856	X	2241	-0-	-615	-0-	82	1	2107	2	N	47	47	0			-0-
							52	9									
03	3627	X	2195	-0-	-1432	-0-	76	1	2047	2	N	65	65	0			-0-
							72	9									
04	3510	X	2330	-0-	-1180	-0-	88	1	2174	2	N	62	62	0			-0-
							68	9									
05	3627	X	2386	-0-	-1241	-0-	100	1	2210	2	N	69	69	0			-0-
							76	9									
06	2820	X	2419	-0-	-401	-0-	102	1	2253	2	N	58	58	0			-0-
							64	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2645	-0-	-176	-0-	95	1	2428	2	N	111	111	0			-0-
							122	9									
02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	97	1	2488	2	N	78	78	0			-0-
							86	9									
03	2821	X	2614	-0-	-207	-0-	93	1	2402	2	N	108	108	0			-0-
							119	9									
04	2700	X	2464	-0-	-236	-0-	91	1	2259	2	N	104	104	0			-0-
							114	9									
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	131	1	2913	2	N	115	115	0			-0-
							127	9									
*06	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	106	1	2341	2	N	97	97	0			-0-
							107	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	116	1	2927	2	N	42	42	0			-0-
							46	9									
02	2940	X	2126	-0-	-814	-0-	78	1	2015	2	N	30	30	0			-0-
							33	9									
03	3534	X	3004	-0-	-530	-0-	77	1	2883	2	N	40	40	0			-0-
							44	9									
04	3420	X	2655	-0-	-765	-0-	102	1	2510	2	N	39	39	0			-0-
							43	9									
05	3534	X	1592	-0-	-1942	-0-	66	1	1479	2	N	43	43	0			-0-
							47	9									
06	3000	X	1191	-0-	-1809	-0-	49	1	1101	2	N	37	37	0			-0-
							41	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	106	1	2687	2	N	41	41	0			-0-
							45	9									
02	2604	X	2522	-0-	-82	-0-	94	1	2396	2	N	29	29	0			-0-
							32	9									
03	3131	X	1683	-0-	-1448	-0-	112	1	1527	2	N	40	40	0			-0-
							44	9									
04	3030	X	1636	-0-	-1394	-0-	60	1	1489	2	N	79	79	0			-0-
							87	9									
05	3131	X	2551	-0-	-580	-0-	108	1	2396	2	N	43	43	0			-0-
							47	9									
06	2760	X	2508	-0-	-252	-0-	107	1	2361	2	N	36	36	0			-0-
							40	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	329	1	2682	2	N	10	1	8			69
							11	9									
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	275	1	1765	2	N	1	1	8			69
							1	9									
03	2728	N	2477	-0-	-251	-0-	306	1	2171	2	N	-0-					69
04	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	318	1	2464	2	N	1	1	8			69
							1	9									
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	301	1	2430	2	N	-0-					69
06	2400	N	1818	-0-	-582	-0-	146	1	1671	2	N	1	1	8			69
							1	9									

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	480	1	1746	2	N	1	1	8			221
							1	9									
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	437	1	1593	2	N	2	2	8			221
							2	9									
03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	473	1	2259	2	N	-0-					221
04	2160	N	1894	-0-	-266	-0-	353	1	1540	2	N	1	1	8			221
							1	9									
05	2263	N	2091	-0-	-172	-0-	352	1	1739	2	N	-0-					221
06	2640	N	1503	-0-	-1137	-0-	272	1	1230	2	N	1	1	8			221
							1	9									

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	40	1	146	2	N	-0-					82
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	19	1	71	2	N	-0-					82
03	558	N	165	-0-	-393	-0-	29	1	136	2	N	-0-					82
04	180	N	103	-0-	-77	-0-	19	1	84	2	N	-0-					82
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	28	1	137	2	N	-0-					82
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	15	1	70	2	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
01	3007	X	2812	-0-	-195	-0-	306	1	2492	2	N	13	1	8			44
							14	9									
02	2716	X	2054	-0-	-662	-0-	277	1	1777	2	N	-0-					44
03	2728	X	2231	-0-	-497	-0-	275	1	1956	2	N	-0-					44
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	339	1	2630	2	N	-0-					44
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	361	1	2908	2	N	-0-					44
06	2730	X	2561	-0-	-169	-0-	205	1	2356	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
01	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	486	1	2146	2	N	1	1	8			66
							1	9									
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	504	1	2165	2	N	-0-					66
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	558	1	2441	2	N	-0-					66
04	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	468	1	1838	2	N	-0-					66
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	558	1	2762	2	N	3					69
							3	9									
*06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	540	1	2540	2	N	1	1	8			69
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	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

01	1426	N	562	-0-	-864	-0-	121	1	441	2	N	-0-					37
02	868	N	791	-0-	-77	-0-	170	1	621	2	N	-0-					37
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	337	1	1607	2	N	2	2	8			37
							2	9									
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	418	1	1825	2	N	1	1	8			37
							1	9									
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	447	1	2205	2	N	-0-					37
*06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	453	1	2049	2	N	2	2	8			37
							2	9									

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

01	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	195	1	2054	2	N	8	1	8			84
							9	9									
02	2016	X	1230	-0-	-786	-0-	109	1	1121	2	N	-0-					84
03	2232	X	1551	-0-	-681	-0-	137	1	1414	2	N	-0-					84
04	2190	X	1652	-0-	-538	-0-	137	1	1514	2	N	1	1	8			84
							1	9									
05	2263	X	1444	-0-	-819	-0-	131	1	1313	2	N	-0-					84
06	2190	X	1516	-0-	-674	-0-	152	1	1362	2	N	2	2	8			84
							2	9									

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

01	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	1981	2	11	9	N	10					60
02	1792	N	1742	-0-	-50	-0-	1733	2	9	9	N	8					68
03	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1953	2	8	9	N	7					75
04	1920	N	1723	-0-	-197	-0-	1723	2			N	-0-	50	7			25
05	1922	N	1795	-0-	-127	-0-	1795	2			N	-0-					25
06	1890	N	1693	-0-	-197	-0-	1693	2			N	-0-					25

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

01	1457	X	25	-0-	-1432	-0-	3	1	22	2	N	-0-					69
02	252	N	24	-0-	-228	-0-	3	1	21	2	N	-0-					69
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-					69
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	-0-					69
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					69
*06	3000	N	5044	-0-	2044	2044	403	1	4632	2	N	8	8	8			69
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	185	1	4676	2	N	73	73	0			-0-
							80	9									
02	2660	X	2577	-0-	-83	-0-	95	1	2426	2	N	51	51	0			-0-
							56	9									
03	2945	X	2744	-0-	-201	-0-	100	1	2566	2	N	71	71	0			-0-
							78	9									
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	116	1	2858	2	N	68	68	0			-0-
							75	9									
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	146	1	3240	2	N	75	75	0			-0-
							83	9									
*06	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	248	1	5494	2	N	64	64	0			-0-
							70	9									

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
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	117	1	2974	2	N	47	47	0			-0-
							52	9									
02	DLQ G-10		2728	-0-	2728	2728	101	1	2591	2	N	33	33	0			-0-
							36	9									
03	5776	X	3048	-0-	-2728	-0-	112	1	2886	2	N	45	45	0			-0-
							50	9									
04	3150	X	2928	-0-	-222	-0-	113	1	2767	2	N	44	44	0			-0-
							48	9									
05	3255	X	2785	-0-	-470	-0-	118	1	2614	2	N	48	48	0			-0-
							53	9									
06	3030	X	2848	-0-	-182	-0-	122	1	2681	2	N	41	41	0			-0-
							45	9									

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
01	2449	X	2240	-0-	-209	-0-	81	1	2067	2	N	84	84	0			-0-
							92	9									
02	1932	X	1376	-0-	-556	-0-	48	1	1262	2	N	60	60	0			-0-
							66	9									
03	2852	X	2157	-0-	-695	-0-	59	1	2008	2	N	82	82	0			-0-
							90	9									
04	2760	X	1732	-0-	-1028	-0-	66	1	1623	2	N	39	39	0			-0-
							43	9									
05	2852	X	1496	-0-	-1356	-0-	59	1	1341	2	N	87	87	0			-0-
							96	9									
06	2160	X	1246	-0-	-914	-0-	50	1	1115	2	N	74	74	0			-0-
							81	9									

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
01	2542	N	1941	-0-	-601	-0-	71	1	1805	2	N	59	59	0			-0-
							65	9									
02	2324	N	2034	-0-	-290	-0-	71	1	1917	2	N	42	42	0			-0-
							46	9									
03	2511	N	1912	-0-	-599	-0-	68	1	1781	2	N	57	57	0			-0-
							63	9									
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	81	1	2010	2	N	55	55	0			-0-
							61	9									
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	97	1	2149	2	N	61	61	0			-0-
							67	9									
*06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	94	1	2057	2	N	52	52	0			-0-
							57	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	957	-0-	-531	-0-	31	1	785	2	N	128	128	0			-0-
							141	9									
02	980	N	810	-0-	-170	-0-	27	1	684	2	N	90	90	0			-0-
							99	9									
03	1209	N	911	-0-	-298	-0-	35	1	738	2	N	125	125	0			-0-
							138	9									
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	41	1	1022	2	N	120	120	0			-0-
							132	9									
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	46	1	1034	2	N	133	133	0			-0-
							146	9									
*06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	37	1	825	2	N	112	112	0			-0-
							123	9									

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
01	2511	X	2235	-0-	-276	-0-	2235	2			N	-0-					78
02	2268	X	1737	-0-	-531	-0-	1726	2	11	9	N	10					88
03	2511	X	2057	-0-	-454	-0-	2057	2			N	-0-					88
04	2400	X	1945	-0-	-455	-0-	1944	2	1	9	N	1	48	7	1	8	40
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					40
*06	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2598	2	1	9	N	1	1	8			40

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
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					68
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	313	2	13	9	N	12					80
03	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					80
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	N	1	70	7	1	8	10
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					10
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					10

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
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					40
02	672	N	561	-0-	-111	-0-	552	2	9	9	N	8					48
03	744	N	490	-0-	-254	-0-	490	2			N	-0-					48
04	570	N	313	-0-	-257	-0-	313	2			N	-0-	1	7			47
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					47
*06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	740	2	2	9	N	2	2	8			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
01	8571	X	3391	-0-	-5180	-0-	3355	2	36	9	N	33					140
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2769	2	36	9	N	33	142	1	1	8	30
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3063	2	50	9	N	45					75
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3156	2	2	9	N	2	60	7	2	8	15
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3111	2	87	9	N	79					94
*06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2989	2	2	9	N	2	2	8			94

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	16678	X	10470	-0-	-6208	-0-	10374	2	96	9	N	87					126
02	11368	X	8606	-0-	-2762	-0-	8539	2	67	9	N	61	113	1	1	8	73
03	12586	X	9487	-0-	-3099	-0-	9419	2	68	9	N	62					135
04	11520	X	8816	-0-	-2704	-0-	8693	2	123	9	N	112	93	1	110	7	43
													1	8			
05	11408	X	8752	-0-	-2656	-0-	8667	2	85	9	N	77	103	1			17
06	10140	X	8112	-0-	-2028	-0-	8001	2	111	9	N	101	1	8			117

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	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
01	2015	N	1860	-0-	-155	-0-	1840	2	20	9	Y	18					53
02	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	1603	2	12	9	Y	11					64
03	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1802	2	14	9	Y	13					77
04	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	1688	2			Y	-0-	24	7			53
05	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	1723	2			Y	-0-	40	1			13
06	1770	N	1650	-0-	-120	-0-	1650	2			Y	-0-					13

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
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	170	1	619	2	N	-0-					65
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	132	1	480	2	N	-0-					65
03	868	N	635	-0-	-233	-0-	110	1	525	2	N	-0-					65
04	750	N	543	-0-	-207	-0-	101	1	442	2	N	-0-					65
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	117	1	579	2	N	-0-					65
*06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	162	1	735	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
01	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	1908	2	21	9	N	19					90
02	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1688	2	6	9	N	5	39	1			56
03	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	1789	2			N	-0-					56
04	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	1692	2			N	-0-	38	7			18
05	1891	N	1702	-0-	-189	-0-	1702	2			N	-0-					18
06	1740	N	1573	-0-	-167	-0-	1573	2			N	-0-					18

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
01	2418	X	2200	-0-	-218	-0-	2181	2	19	9	Y	17					38
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1792	2	12	9	Y	11					49
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2058	2	6	9	Y	5					54
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-	15	7			39
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-	32	1			7
*06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					7

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

01	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	558	1	16400	2	N	19	12	8			254
							21	9									
02	16772	X	14960	-0-	-1812	-0-	504	1	14411	2	N	41	180	1	8	8	107
							45	9									
03	20863	X	15807	-0-	-5056	-0-	558	1	15218	2	N	28	6	8			129
							31	9									
04	20190	X	15431	-0-	-4759	-0-	540	1	14733	2	N	144	166	1	9	8	98
							158	9									
05	20863	X	14469	-0-	-6394	-0-	558	1	13876	2	N	32	5	8			125
							35	9									
06	16440	X	14993	-0-	-1447	-0-	540	1	14395	2	N	53	12	8			166
							58	9									

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

01	25823	X	22218	-0-	-3605	-0-	2100	1	20065	2	Y	48	4	8			257
							53	9									
02	22372	X	20271	-0-	-2101	-0-	1827	1	18437	2	Y	6	6	8			257
							7	9									
03	24769	X	22874	-0-	-1895	-0-	2125	1	20745	2	Y	4	4	8			257
							4	9									
04	23670	X	20259	-0-	-3411	-0-	2076	1	18154	2	Y	26	6	8			277
							29	9									
05	23312	X	21546	-0-	-1766	-0-	2119	1	19425	2	Y	2	172	1	2	8	105
							2	9									
06	22140	X	21204	-0-	-936	-0-	2100	1	19094	2	Y	9	105	1	9	8	-0-
							10	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

01	3286	X	2991	-0-	-295	-0-	195	1	2763	2	Y	30					89
							33	9									
02	3024	X	2601	-0-	-423	-0-	174	1	2427	2	Y	-0-	89	1			-0-
03	3348	X	2874	-0-	-474	-0-	195	1	2679	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2806	-0-	-434	-0-	189	1	2614	2	Y	3					3
							3	9									
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	217	1	2945	2	Y	25	21	1			7
							28	9									
*06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	202	1	2732	2	Y	13					20
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28613	X	26679	-0-	-1934	-0-	1741	1	24749	2	Y	172	183	1	4	8	157
							189	9									
02	25396	X	24685	-0-	-711	-0-	1643	1	22885	2	Y	143	181	1	9	8	110
							157	9									
03	27838	X	26536	-0-	-1302	-0-	1793	1	24574	2	Y	154	176	1	3	8	85
							169	9									
04	26280	X	25111	-0-	-1169	-0-	1681	1	23267	2	Y	148	3	8			230
							163	9									
05	27342	X	26450	-0-	-892	-0-	1802	1	24482	2	Y	151	178	1	7	8	196
							166	9									
06	26460	X	24774	-0-	-1686	-0-	1700	1	22961	2	Y	103	176	1	6	8	117
							113	9									

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30480	X	30480	-0-	-0-	-0-	900	1	29490	2	Y	82	13	8			132
							90	9									
02	26348	X	25913	-0-	-435	-0-	840	1	25043	2	Y	27	10	8			149
							30	9									
03	31372	X	30056	-0-	-1316	-0-	930	1	29107	2	Y	17	2	8			164
							19	9									
04	30360	X	28006	-0-	-2354	-0-	900	1	27100	2	Y	5	2	8			167
							6	9									
05	31372	X	27855	-0-	-3517	-0-	930	1	26917	2	Y	7	3	8			171
							8	9									
06	29490	X	26493	-0-	-2997	-0-	900	1	25581	2	Y	11	10	8			172
							12	9									

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188914	X	114263	-0-	-74651	-0-	93	1	113332	2	N	762	727	1	11	8	209
							838	9									
02	170632	X	94442	-0-	-76190	-0-	84	1	93717	2	N	583	541	1	7	8	244
							641	9									
03	155217	X	97073	-0-	-58144	-0-	93	1	96345	2	N	577	560	1	17	8	244
							635	9									
04	131940	X	82444	-0-	-49496	-0-	90	1	81840	2	N	467	540	1			171
							514	9									
05	125209	X	77028	-0-	-48181	-0-	93	1	76448	2	N	443	367	1			247
							487	9									
06	110580	X	70118	-0-	-40462	-0-	90	1	69603	2	N	386	381	1			252
							425	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
01	775	N	661	-0-	-114	-0-	661	2			N	-0-					63
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					63
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					63
04	630	N	433	-0-	-197	-0-	433	2			N	-0-					63
05	682	N	3	-0-	-679	-0-	3	2			N	-0-					63
06	630	N	-0-	-0-	-630	-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	713	N	480	-0-	-233	-0-	38	1	442	2	N	-0-					20
02	532	N	409	-0-	-123	-0-	34	1	375	2	N	-0-					20
03	527	N	410	-0-	-117	-0-	35	1	375	2	N	-0-					20
04	450	N	244	-0-	-206	-0-	24	1	220	2	N	-0-					20
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					20
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					20

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134446 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8855 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	616	1	2769	2	N	-0-					17
02	3080	X	2928	-0-	-152	-0-	546	1	2382	2	N	-0-					17
03	3410	X	3328	-0-	-82	-0-	614	1	2714	2	N	-0-					17
04	3300	X	3122	-0-	-178	-0-	615	1	2507	2	N	-0-					17
05	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	638	1	2615	2	N	-0-					17
06	3270	X	3087	-0-	-183	-0-	657	1	2430	2	N	-0-					17

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	147	1	1729	2	Y	-0-					34
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	143	1	1567	2	Y	-0-					34
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	200	1	2122	2	Y	14					48
							15	9									
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	173	1	1606	2	Y	-0-					48
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	228	1	1899	2	Y	-0-					48
*06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	233	1	1818	2	Y	-0-					48

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3427	-0-	-293	-0-	268	1	3159	2	Y	-0-					23
02	3220	X	3161	-0-	-59	-0-	265	1	2896	2	Y	-0-					23
03	3565	X	3230	-0-	-335	-0-	278	1	2952	2	Y	-0-					23
04	3360	X	3211	-0-	-149	-0-	312	1	2899	2	Y	-0-					23
05	3503	X	3235	-0-	-268	-0-	347	1	2888	2	Y	-0-					23
06	3390	X	3232	-0-	-158	-0-	367	1	2865	2	Y	-0-					23

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	551	1	2477	2	Y	-0-					14
02	2688	X	2676	-0-	-12	-0-	499	1	2177	2	Y	-0-					14
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	566	1	2501	2	Y	43					57
							47	9									
04	2940	X	2445	-0-	-495	-0-	482	1	1963	2	Y	-0-					57
05	3038	X	2753	-0-	-285	-0-	540	1	2213	2	Y	-0-					57
06	3000	X	2512	-0-	-488	-0-	535	1	1977	2	Y	-0-					57

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3410	-0-	-124	-0-	821	1	2589	2	N	-0-					41
02	3276	X	3022	-0-	-254	-0-	725	1	2297	2	N	-0-					41
03	3627	X	3427	-0-	-200	-0-	854	1	2569	2	N	4					45
							4	9									
04	3510	X	3127	-0-	-383	-0-	966	1	2161	2	N	-0-					45
05	3534	X	2245	-0-	-1289	-0-	597	1	1648	2	N	-0-					45
06	3330	X	3188	-0-	-142	-0-	802	1	2386	2	N	-0-					45

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1033	-0-	-238	-0-	188	1	845	2	Y	-0-					7
02	1400	N	937	-0-	-463	-0-	175	1	762	2	Y	-0-					7
03	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	210	1	928	2	Y	36					43
							40	9									
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	313	1	1275	2	Y	-0-					43
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	266	1	1090	2	Y	-0-					43
06	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	218	1	808	2	Y	-0-					43

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
01	3565	X	3135	-0-	-430	-0-	245	1	2890	2	Y	-0-					19
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	242	1	2643	2	Y	-0-					19
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	271	1	2878	2	Y	-0-					19
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	294	1	2737	2	Y	-0-					19
05	3038	X	2687	-0-	-351	-0-	288	1	2399	2	Y	-0-					19
06	2940	X	1834	-0-	-1106	-0-	208	1	1626	2	Y	-0-					19

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2107	-0-	-94	-0-	165	1	1942	2	Y	-0-					46
02	2156	X	1939	-0-	-217	-0-	163	1	1776	2	Y	-0-					46
03	2263	X	1995	-0-	-268	-0-	169	1	1794	2	Y	29					75
							32	9									
04	2190	X	1579	-0-	-611	-0-	153	1	1426	2	Y	-0-					75
05	2170	X	2058	-0-	-112	-0-	221	1	1837	2	Y	-0-					75
*06	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	242	1	1890	2	Y	-0-					75

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	395	1	1246	2	Y	21	51	1			24
							23	9									
02	1540	N	1475	-0-	-65	-0-	354	1	1121	2	Y	-0-					24
03	1798	N	1370	-0-	-428	-0-	342	1	1027	2	Y	1					25
							1	9									
04	1620	N	922	-0-	-698	-0-	285	1	637	2	Y	-0-					25
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					25
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					25

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
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	421	1	1327	2	Y	21	39	1			23
							23	9									
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	353	1	1118	2	Y	-0-					23
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	464	1	1395	2	Y	2					25
							2	9									
04	1710	N	1043	-0-	-667	-0-	322	1	721	2	Y	-0-					25
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					25
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					25

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
01	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	359	1	1132	2	Y	21	45	1			22
							23	9									
02	1736	N	1384	-0-	-352	-0-	332	1	1052	2	Y	-0-					22
03	1674	N	1449	-0-	-225	-0-	361	1	1086	2	Y	2					24
							2	9									
04	1470	N	857	-0-	-613	-0-	265	1	592	2	Y	-0-					24
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					24
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					24

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
01	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	134	1	1583	2	Y	-0-					45
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	128	1	1399	2	Y	-0-					45
03	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	131	1	1387	2	Y	11					56
							12	9									
04	1650	N	881	-0-	-769	-0-	86	1	795	2	Y	-0-					56
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					56
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					56

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
01	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	485	1	1529	2	Y	21	44	1			25
							23	9									
02	1876	N	1803	-0-	-73	-0-	433	1	1370	2	Y	-0-					25
03	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	490	1	1473	2	Y	2					27
							2	9									
04	1980	N	1503	-0-	-477	-0-	464	1	1039	2	Y	-0-					27
05	1984	N	1448	-0-	-536	-0-	385	1	1063	2	Y	-0-					27
06	1890	N	1843	-0-	-47	-0-	464	1	1379	2	Y	-0-					27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211924 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8672 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015 - P/A 06/04/15

SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 10016 - 10108

01	3036 N	1811	-0-	-1225	-0-	1811	2			Y	-0-					2
02	2800 N	2858	-0-	58	58	2858	2			Y	-0-					2
03	2935 X	2877	-0-	-58	-0-	2877	2			Y	-0-					2
04	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			Y	-0-					2
05	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					2
*06	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					2

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

01	217 N	214	-0-	-3	-0-	4	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	23	-0-	-194	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	210 N	107	-0-	-103	-0-	2	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	127	-0-	-90	-0-	2	1	124	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169	2	Y	-0-					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 10056 - 10352

01	1550 N	1103	-0-	-447	-0-	21	1	1064	2	Y	16	17	1			7
						18	9									
02	952 N	758	-0-	-194	-0-	14	1	734	2	Y	9	1	8			15
						10	9									
03	1085 N	974	-0-	-111	-0-	21	1	939	2	Y	13	15	1	1	8	12
						14	9									
04	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	23	1	1015	2	Y	18	20	1	2	8	8
						20	9									
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	20	1	1057	2	Y	15					23
						17	9									
*06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	28	1	1303	2	Y	17	26	1	2	8	12
						19	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2047	-0-	-836	-0-	1993	2	54	9	Y	49	2	8			53
02	2660	X	2151	-0-	-509	-0-	2086	2	65	9	Y	59	56	1	12	8	44
03	3131	X	2422	-0-	-709	-0-	2349	2	73	9	Y	66	67	1	4	8	39
04	3030	X	2308	-0-	-722	-0-	2253	2	55	9	Y	50	70	1	6	8	13
05	3131	X	2401	-0-	-730	-0-	2348	2	53	9	Y	48					61
*06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2383	2	56	9	Y	51	70	1	6	8	36

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	2574	2			Y	-0-					4
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	2790	X	2769	-0-	-21	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	1678	-0-	-1022	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	1539	-0-	-1685	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	802	-0-	-2318	-0-	802	2			Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
02	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
03	2945	N	2840	-0-	-105	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
04	2850	N	2787	-0-	-63	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
05	2945	N	2865	-0-	-80	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
06	2760	N	2709	-0-	-51	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3477	-0-	677	677	3477	2			Y	-0-					-0-
03	3038	N	1569	-0-	-1469	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	143	-0-	-2827	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	128	-0-	-2941	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
*06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	3085	-0-	-170	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2979	-0-	-171	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3108	-0-	-364	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2649	-0-	-375	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	2177	-0-	-1171	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	2201	-0-	-1009	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2773	-0-	-327	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2505	-0-	-495	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	562	-0-	-1825	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
*06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

01	682	N	152	-0-	-530	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
*06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

01	2139	N	1882	-0-	-257	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1784	-0-	-64	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1595	-0-	-358	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1742	-0-	-88	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
*06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			Y	-0-					5
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			Y	-0-	5	1			-0-
03	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			Y	-0-					-0-
04	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			Y	-0-					-0-
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5565	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*06	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			Y	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

01	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	4993	2	46	9	Y	42	2	8			46
02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4252	2	45	9	Y	41	48	1	8	8	31
03	4526	X	3813	-0-	-713	-0-	3773	2	40	9	Y	36	44	1	2	8	21
04	4770	X	4461	-0-	-309	-0-	4424	2	37	9	Y	34	42	1	4	8	9
05	4929	X	3673	-0-	-1256	-0-	3644	2	29	9	Y	26					35
06	4770	X	3306	-0-	-1464	-0-	3280	2	26	9	Y	24	39	1	3	8	17

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

01	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12783	2	167	9	Y	152	141	1	3	8	49
02	12208	X	12042	-0-	-166	-0-	11898	2	144	9	Y	131	132	1	5	8	43
03	13516	X	8789	-0-	-4727	-0-	8676	2	113	9	Y	103	4	8			142
04	13080	X	711	-0-	-12369	-0-	697	2	14	9	Y	13	121	1	1	8	33
05	13330	X	1425	-0-	-11905	-0-	1400	2	25	9	Y	23					56
06	12900	X	702	-0-	-12198	-0-	684	2	18	9	Y	16	49	1	2	8	21

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	4575	-0-	-2059	-0-	4564	2	11	9	Y	10	9	1			4
02	4872	X	3410	-0-	-1462	-0-	3402	2	8	9	Y	7	8	1			3
03	5394	X	2886	-0-	-2508	-0-	2879	2	7	9	Y	6					9
04	5220	X	4536	-0-	-684	-0-	4519	2	17	9	Y	15	7	1	1	8	16
05	5394	X	4490	-0-	-904	-0-	4476	2	14	9	Y	13					29
*06	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6391	2	30	9	Y	27	25	1	3	8	28

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
01	2852	X	2838	-0-	-14	-0-	2790	2	48	9	Y	44	37	1	1	8	15
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3133	2	51	9	Y	46	44	1	2	8	15
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2772	2	47	9	Y	43	1	8			57
04	2760	X	2710	-0-	-50	-0-	2641	2	69	9	Y	63	49	1	4	8	67
05	3534	X	2565	-0-	-969	-0-	2504	2	61	9	Y	55	1	8			121
*06	3420	X	1367	-0-	-2053	-0-	1320	2	47	9	Y	43	106	1	5	8	53

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

JAMES HARRIS GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4512	X	2090	-0-	-2422	-0-	2062	2	28	9	N	25	25	8			-0-
04	22244	X	22244	-0-	-0-	-0-	22244	2			N	-0-					-0-
05	36905	X	36905	-0-	-0-	-0-	36905	2			N	-0-					-0-
*06	56080	X	56080	-0-	-0-	-0-	56079	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
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
01	2356	X	1840	-0-	-516	-0-	1819	2	21	9	N	19					36
02	2128	X	1908	-0-	-220	-0-	1883	2	25	9	N	23					59
03	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2506	2	50	9	N	45	86	1			18
04	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2273	2	45	9	N	41					59
05	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2360	2	37	9	N	34	87	1			6
06	2460	X	2185	-0-	-275	-0-	2162	2	23	9	N	21					27

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074						Y	NO RPT					-0-
06	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

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1922	X	1696	-0-	-226	-0-	1656	2	40	9	N	36					63
02	1736	X	1377	-0-	-359	-0-	1355	2	22	9	N	20					83
03	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1688	2	11	9	N	10					93
04	1650	X	1277	-0-	-373	-0-	1277	2			N	-0-					93
05	1705	X	988	-0-	-717	-0-	985	2	3	9	N	3					96
06	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					96

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	2	N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	2	N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	19	1	196	2	N	-0-					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
COX WELL #: 3-C RRCID -> 145824 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6492 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

01	681	X	681	-0-	-0-	-0-	85	1	486	2	N	-0-					30
							110	3									
02	668	X	668	-0-	-0-	-0-	41	1	511	2	N	-0-					30
							116	3									
03	806	X	702	-0-	-104	-0-	45	1	536	2	N	-0-					30
							121	3									
04	780	X	697	-0-	-83	-0-	61	1	518	2	N	-0-					30
							118	3									
05	806	X	648	-0-	-158	-0-	48	1	489	2	N	-0-					30
							111	3									
06	720	X	618	-0-	-102	-0-	51	1	462	2	N	-0-					30
							105	3									

LINN OPERATING, INC. 501545
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 6567

01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	27	1	798	2	N	-0-					30
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	25	1	759	2	N	-0-					30
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	26	1	779	2	N	-0-					30
04	810	N	673	-0-	-137	-0-	23	1	650	2	N	-0-					30
05	868	N	740	-0-	-128	-0-	24	1	716	2	N	-0-					30
06	780	N	648	-0-	-132	-0-	20	1	628	2	N	-0-					30

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

01	496	X	357	-0-	-139	-0-	24	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	448	X	390	-0-	-58	-0-	26	1	354	2	Y	9	3	1	2	8	4
							10	9									
03	496	X	458	-0-	-38	-0-	31	1	419	2	Y	7					11
							8	9									
04	360	X	350	-0-	-10	-0-	23	1	323	2	Y	4					15
							4	9									
05	434	X	428	-0-	-6	-0-	29	1	397	2	Y	2	12	1			5
							2	9									
06	450	X	426	-0-	-24	-0-	28	1	380	2	Y	16					21
							18	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

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

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 10/31/2006 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TX ENERGY SERVICES, LLC //CONT.// 875192
C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
BURNETT, BRUNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117514 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6720 - 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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2480	X	2079	-0-	-401	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
*08	T. A.		2081	-0-	2081	2081	2081	3			N	-0-					-0-
*09	T. A.		2320	-0-	2320	4401	2320	3			N	-0-					-0-
*10	T. A.		2544	-0-	2544	6945	2544	3			N	-0-					-0-
*11	T. A.		2176	-0-	2176	9121	2176	3			N	-0-					-0-
*12	11442	X	2321	-0-	-9121	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
*01	2542	N	2315	-0-	-227	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
*02	2044	N	1914	-0-	-130	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
*03	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
*04	2250	N	2141	-0-	-109	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
*05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
*06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					78
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	12					90
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	23					113
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					115
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 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
01	217	X	147	-0-	-70	-0-	78	1	69	3	N	-0-					41
02	224	X	12	-0-	-212	-0-	10	1	2	3	N	-0-					41
03	279	X	130	-0-	-149	-0-	69	1	61	3	N	-0-					41
04	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	1291	1	1138	3	N	-0-					41
05	279	X	130	-0-	-149	-0-	69	1	61	3	N	-0-					41
*06	236	X	236	-0-	-0-	-0-	125	1	111	3	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
01	558	X	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					40
02	476	X	386	-0-	-90	-0-	386	2			N	-0-					40
03	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					40
04	540	X	441	-0-	-99	-0-	441	2			N	-0-					40
05	558	X	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					40
06	540	X	488	-0-	-52	-0-	488	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
01	2666	X	2121	-0-	-545	-0-	2064	2	57	9	Y	52					98
02	2212	X	2000	-0-	-212	-0-	1946	2	54	9	Y	49					147
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2693	2	96	9	Y	87	192	1			42
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2230	2	55	9	Y	50					92
*05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2130	2	61	9	Y	55					147
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					147

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	341	1	7699	2	N	1					42
							1	9									
02	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	308	1	6207	2	N	74	2	8			114
							81	9									
03	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	341	1	6174	2	N	10					124
							11	9									
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	319	1	5490	2	N	11					135
							12	9									
05	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	341	1	5532	2	N	-0-					135
*06	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	330	1	5882	2	N	1	1	8			135
							1	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

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

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

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

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
01	2542		696	-0-	-1846	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	1736		548	-0-	-1188	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	1891	#	1032	-0-	-859	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	1830	#	1243	-0-	-587	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
05	1891	#	1623	-0-	-268	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
*06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	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
01	0	W	518	-0-	518	2633	518	2			N	-0-					58
02	2800	N	487	-0-	-2313	320	487	2			N	-0-					58
03	831	N	511	-0-	-320	-0-	511	2			N	-0-					58
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					58
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					58
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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
01	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					159
02	327	X	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	N	3					162
03	288	X	288	-0-	-0-	-0-	274	2	14	9	N	13					175
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 242812 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9320 - 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
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
CLARKE WELL #: 2 RRCID -> 250071 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10618 - 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2014 - PLUGGED 08/25/14

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 244372 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9469 - 10622

01	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	126	1	1322	2	N	-0-						9
02	1344	N	1201	-0-	-143	-0-	106	1	1095	2	N	-0-						9
03	1612	N	1291	-0-	-321	-0-	27	1	1217	2	N	43						52
							47	9										
04	1410	N	735	-0-	-675	-0-	71	1	663	2	N	1	1	8				52
							1	9										
05	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	122	1	1088	2	N	-0-						52
06	1260	N	1029	-0-	-231	-0-	102	1	927	2	N	-0-						52

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

01	3627	X	3105	-0-	-522	-0-	269	1	2812	2	Y	22	2	8				58
							24	9										
02	3248	X	2737	-0-	-511	-0-	241	1	2482	2	Y	13	1	8				70
							14	9										
03	3596	X	2610	-0-	-986	-0-	252	1	2307	2	Y	46						116
							51	9										
04	3480	X	1603	-0-	-1877	-0-	153	1	1430	2	Y	18	97	1	4	8		33
							20	9										
05	3596	X	2657	-0-	-939	-0-	267	1	2387	2	Y	3	3	8				33
							3	9										
06	3000	X	2651	-0-	-349	-0-	262	1	2383	2	Y	5						38
							6	9										

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710

01	4216	X	3296	-0-	-920	-0-	39	1	3238	2	Y	17	3	8				70
							19	9										
02	3612	X	3066	-0-	-546	-0-	36	1	3027	2	Y	3						73
							3	9										
03	3999	X	3338	-0-	-661	-0-	40	1	3296	2	Y	2						75
							2	9										
04	3810	X	3399	-0-	-411	-0-	40	1	3328	2	Y	28	90	1	5	8		8
							31	9										
05	3906	X	3337	-0-	-569	-0-	40	1	3296	2	Y	1	1	8				8
							1	9										
06	3300	X	3206	-0-	-94	-0-	38	1	3164	2	Y	4						12
							4	9										

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

01	4061	X	3798	-0-	-263	-0-	329	1	3438	2	N	28						115
							31	9										
02	3584	X	3259	-0-	-325	-0-	288	1	2962	2	N	8						123
							9	9										
03	3844	X	3405	-0-	-439	-0-	331	1	3035	2	N	35						158
							39	9										
04	3720	X	1888	-0-	-1832	-0-	175	1	1640	2	N	66	187	1	1	8		36
							73	9										
05	3813	X	3309	-0-	-504	-0-	333	1	2976	2	N	-0-						36
06	3690	X	3506	-0-	-184	-0-	347	1	3147	2	N	11	3	8				44
							12	9										

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	4960	X	3911	-0-	-1049	-0-	47 17	1 9	3847	2	Y	15					76
02	4508	X	3999	-0-	-509	-0-	48 3	1 9	3948	2	Y	3					79
03	4991	X	3892	-0-	-1099	-0-	47 2	1 9	3843	2	Y	2					81
04	4830	X	4120	-0-	-710	-0-	49 29	1 9	4042	2	Y	26	98	1			9
05	4557	X	3997	-0-	-560	-0-	48 3	1 9	3946	2	Y	3	3	8			9
06	4290	X	3930	-0-	-360	-0-	47 4	1 9	3879	2	Y	4					13

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
01	2542	X	2358	-0-	-184	-0-	205 15	1 9	2138	2	Y	14					40
02	2268	N	2052	-0-	-216	-0-	181 9	1 9	1862	2	Y	8					48
03	2573	N	1944	-0-	-629	-0-	42	1	1902	2	Y	-0-	13	1			35
04	3000	N	11045	-0-	8045	8045	1068	1	9977	2	Y	-0-	20	1			15
05	3100	N	2038	-0-	-1062	6983	205	1	1833	2	Y	-0-					15
*06	3000	N	2030	-0-	-970	6013	201	1	1829	2	Y	-0-					15

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
01	3999	X	3064	-0-	-935	-0-	267 7	1 9	2790	2	Y	6					35
02	3276	X	2945	-0-	-331	-0-	260 6	1 9	2679	2	Y	5					40
03	3627	X	2321	-0-	-1306	-0-	50 17	1 9	2254	2	Y	15					55
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	5	32	1			28
05	3627	X	2385	-0-	-1242	-0-	240	1	2145	2	Y	-0-					28
06	3150	X	2180	-0-	-970	-0-	215 10	1 9	1955	2	Y	9	8	8			29

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
01	2449	X	2280	-0-	-169	-0-	198 8	1 9	2074	2	Y	7					27
02	2436	X	2020	-0-	-416	-0-	178 4	1 9	1838	2	Y	4					31
03	2759	X	1869	-0-	-890	-0-	184	1	1685	2	Y	-0-	5	5			26
04	2670	X	1182	-0-	-1488	-0-	114	1	1068	2	Y	-0-	10	1	2	5	14
05	2759	X	1932	-0-	-827	-0-	195	1	1737	2	Y	-0-					14
06	2220	X	2084	-0-	-136	-0-	207	1	1877	2	Y	-0-					14

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
01	8184	X	6623	-0-	-1561	-0-	575 35	1 9	6013	2	N	32					113
02	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	519 41	1 9	5343	2	N	37	1	8			149
03	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	592 10	1 9	5427	2	N	9					158
04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	549 7	1 9	5134	2	N	6	1	8			163
05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	571 23	1 9	5102	2	N	21	130	1	2	8	52
*06	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	544 12	1 9	4939	2	N	11	2	8			61

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	300	1	5168	2	Y	-0-					-0-
02	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	219	1	3642	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3824	-0-	-82	-0-	216	1	3608	2	Y	-0-					-0-
04	5280	X	3931	-0-	-1349	-0-	218	1	3713	2	Y	-0-					-0-
05	5456	X	3800	-0-	-1656	-0-	243	1	3557	2	Y	-0-					-0-
06	5280	X	3068	-0-	-2212	-0-	209	1	2859	2	Y	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2170	-0-	-372	-0-	115	1	1982	2	Y	66	57	0			19
							73	9									
02	2296	X	1861	-0-	-435	-0-	104	1	1727	2	Y	27	28	0			18
							30	9									
03	2542	X	1957	-0-	-585	-0-	109	1	1820	2	Y	25	24	0			19
							28	9									
04	2370	X	1672	-0-	-698	-0-	91	1	1556	2	Y	23	16	0			26
							25	9									
05	2449	X	1926	-0-	-523	-0-	122	1	1787	2	Y	15	24	0			17
							17	9									
06	2100	X	1692	-0-	-408	-0-	115	1	1569	2	Y	7	18	0			6
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	2059	-0-	-80	-0-	113	1	1943	2	Y	3	10	0			2
							3	9									
02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	111	1	1845	2	Y	11					13
							12	9									
03	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	115	1	1926	2	Y	7	17	0			3
							8	9									
04	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	118	1	2004	2	Y	10	9	0			4
							11	9									
05	2170	X	2143	-0-	-27	-0-	136	1	1999	2	Y	7	8	0			3
							8	9									
06	2100	X	2053	-0-	-47	-0-	140	1	1911	2	Y	2					5
							2	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3390	-0-	-578	-0-	176	1	3194	2	Y	18	23	0			11
							20	9									
02	3584	X	3106	-0-	-478	-0-	161	1	2913	2	Y	29					40
							32	9									
03	3720	X	3321	-0-	-399	-0-	173	1	3101	2	Y	43	26	0			57
							47	9									
04	3600	X	3419	-0-	-181	-0-	175	1	3197	2	Y	43	65	0			35
							47	9									
05	3658	X	3351	-0-	-307	-0-	174	1	3123	2	Y	49	47	0			37
							54	9									
06	3330	X	2967	-0-	-363	-0-	161	1	2769	2	Y	34					71
							37	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	169	1	3079	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2894	-0-	-158	-0-	152	1	2742	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3142	-0-	-206	-0-	166	1	2976	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3072	-0-	-138	-0-	159	1	2913	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3170	-0-	-116	-0-	168	1	3002	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2898	-0-	-252	-0-	159	1	2739	2	Y	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	21	1	359	2	Y	40	82	0			32
							44	9									
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	21	1	342	2	Y	55					87
							61	9									
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	360	2	Y	110	155	0			42
							121	9									
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	Y	99	104	0			37
							109	9									
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	356	2	Y	89	93	0			33
							98	9									
06	480	N	387	-0-	-93	-0-	20	1	275	2	Y	84					117
							92	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	4371	X	4062	-0-	-309	-0-	210	1	3816	2	Y	33	33	0			20
							36	9									
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	205	1	3708	2	Y	47					67
							52	9									
03	4340	X	4311	-0-	-29	-0-	222	1	3976	2	Y	103	44	0			126
							113	9									
04	4200	X	3905	-0-	-295	-0-	199	1	3643	2	Y	57	136	0			47
							63	9									
05	4402	X	3896	-0-	-506	-0-	198	1	3538	2	Y	145	82	0			110
							160	9									
06	4260	X	3622	-0-	-638	-0-	198	1	3398	2	Y	24					134
							26	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	11	1	184	2	Y	6	7	0			4
							7	9									
02	252	N	158	-0-	-94	-0-	9	1	145	2	Y	4					8
							4	9									
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	9	1	149	2	Y	3	7	0			4
							3	9									
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	9	1	148	2	Y	2					6
							2	9									
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					6
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	3	7	0			2
							3	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
01	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	111	1	1908	2	Y	14	40	0			11
							15	9									
02	1960	N	1885	-0-	-75	-0-	106	1	1762	2	Y	15					26
							17	9									
03	2139	N	1628	-0-	-511	-0-	92	1	1536	2	Y	-0-	26	0			-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	124	1	2112	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	128	1	1875	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
*06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	136	1	1850	2	Y	-0-					1

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
01	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	167	1	2880	2	Y	8	101	0			34
							9	9									
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	168	1	2794	2	Y	3					37
							3	9									
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	189	1	3160	2	Y	2					39
							2	9									
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	185	1	3153	2	Y	-0-					39
05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	226	1	3320	2	Y	-0-					39
*06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	234	1	3188	2	Y	-0-					39

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	155	1	2678	2	Y	51	87	0			43
							56	9									
02	2744	X	2353	-0-	-391	-0-	134	1	2218	2	Y	1	43	0			1
							1	9									
03	3038	X	2879	-0-	-159	-0-	162	1	2703	2	Y	13					14
							14	9									
04	2940	X	2808	-0-	-132	-0-	156	1	2652	2	Y	-0-	14	0			-0-
05	3007	X	2880	-0-	-127	-0-	184	1	2696	2	Y	-0-					-0-
*06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	191	1	2603	2	Y	-0-					-0-

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
01	3720	X	3533	-0-	-187	-0-	183	1	3333	2	Y	15	30	0			9
							17	9									
02	3528	X	2917	-0-	-611	-0-	153	1	2760	2	Y	4					13
							4	9									
03	4030	X	3168	-0-	-862	-0-	168	1	3000	2	Y	-0-	9	0			4
04	3900	X	3311	-0-	-589	-0-	172	1	3139	2	Y	-0-	4	0			-0-
05	4030	X	3393	-0-	-637	-0-	180	1	3213	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3204	-0-	-216	-0-	176	1	3028	2	Y	-0-					-0-

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
01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	182	1	3309	2	Y	28	43	0			17
							31	9									
02	3248	X	3137	-0-	-111	-0-	162	1	2921	2	Y	49					66
							54	9									
03	3596	X	3487	-0-	-109	-0-	181	1	3244	2	Y	56	43	0			79
							62	9									
04	3480	X	3362	-0-	-118	-0-	173	1	3168	2	Y	19	83	0			15
							21	9									
05	3534	X	3404	-0-	-130	-0-	180	1	3214	2	Y	9	17	0			7
							10	9									
06	3420	X	3344	-0-	-76	-0-	179	1	3087	2	Y	71					78
							78	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
01	3317	X	2967	-0-	-350	-0-	161	1	2777	2	Y	26	22	0			21
							29	9									
02	2996	X	2702	-0-	-294	-0-	151	1	2508	2	Y	39					60
							43	9									
03	3317	X	3116	-0-	-201	-0-	173	1	2889	2	Y	49	90	0			19
							54	9									
04	3120	X	2867	-0-	-253	-0-	157	1	2675	2	Y	32	39	0			12
							35	9									
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	194	1	2842	2	Y	49	43	0			18
							54	9									
*06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	204	1	2787	2	Y	14					32
							15	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	92	1	1581	2	Y	-0-	59	0			16
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	89	1	1469	2	Y	13					29
							14	9									
03	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	96	1	1604	2	Y	16					45
							18	9									
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	89	1	1520	2	Y	12					57
							13	9									
05	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	107	1	1570	2	Y	11					68
							12	9									
*06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	113	1	1546	2	Y	15					83
							17	9									

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

01	5425	X	4389	-0-	-1036	-0-	234	1	4041	2	Y	104	168	0			100
							114	9									
02	4816	X	-0-	-0-	-4816	-0-					Y	-0-					100
03	5332	X	3898	-0-	-1434	-0-	220	1	3678	2	Y	-0-					100
04	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	325	1	5528	2	Y	-0-					100
05	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	345	1	5054	2	Y	-0-					100
*06	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	329	1	4485	2	Y	-0-					100

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

01	3069	X	2784	-0-	-285	-0-	146	1	2513	2	Y	114	170	0			33
							125	9									
02	2772	X	2521	-0-	-251	-0-	141	1	2341	2	Y	35	45	0			23
							39	9									
03	3069	X	2659	-0-	-410	-0-	144	1	2401	2	Y	104	46	0			81
							114	9									
04	2970	X	2643	-0-	-327	-0-	144	1	2447	2	Y	47	65	0			63
							52	9									
05	3069	X	2668	-0-	-401	-0-	166	1	2434	2	Y	62	60	0			65
							68	9									
06	2700	X	2355	-0-	-345	-0-	157	1	2144	2	Y	49	71	0			43
							54	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

01	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	251	1	4732	2	N	-0-					-0-
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	206	1	3950	2	N	-0-					-0-
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	258	1	4638	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	3429	-0-	-1401	-0-	172	1	3257	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	3952	-0-	-1039	-0-	201	1	3751	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	3772	-0-	-1058	-0-	187	1	3585	2	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

01	2883	X	2738	-0-	-145	-0-	145	1	2504	2	Y	81	66	0			68
							89	9									
02	2604	X	2482	-0-	-122	-0-	139	1	2311	2	Y	29	68	0			29
							32	9									
03	2821	X	2690	-0-	-131	-0-	150	1	2501	2	Y	35					64
							39	9									
04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	143	1	2439	2	Y	160	118	0			106
							176	9									
05	2759	X	2745	-0-	-14	-0-	169	1	2474	2	Y	93	86	0			113
							102	9									
06	2670	X	2365	-0-	-305	-0-	157	1	2143	2	Y	59	93	0			79
							65	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		17	-0-	17	17	3	1	14	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		9	-0-	9	26	2	1	7	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
05	32	X	6	-0-	-26	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

01	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 225366 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9444 - 10578

01	1271	X	1266	-0-	-5	-0-	69	1	1197	2	N	-0-					54
02	1148	X	1047	-0-	-101	-0-	58	1	961	2	N	25					79
							28	9									
03	1333	X	1159	-0-	-174	-0-	65	1	1085	2	N	8					87
							9	9									
04	1290	X	1045	-0-	-245	-0-	57	1	968	2	N	18					105
							20	9									
05	1333	X	1004	-0-	-329	-0-	64	1	936	2	N	4					109
							4	9									
*06	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	85	1	1154	2	N	56					165
							62	9									

HERRON WELL #: 2 RRCID -> 225440 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10794 PERF. 9424 - 9892

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

01	2759	X	2365	-0-	-394	-0-	45	1	2279	2	Y	37					178
							41	9									
02	2352	X	2196	-0-	-156	-0-	41	1	2133	2	Y	20					198
							22	9									
03	2666	X	2393	-0-	-273	-0-	48	1	2212	2	Y	121	167	0			152
							133	9									
04	2580	X	2311	-0-	-269	-0-	53	1	2234	2	Y	22					174
							24	9									
05	2666	X	2228	-0-	-438	-0-	48	1	2146	2	Y	31					205
							34	9									
06	2340	X	1969	-0-	-371	-0-	45	1	1894	2	Y	27					232
							30	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

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
01	2139	X	1984	-0-	-155	-0-	103	1	1774	2	Y	97	163	0			28
							107	9									
02	1876	N	1774	-0-	-102	-0-	98	1	1628	2	Y	44	43	0			29
							48	9									
03	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	103	1	1718	2	Y	60	43	0			46
							66	9									
04	1920	N	1758	-0-	-162	-0-	95	1	1619	2	Y	40	38	0			48
							44	9									
05	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	115	1	1693	2	Y	38	45	0			41
							42	9									
06	1830	N	1808	-0-	-22	-0-	121	1	1645	2	Y	38	45	0			34
							42	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
01	5735	X	5116	-0-	-619	-0-	265	1	4811	2	Y	36	49	0			22
							40	9									
02	5068	X	4281	-0-	-787	-0-	222	1	4006	2	Y	48					70
							53	9									
03	5487	X	4988	-0-	-499	-0-	263	1	4701	2	Y	22	46	0			46
							24	9									
04	5130	X	4971	-0-	-159	-0-	257	1	4705	2	Y	8	47	0			7
							9	9									
05	5301	X	5173	-0-	-128	-0-	272	1	4872	2	Y	26	13	0			20
							29	9									
06	4950	X	4670	-0-	-280	-0-	253	1	4350	2	Y	61					81
							67	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
01	3844	X	3285	-0-	-559	-0-	179	1	3086	2	Y	18					52
							20	9									
02	3472	X	3076	-0-	-396	-0-	172	1	2852	2	Y	47	40	0			59
							52	9									
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	197	1	3285	2	Y	33	55	0			37
							36	9									
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	177	1	3021	2	Y	44					81
							48	9									
05	3410	X	3271	-0-	-139	-0-	207	1	3035	2	Y	26					107
							29	9									
*06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	228	1	3105	2	Y	157	73	0			191
							173	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226412 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9384 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1883	-0-	-411	-0-	102	1	1755	2	Y	24					48
							26	9									
02	2100	X	1426	-0-	-674	-0-	81	1	1345	2	Y	-0-	37	0			11
03	2294	X	2173	-0-	-121	-0-	123	1	2050	2	Y	-0-	10	0			1
04	1950	X	1877	-0-	-73	-0-	104	1	1773	2	Y	-0-					1
05	1891	X	1784	-0-	-107	-0-	114	1	1670	2	Y	-0-					1
06	2100	X	1791	-0-	-309	-0-	122	1	1668	2	Y	1					-0-
							1	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
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	87	1	1501	2	Y	68	31	0			57
							75	9									
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	85	1	1408	2	Y	111	57	0			111
							122	9									
03	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	90	1	1511	2	Y	52					163
							57	9									
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	88	1	1506	2	Y	174	222	0			115
							191	9									
05	1798	N	1560	-0-	-238	-0-	94	1	1383	2	Y	75	94	0			96
							83	9									
*06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	108	1	1479	2	Y	85	79	0			102
							94	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
01	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	38	1	1907	2	Y	1					10
							1	9									
02	1960	N	1728	-0-	-232	-0-	33	1	1695	2	Y	-0-					10
03	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	41	1	1867	2	Y	2	8	0			4
							2	9									
04	1890	N	1700	-0-	-190	-0-	39	1	1661	2	Y	-0-					4
05	1922	N	1728	-0-	-194	-0-	38	1	1689	2	Y	1					5
							1	9									
06	1860	N	1649	-0-	-211	-0-	38	1	1609	2	Y	2					7
							2	9									

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	773	-0-	-95	-0-	41	1	701	2	Y	28					108
							31	9									
02	784	X	694	-0-	-90	-0-	36	1	590	2	Y	62	119	0			51
							68	9									
03	868	X	731	-0-	-137	-0-	40	1	667	2	Y	22					73
							24	9									
04	750	X	609	-0-	-141	-0-	33	1	562	2	Y	13					86
							14	9									
05	775	X	704	-0-	-71	-0-	44	1	640	2	Y	18					104
							20	9									
06	750	X	586	-0-	-164	-0-	39	1	530	2	Y	15					119
							17	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
01	806	N	792	-0-	-14	-0-	43	1	738	2	Y	10					54
							11	9									
02	784	N	690	-0-	-94	-0-	37	1	613	2	Y	36	61	0			29
							40	9									
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	45	1	750	2	Y	16					45
							18	9									
04	780	N	708	-0-	-72	-0-	39	1	662	2	Y	6					51
							7	9									
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	46	1	669	2	Y	12					63
							13	9									
06	780	N	713	-0-	-67	-0-	48	1	655	2	Y	9					72
							10	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	147 209	1 9	2540	2	N	190					329
02	2520	X	2508	-0-	-12	-0-	142 13	1 9	2353	2	N	12	199	0			142
03	2759	X	2715	-0-	-44	-0-	153	1	2562	2	N	-0-					142
04	2790	X	2720	-0-	-70	-0-	143 138	1 9	2439	2	N	125	165	0			102
05	2883	X	2646	-0-	-237	-0-	169	1	2477	2	N	-0-					102
06	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	177	1	2415	2	N	-0-					102

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
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	120 97	1 9	2061	2	Y	88	86	0			26
02	2156	X	2069	-0-	-87	-0-	116 24	1 9	1929	2	Y	22	33	0			15
03	2387	X	2237	-0-	-150	-0-	124 35	1 9	2078	2	Y	32	22	0			25
04	2310	X	2128	-0-	-182	-0-	117 15	1 9	1996	2	Y	14	21	0			18
05	2325	X	2237	-0-	-88	-0-	143	1	2094	2	Y	-0-	17	0			1
*06	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	169	1	2311	2	Y	-0-	1	0			-0-

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
01	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	26 69	1 9	1317	2	Y	63	52	0			48
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	28 8	1 9	1439	2	Y	7					55
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	1282	2	Y	3	44	0			14
04	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	31 18	1 9	1318	2	Y	16					30
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	37 84	1 9	1654	2	Y	76	24	0			82
*06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	35 6	1 9	1455	2	Y	5					87

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
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	120 28	1 9	2061	2	N	25					166
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	115 29	1 9	1914	2	N	26					192
03	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	120 91	1 9	1999	2	N	83	183	0			92
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	128 39	1 9	2176	2	N	35					127
05	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	144 19	1 9	2115	2	N	17					144
*06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	149 110	1 9	2029	2	N	100	179	0			65

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
01	3534	X	3458	-0-	-76	-0-	180	1	3278	2	Y	-0-					-0-
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	185	1	3334	2	Y	-0-					-0-
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	207	1	3713	2	Y	-0-					-0-
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	203	1	3718	2	Y	-0-					-0-
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	213	1	3810	2	Y	-0-					-0-
*06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	214	1	3683	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	50	1	228	2	N	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	38	1	189	2	N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	56	1	241	2	N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	65	1	236	2	N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	50	1	217	2	N	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	47	1	220	2	N	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

01	1581	X	1553	-0-	-28	-0-	80	1	1375	2	Y	89	98	0			63
							98	9									
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	78	1	1297	2	Y	51					114
							56	9									
03	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	80	1	1330	2	Y	38	97	0			55
							42	9									
04	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	70	1	1197	2	Y	46					101
							51	9									
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	92	1	1352	2	Y	36					137
							40	9									
*06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	96	1	1311	2	Y	56	139	0			54
							62	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

01	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	47	1	2365	2	Y	7					109
							8	9									
02	2212	X	1939	-0-	-273	-0-	37	1	1883	2	Y	17	81	0			45
							19	9									
03	2449	X	2117	-0-	-332	-0-	45	1	2069	2	Y	3					48
							3	9									
04	2370	X	2193	-0-	-177	-0-	48	1	2037	2	Y	98					146
							108	9									
05	2418	X	2042	-0-	-376	-0-	45	1	1996	2	Y	1	93	0			54
							1	9									
06	2340	X	1993	-0-	-347	-0-	45	1	1912	2	Y	33					87
							36	9									

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

01	2201	X	2108	-0-	-93	-0-	39	1	1949	2	Y	109					197
							120	9									
02	1988	X	1907	-0-	-81	-0-	35	1	1828	2	Y	40	131	0			106
							44	9									
03	2170	X	2100	-0-	-70	-0-	42	1	1945	2	Y	103	122	0			87
							113	9									
04	2100	X	2021	-0-	-79	-0-	44	1	1881	2	Y	87					174
							96	9									
05	2170	X	2071	-0-	-99	-0-	44	1	1968	2	Y	54					228
							59	9									
*06	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	46	1	1918	2	Y	104	278	0			54
							114	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	6696	X	6213	-0-	-483	-0-	311	1	5874	2	Y	25	26	0			11
							28	9									
02	6048	X	4695	-0-	-1353	-0-	232	1	4442	2	Y	19	23	0			7
							21	9									
03	6200	X	5940	-0-	-260	-0-	312	1	5594	2	Y	31	23	0			15
							34	9									
04	6000	X	5872	-0-	-128	-0-	293	1	5558	2	Y	19	24	0			10
							21	9									
05	6200	X	5834	-0-	-366	-0-	295	1	5511	2	Y	25	25	0			10
							28	9									
06	6000	X	5832	-0-	-168	-0-	287	1	5505	2	Y	36	25	0			21
							40	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229254 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9680 - 10097

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		65	-0-	65	65	1	1	64	2	Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					13
05	65	X	-0-	-0-	-65	-0-					Y	-0-					13
*06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					13

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

01	3286	X	2959	-0-	-327	-0-	56	1	2809	2	Y	85	57	0			65
							94	9									
02	3136	X	2830	-0-	-306	-0-	54	1	2767	2	Y	8					73
							9	9									
03	3472	X	3213	-0-	-259	-0-	68	1	3133	2	Y	11	58	0			26
							12	9									
04	3360	X	3267	-0-	-93	-0-	72	1	3076	2	Y	108					134
							119	9									
05	3131	X	3103	-0-	-28	-0-	67	1	2994	2	Y	38	109	0			63
							42	9									
06	3120	X	2872	-0-	-248	-0-	66	1	2787	2	Y	17					80
							19	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	2728	N	2623	-0-	-105	-0-	51 10	1 9	2562	2	Y	9					46
02	2436	N	2320	-0-	-116	-0-	44 6	1 9	2270	2	Y	5					51
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	57 18	1 9	2603	2	Y	16	52	0			15
04	2550	N	2330	-0-	-220	-0-	54 3	1 9	2273	2	Y	3					18
05	2573	N	2335	-0-	-238	-0-	51 2	1 9	2282	2	Y	2	14	0			6
06	2580	N	2348	-0-	-232	-0-	54 10	1 9	2284	2	Y	9	9	0			6

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

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

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

01	62	N	49	-0-	-13	-0-	8 4	1 9	37	2	N	4					23
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	3 1	1 9	15	2	N	1					24
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	4 8	1 9	18	2	N	7					31
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	6	1	23	2	N	-0-	26	0			5
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	27	2	N	1					6
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	N	-0-					6

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2511	X	2402	-0-	-109	-0-	121	1	2281	2	N	-0-					-0-
02	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	110	1	2101	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	1648	-0-	-491	-0-	87	1	1561	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	1225	-0-	-1085	-0-	61	1	1164	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	2256	-0-	-193	-0-	115	1	2141	2	N	-0-					-0-
*06	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	123	1	2355	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1396	-0-		-743	-0-		27	1	1336	2	Y	30					68
									33	9									
02	1820	X	1234	-0-		-586	-0-		23	1	1193	2	Y	16	45	0			39
									18	9									
03	1860	X	1747	-0-		-113	-0-		36	1	1643	2	Y	62	49	0			52
									68	9									
04	1680	X	1517	-0-		-163	-0-		35	1	1471	2	Y	10					62
									11	9									
05	1736	X	1330	-0-		-406	-0-		29	1	1301	2	Y	-0-					62
*06	1788	X	1788	-0-		-0-	-0-		41	1	1732	2	Y	14	69	0			7
									15	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230836 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9270 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4310	-0-		-805	-0-		233	1	4011	2	Y	60					135
									66	9									
02	4648	X	4014	-0-		-634	-0-		222	1	3692	2	Y	91	105	0			121
									100	9									
03	5146	X	3743	-0-		-1403	-0-		204	1	3414	2	Y	114	114	0			121
									125	9									
04	4980	X	4330	-0-		-650	-0-		239	1	4074	2	Y	15					136
									17	9									
05	4433	X	3911	-0-		-522	-0-		249	1	3647	2	Y	14					150
									15	9									
06	4290	X	4004	-0-		-286	-0-		270	1	3690	2	Y	40	103	0			87
									44	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-		-0-	-0-		10	1	170	2	Y	22	17	0			16
									24	9									
02	173	N	173	-0-		-0-	-0-		9	1	152	2	Y	11					27
									12	9									
03	207	N	207	-0-		-0-	-0-		11	1	178	2	Y	16	23	0			20
									18	9									
04	210	N	166	-0-		-44	-0-		9	1	150	2	Y	6					26
									7	9									
05	192	N	192	-0-		-0-	-0-		12	1	177	2	Y	3					29
									3	9									
06	210	N	167	-0-		-43	-0-		11	1	150	2	Y	5	29	0			5
									6	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	477	-0-		-19	-0-		26	1	442	2	Y	8	6	0			2
									9	9									
02	448	X	312	-0-		-136	-0-		18	1	291	2	Y	3	3	0			2
									3	9									
03	472	X	472	-0-		-0-	-0-		26	1	437	2	Y	8	4	0			6
									9	9									
04	517	X	517	-0-		-0-	-0-		28	1	478	2	Y	10	5	0			11
									11	9									
05	481	X	481	-0-		-0-	-0-		29	1	431	2	Y	19	10	0			20
									21	9									
06	450	X	400	-0-		-50	-0-		27	1	371	2	Y	2	20	0			2
									2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	5611	X	5165	-0-	-446	-0-	282	1	4852	2	Y	28	35	0			12
							31	9									
02	5040	X	4812	-0-	-228	-0-	273	1	4529	2	Y	9					21
							10	9									
03	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	326	1	5447	2	Y	28	31	0			18
							31	9									
04	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	311	1	5303	2	Y	2					20
							2	9									
05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	358	1	5257	2	Y	11	22	0			9
							12	9									
06	5610	X	5053	-0-	-557	-0-	345	1	4708	2	Y	-0-					9

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

01	651	X	630	-0-	-21	-0-	31	1	530	2	Y	63	71	0			18
							69	9									
02	588	X	452	-0-	-136	-0-	23	1	387	2	Y	38	31	0			25
							42	9									
03	651	X	624	-0-	-27	-0-	32	1	535	2	Y	52	37	0			40
							57	9									
04	630	X	547	-0-	-83	-0-	29	1	500	2	Y	16	33	0			23
							18	9									
05	653	X	653	-0-	-0-	-0-	40	1	589	2	Y	22	21	0			24
							24	9									
06	600	X	592	-0-	-8	-0-	39	1	538	2	Y	14	25	0			13
							15	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

01	4402	X	4076	-0-	-326	-0-	80	1	3996	2	Y	-0-					56
02	3920	X	3706	-0-	-214	-0-	71	1	3635	2	Y	-0-	42	0			14
03	4278	X	3328	-0-	-950	-0-	71	1	3256	2	Y	1					15
							1	9									
04	4140	X	2678	-0-	-1462	-0-	61	1	2582	2	Y	32					47
							35	9									
05	4278	X	2923	-0-	-1355	-0-	64	1	2859	2	Y	-0-	30	0			17
06	3960	X	2920	-0-	-1040	-0-	68	1	2852	2	Y	-0-					17

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

01	589	N	528	-0-	-61	-0-	29	1	493	2	Y	5	2	0			4
							6	9									
02	532	N	279	-0-	-253	-0-	15	1	256	2	Y	7					11
							8	9									
03	589	N	394	-0-	-195	-0-	22	1	369	2	Y	3	13	0			1
							3	9									
04	510	N	278	-0-	-232	-0-	15	1	263	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	15	1	216	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
06	390	N	267	-0-	-123	-0-	18	1	249	2	Y	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	35	1	1742	2	Y	27					70
							30	9									
02	1792	X	1675	-0-	-117	-0-	31	1	1620	2	Y	22					92
							24	9									
03	1922	X	1915	-0-	-7	-0-	40	1	1824	2	Y	46	94	0			44
							51	9									
04	1860	X	1859	-0-	-1	-0-	41	1	1760	2	Y	53					97
							58	9									
05	1922	X	1901	-0-	-21	-0-	41	1	1819	2	Y	37	75	0			59
							41	9									
*06	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	42	1	1775	2	Y	126	99	0			86
							139	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

01	1674	X	1329	-0-	-345	-0-	25	1	1268	2	Y	33	134	0			87
							36	9									
02	1512	X	1165	-0-	-347	-0-	19	1	1004	2	Y	129					216
							142	9									
03	1674	X	1187	-0-	-487	-0-	24	1	1111	2	Y	47	206	0			57
							52	9									
04	1380	X	984	-0-	-396	-0-	22	1	919	2	Y	39					96
							43	9									
05	1426	X	1209	-0-	-217	-0-	25	1	1132	2	Y	47	59	0			84
							52	9									
06	1290	X	1026	-0-	-264	-0-	22	1	938	2	Y	60	59	0			85
							66	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

01	3441	X	3242	-0-	-199	-0-	175	1	3010	2	Y	52	59	0			37
							57	9									
02	3108	X	1978	-0-	-1130	-0-	111	1	1841	2	Y	24					61
							26	9									
03	3441	X	2350	-0-	-1091	-0-	133	1	2217	2	Y	-0-	51	0			10
04	3150	X	2702	-0-	-448	-0-	150	1	2552	2	Y	-0-					10
05	3255	X	1642	-0-	-1613	-0-	105	1	1537	2	Y	-0-					10
06	3150	X	1569	-0-	-1581	-0-	107	1	1462	2	Y	-0-	10	0			-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

01	899	X	786	-0-	-113	-0-	15	1	752	2	Y	17	5	0			13
							19	9									
02	812	X	382	-0-	-430	-0-	7	1	375	2	Y	-0-					13
03	846	X	846	-0-	-0-	-0-	18	1	828	2	Y	-0-	10	0			3
04	750	X	529	-0-	-221	-0-	12	1	517	2	Y	-0-					3
05	834	X	834	-0-	-0-	-0-	18	1	806	2	Y	9	2	0			10
							10	9									
06	810	X	739	-0-	-71	-0-	17	1	719	2	Y	3					13
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					68
02	2716	X	2162	-0-	-554	-0-	41	1	2115	2	Y	5					73
							6	9									
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	71	1	3264	2	Y	11					84
							12	9									
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	69	1	2927	2	Y	12					96
							13	9									
05	2387	X	1815	-0-	-572	-0-	40	1	1775	2	Y	-0-					96
*06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	91	1	3849	2	Y	49					145
							54	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

01	4402	X	4099	-0-	-303	-0-	80	1	4016	2	Y	3					79
							3	9									
02	3976	X	3852	-0-	-124	-0-	73	1	3755	2	Y	22	59	0			42
							24	9									
03	4340	X	3284	-0-	-1056	-0-	70	1	3213	2	Y	1					43
							1	9									
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	93	1	3928	2	Y	49					92
							54	9									
05	4278	X	3334	-0-	-944	-0-	73	1	3261	2	Y	-0-	58	0			34
06	4140	X	3054	-0-	-1086	-0-	70	1	2966	2	Y	16					50
							18	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

01	2635	X	1777	-0-	-858	-0-	34	1	1697	2	Y	42	23	0			32
							46	9									
02	3108	X	2546	-0-	-562	-0-	48	1	2490	2	Y	7					39
							8	9									
03	3441	X	2242	-0-	-1199	-0-	48	1	2190	2	Y	4	31	0			12
							4	9									
04	3330	X	1207	-0-	-2123	-0-	27	1	1154	2	Y	24					36
							26	9									
05	2821	X	1172	-0-	-1649	-0-	25	1	1129	2	Y	16	29	0			23
							18	9									
06	2730	X	2161	-0-	-569	-0-	50	1	2103	2	Y	7					30
							8	9									

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

01	620	X	463	-0-	-157	-0-	25	1	425	2	N	12					92
							13	9									
02	465	X	465	-0-	-0-	-0-	26	1	425	2	N	13					105
							14	9									
03	558	X	473	-0-	-85	-0-	26	1	434	2	N	12					117
							13	9									
04	540	X	474	-0-	-66	-0-	26	1	435	2	N	12					129
							13	9									
05	558	X	450	-0-	-108	-0-	28	1	411	2	N	10					139
							11	9									
06	510	X	473	-0-	-37	-0-	30	1	409	2	N	31					170
							34	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7607	-0-	-391	-0-	416	1	7169	2	Y	20					98
							22	9									
02	7224	X	7008	-0-	-216	-0-	398	1	6610	2	Y	-0-					98
03	7998	X	7553	-0-	-445	-0-	426	1	7124	2	Y	3					101
							3	9									
04	7680	X	7167	-0-	-513	-0-	396	1	6747	2	Y	22					123
							24	9									
05	7874	X	7524	-0-	-350	-0-	480	1	7043	2	Y	1					124
							1	9									
06	7500	X	7278	-0-	-222	-0-	497	1	6781	2	Y	-0-					124

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
01	3100	N	3524	-0-	424	691	173	1	3273	2	Y	71	78	0			21
							78	9									
02	4007	X	3316	-0-	-691	-0-	161	1	3076	2	Y	72	41	0			52
							79	9									
03	3348	X	2944	-0-	-404	-0-	152	1	2730	2	Y	56	83	0			25
							62	9									
04	3420	X	3003	-0-	-417	-0-	148	1	2814	2	Y	37	33	0			29
							41	9									
05	3658	X	2876	-0-	-782	-0-	144	1	2684	2	Y	44	34	0			39
							48	9									
06	3540	X	2744	-0-	-796	-0-	132	1	2533	2	Y	72	75	0			36
							79	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
01	2480	X	1981	-0-	-499	-0-	37	1	1866	2	Y	71	47	0			54
							78	9									
02	2044	X	1810	-0-	-234	-0-	34	1	1772	2	Y	4					58
							4	9									
03	2418	X	2258	-0-	-160	-0-	48	1	2210	2	Y	-0-	46	0			12
04	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	56	1	2386	2	Y	-0-					12
05	2418	X	2397	-0-	-21	-0-	53	1	2344	2	Y	-0-	10	0			2
*06	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	53	1	2238	2	Y	-0-					2

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
01	4092	X	3701	-0-	-391	-0-	72	1	3612	2	Y	15	27	0			25
							17	9									
02	3696	X	3513	-0-	-183	-0-	65	1	3347	2	Y	92					117
							101	9									
03	3906	X	3547	-0-	-359	-0-	74	1	3415	2	Y	53	112	0			58
							58	9									
04	3720	X	3447	-0-	-273	-0-	78	1	3302	2	Y	61					119
							67	9									
05	3875	X	3318	-0-	-557	-0-	72	1	3192	2	Y	49	73	0			95
							54	9									
06	3750	X	3200	-0-	-550	-0-	73	1	3086	2	Y	37	67	0			65
							41	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	5394	X	5125	-0-	-269	-0-	280	1	4824	2	Y	19	23	0			8
							21	9									
02	4872	X	4760	-0-	-112	-0-	270	1	4481	2	Y	8					16
							9	9									
03	5394	X	5279	-0-	-115	-0-	295	1	4927	2	Y	52	34	0			34
							57	9									
04	5160	X	4988	-0-	-172	-0-	276	1	4699	2	Y	12					46
							13	9									
05	5270	X	5170	-0-	-100	-0-	327	1	4795	2	Y	44	53	0			37
							48	9									
06	5100	X	4906	-0-	-194	-0-	334	1	4564	2	Y	7					44
							8	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2659	-0-	-255	-0-	51	1	2573	2	Y	32					58
							35	9									
02	2688	X	2076	-0-	-612	-0-	39	1	2019	2	Y	16					74
							18	9									
03	2976	X	2847	-0-	-129	-0-	60	1	2736	2	Y	46	76	0			44
							51	9									
04	2880	X	2511	-0-	-369	-0-	57	1	2428	2	Y	24					68
							26	9									
05	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	62	1	2745	2	Y	14	53	0			29
							15	9									
06	2760	X	2652	-0-	-108	-0-	61	1	2565	2	Y	24	36	0			17
							26	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4560	-0-	-648	-0-	243	1	4181	2	Y	124	113	0			53
							136	9									
02	4704	X	4102	-0-	-602	-0-	231	1	3841	2	Y	27					80
							30	9									
03	5208	X	4815	-0-	-393	-0-	266	1	4451	2	Y	89	112	0			57
							98	9									
04	5010	X	4514	-0-	-496	-0-	248	1	4227	2	Y	35					92
							39	9									
05	4836	X	4485	-0-	-351	-0-	280	1	4103	2	Y	93	107	0			78
							102	9									
06	4650	X	4289	-0-	-361	-0-	287	1	3916	2	Y	78					156
							86	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
01	2635	X	2321	-0-	-314	-0-	45	1	2273	2	Y	3					4
							3	9									
02	2212	N	2010	-0-	-202	-0-	38	1	1972	2	Y	-0-	3	0			1
03	2449	N	2181	-0-	-268	-0-	46	1	2111	2	Y	22	5	0			18
							24	9									
04	2250	N	1996	-0-	-254	-0-	46	1	1950	2	Y	-0-					18
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	53	1	2350	2	Y	-0-					18
*06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	51	1	2131	2	Y	-0-	18	0			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	3720	X	3350	-0-	-370	-0-	183	1	3155	2	Y	11	30	0			9
							12	9									
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	191	1	3174	2	Y	19					28
							21	9									
03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	227	1	3798	2	Y	36	50	0			14
							40	9									
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	207	1	3518	2	Y	23	28	0			9
							25	9									
05	3751	X	3476	-0-	-275	-0-	221	1	3235	2	Y	18	20	0			7
							20	9									
06	3930	X	3547	-0-	-383	-0-	240	1	3278	2	Y	26					33
							29	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

01	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	1	8	0			4
02	1708	N	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-	4	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

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

01	620	X	516	-0-	-104	-0-	93	1	423	2	N	-0-					-0-
02	560	X	500	-0-	-60	-0-	84	1	416	2	N	-0-					-0-
03	682	X	514	-0-	-168	-0-	97	1	417	2	N	-0-					-0-
04	660	X	479	-0-	-181	-0-	104	1	375	2	N	-0-					-0-
05	682	X	495	-0-	-187	-0-	93	1	402	2	N	-0-					-0-
*06	595	X	595	-0-	-0-	-0-	105	1	490	2	N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

01	3348	X	2817	-0-	-531	-0-	141	1	2665	2	Y	10	10	0			4
							11	9									
02	2828	X	2568	-0-	-260	-0-	127	1	2430	2	Y	10	10	0			4
							11	9									
03	3038	X	2602	-0-	-436	-0-	137	1	2452	2	Y	12	10	0			6
							13	9									
04	2850	X	2578	-0-	-272	-0-	129	1	2443	2	Y	5	8	0			3
							6	9									
05	2852	X	2612	-0-	-240	-0-	132	1	2472	2	Y	7	7	0			3
							8	9									
06	2760	X	2569	-0-	-191	-0-	127	1	2431	2	Y	10	7	0			6
							11	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	2945	X	2591	-0-	-354	-0-	130	1	2461	2	N	-0-					-0-
02	2464	N	2377	-0-	-87	-0-	118	1	2259	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2599	-0-	-98	-0-	137	1	2462	2	N	-0-					-0-
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	129	1	2457	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2589	-0-	-46	-0-	132	1	2457	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2435	-0-	-85	-0-	121	1	2314	2	N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		104	-0-	104	104	5	1	93	2	Y	5	3	0			2
							6	9									
04	T. A.		22	-0-	22	126	1	1	20	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
05	T. A.		25	-0-	25	151	1	1	23	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	T. A.		26	-0-	26	177	1	1	23	2	Y	2	1	0			1
							2	9									

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
01	5208	X	4743	-0-	-465	-0-	92	1	4644	2	Y	6	20	0			15
							7	9									
02	4704	X	2999	-0-	-1705	-0-	56	1	2907	2	Y	33					48
							36	9									
03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	114	1	5224	2	Y	29	46	0			31
							32	9									
04	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	114	1	4839	2	Y	44					75
							48	9									
05	5053	X	4989	-0-	-64	-0-	109	1	4823	2	Y	52	46	0			81
							57	9									
06	5190	X	4395	-0-	-795	-0-	102	1	4272	2	Y	19	57	0			43
							21	9									

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
01	806	N	804	-0-	-2	-0-	40	1	764	2	N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	35	1	677	2	N	-0-					-0-
03	775	N	740	-0-	-35	-0-	39	1	701	2	N	-0-					-0-
04	780	N	632	-0-	-148	-0-	32	1	600	2	N	-0-					-0-
05	775	N	642	-0-	-133	-0-	33	1	609	2	N	-0-					-0-
06	720	N	692	-0-	-28	-0-	34	1	658	2	N	-0-					-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3455	-0-	-110	-0-	67	1	3351	2	Y	34					121
							37	9									
02	3220	X	3101	-0-	-119	-0-	59	1	3025	2	Y	15					136
							17	9									
03	3534	X	3384	-0-	-150	-0-	71	1	3273	2	Y	36	138	0			34
							40	9									
04	3420	X	3203	-0-	-217	-0-	73	1	3110	2	Y	18					52
							20	9									
05	3503	X	3247	-0-	-256	-0-	71	1	3157	2	Y	17	41	0			28
							19	9									
06	3330	X	3257	-0-	-73	-0-	75	1	3142	2	Y	36	40	0			25
							40	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	1891	X	1832	-0-	-59	-0-	84	1	1593	2	Y	141	175	0			41
							155	9									
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	81	1	1543	2	Y	151	84	0			108
							166	9									
03	2108	N	1602	-0-	-506	-0-	78	1	1397	2	Y	115	172	0			51
							127	9									
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	84	1	1599	2	Y	81	69	0			63
							89	9									
05	1984	N	1217	-0-	-767	-0-	58	1	1084	2	Y	68	71	0			60
							75	9									
06	1560	N	1396	-0-	-164	-0-	62	1	1191	2	Y	130	125	0			65
							143	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

01	2821	X	1246	-0-	-1575	-0-	63	1	1183	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	2066	-0-	-482	-0-	103	1	1963	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	1784	-0-	-1037	-0-	94	1	1690	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	1441	-0-	-599	-0-	72	1	1369	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	1161	-0-	-1133	-0-	59	1	1102	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	1625	-0-	-595	-0-	80	1	1545	2	N	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

01	3379	X	1065	-0-	-2314	-0-	54	1	1011	2	Y	-0-					17
02	2772	X	953	-0-	-1819	-0-	47	1	906	2	Y	-0-					17
03	2356	X	947	-0-	-1409	-0-	49	1	874	2	Y	22					39
							24	9									
04	2250	X	896	-0-	-1354	-0-	44	1	844	2	Y	7					46
							8	9									
05	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	119	1	2229	2	Y	1					47
							1	9									
*06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	176	1	3379	2	Y	11	45	0			13
							12	9									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

01	3224	X	2584	-0-	-640	-0-	116	1	2468	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2122	-0-	-790	-0-	112	1	2010	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2458	-0-	-456	-0-	122	1	2336	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2558	-0-	-262	-0-	148	1	2410	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2526	-0-	-388	-0-	159	1	2367	2	N	-0-					-0-
*06	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	167	1	2390	2	N	-0-					-0-

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

01	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	118	1	2229	2	Y	8					74
							9	9									
02	1932	N	1853	-0-	-79	-0-	92	1	1761	2	Y	-0-					74
03	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	108	1	1944	2	Y	-0-					74
04	2280	N	2137	-0-	-143	-0-	106	1	2010	2	Y	19					93
							21	9									
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	109	1	2038	2	Y	-0-					93
*06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	100	1	1913	2	Y	19					112
							21	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

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
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	138	1	2609	2	N	-0-					-0-
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	141	1	2694	2	N	-0-					-0-
03	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	109	1	1962	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	1494	-0-	-1176	-0-	75	1	1419	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	1507	-0-	-1624	-0-	77	1	1430	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	1237	-0-	-1793	-0-	61	1	1176	2	N	-0-					-0-

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
01	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	182	1	3428	2	Y	3	11	0			2
							3	9									
02	3360	X	3306	-0-	-54	-0-	164	1	3139	2	Y	3					5
							3	9									
03	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	186	1	3348	2	Y	-0-					5
04	3570	X	3359	-0-	-211	-0-	168	1	3191	2	Y	-0-					5
05	3658	X	3325	-0-	-333	-0-	169	1	3156	2	Y	-0-					5
06	3540	X	3314	-0-	-226	-0-	164	1	3149	2	Y	1	6	0			-0-
							1	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	145	-0-	-72	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-
05	341	N	269	-0-	-72	-0-	14	1	255	2	N	-0-					-0-
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	2	N	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2426	-0-	-178	-0-	122	1	2304	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2357	-0-	-163	-0-	117	1	2240	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2249	-0-	-1006	-0-	119	1	2130	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	1818	-0-	-1332	-0-	91	1	1727	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2211	-0-	-1044	-0-	112	1	2099	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	1279	-0-	-1241	-0-	63	1	1216	2	N	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	794	-0-	-477	-0-	40	1	754	2	N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	46	1	886	2	N	-0-					-0-
03	992	N	820	-0-	-172	-0-	43	1	777	2	N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	51	1	960	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	697	-0-	-326	-0-	35	1	662	2	N	-0-					-0-
*06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	57	1	1103	2	N	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3583	-0-	-230	-0-	180	1	3403	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3302	-0-	-142	-0-	164	1	3138	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3580	-0-	-233	-0-	189	1	3391	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3516	-0-	-54	-0-	176	1	3340	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3652	-0-	-37	-0-	186	1	3466	2	N	-0-					-0-
*06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	195	1	3735	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

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
01	2480	X	1782	-0-	-698	-0-	89	1	1672	2	Y	19					20
							21	9									
02	2352	X	1576	-0-	-776	-0-	78	1	1498	2	Y	-0-					20
03	2604	X	1673	-0-	-931	-0-	88	1	1585	2	Y	-0-					20
04	2520	X	1552	-0-	-968	-0-	77	1	1466	2	Y	8					28
							9	9									
05	1984	X	1351	-0-	-633	-0-	69	1	1282	2	Y	-0-					28
*06	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	96	1	1834	2	Y	10					38
							11	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

01	7626	X	6843	-0-	-783	-0-	344	1	6499	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	6447	-0-	-273	-0-	320	1	6127	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	7006	-0-	-434	-0-	370	1	6636	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	7095	-0-	-45	-0-	355	1	6740	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	7107	-0-	-116	-0-	361	1	6746	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6641	-0-	-259	-0-	329	1	6312	2	N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

01	4774	X	4400	-0-	-374	-0-	221	1	4179	2	Y	-0-					49
02	4284	X	2511	-0-	-1773	-0-	125	1	2386	2	Y	-0-					49
03	4743	X	4182	-0-	-561	-0-	221	1	3961	2	Y	-0-					49
04	4440	X	3436	-0-	-1004	-0-	172	1	3264	2	Y	-0-					49
05	4402	X	3956	-0-	-446	-0-	201	1	3755	2	Y	-0-					49
06	4260	X	2297	-0-	-1963	-0-	113	1	2177	2	Y	6	49	0			6
							7	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

01	3193	X	2798	-0-	-395	-0-	141	1	2657	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2585	-0-	-243	-0-	128	1	2457	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2818	-0-	-189	-0-	149	1	2669	2	N	-0-					-0-
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	145	1	2751	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2770	-0-	-82	-0-	141	1	2629	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2113	-0-	-647	-0-	105	1	2008	2	N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

01	3069	X	2881	-0-	-188	-0-	143	1	2705	2	Y	30	144	0			21
							33	9									
02	2772	X	2681	-0-	-91	-0-	132	1	2527	2	Y	20					41
							22	9									
03	2883	X	2794	-0-	-89	-0-	147	1	2644	2	Y	3					44
							3	9									
04	2790	X	2724	-0-	-66	-0-	136	1	2586	2	Y	2					46
							2	9									
05	2976	X	2722	-0-	-254	-0-	138	1	2584	2	Y	-0-					46
06	2880	X	2705	-0-	-175	-0-	134	1	2567	2	Y	4	48	0			2
							4	9									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

01	1860	X	1093	-0-	-767	-0-	53	1	1040	2	N	-0-					-0-
02	1596	X	899	-0-	-697	-0-	48	1	851	2	N	-0-					-0-
03	1767	X	981	-0-	-786	-0-	55	1	926	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	910	-0-	-260	-0-	52	1	858	2	N	-0-					-0-
05	1085	X	786	-0-	-299	-0-	42	1	744	2	N	-0-					-0-
06	1050	X	686	-0-	-364	-0-	56	1	630	2	N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		39	-0-	39	39	2	1	37	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					77
02	5264	X	-0-	-0-	-5264	-0-					Y	-0-					77
03	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					77
04	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					77
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					77
*06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	77	0			-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

01	155	N	96	-0-	-59	-0-	5	1	90	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	140	X	125	-0-	-15	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					1
03	186	X	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					1
04	180	X	173	-0-	-7	-0-	4	1	85	2	Y	76	51	0			26
							84	9									
05	186	X	173	-0-	-13	-0-	5	1	89	2	Y	72					98
							79	9									
*06	158	X	158	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	54	93	0			59
							59	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

01	6479	X	6323	-0-	-156	-0-	318	1	5998	2	Y	6	9	0			5
							7	9									
02	5992	X	5488	-0-	-504	-0-	272	1	5208	2	Y	7	7	0			5
							8	9									
03	6634	X	6133	-0-	-501	-0-	323	1	5806	2	Y	4	7	0			2
							4	9									
04	6420	X	6243	-0-	-177	-0-	312	1	5921	2	Y	9	8	0			3
							10	9									
05	6572	X	6246	-0-	-326	-0-	317	1	5920	2	Y	8					11
							9	9									
06	6120	X	6005	-0-	-115	-0-	297	1	5701	2	Y	6	11	0			6
							7	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

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
01	4464	X	3816	-0-	-648	-0-	192	1	3624	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3503	-0-	-529	-0-	174	1	3329	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3513	-0-	-796	-0-	185	1	3328	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3583	-0-	-227	-0-	179	1	3404	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3510	-0-	-427	-0-	178	1	3332	2	N	-0-					-0-
*06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	187	1	3598	2	N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	23	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	450	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	416	-0-	-34	-0-	23	1	393	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	390	-0-	-75	-0-	25	1	365	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	25	1	343	2	Y	-0-					-0-

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

01	1085	X	642	-0-	-443	-0-	29	1	609	2	N	4	50	0			18
							4	9									
02	980	X	756	-0-	-224	-0-	40	1	710	2	N	5					23
							6	9									
03	1085	X	909	-0-	-176	-0-	45	1	857	2	N	6					29
							7	9									
04	870	X	474	-0-	-396	-0-	27	1	439	2	N	7	29	0			7
							8	9									
05	837	X	640	-0-	-197	-0-	40	1	598	2	N	2					9
							2	9									
06	870	X	560	-0-	-310	-0-	36	1	514	2	N	9					18
							10	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

01	46	X	46	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

01	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	106	1	935	2	N	-0-					-0-
02	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	141	1	927	2	N	-0-					-0-
03	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	176	1	1066	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	803	-0-	-217	-0-	109	1	694	2	N	-0-					-0-
05	1178	X	927	-0-	-251	-0-	112	1	815	2	N	-0-					-0-
06	1200	X	744	-0-	-456	-0-	138	1	606	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	1023	N	945	-0-	-78	-0-	51	1	885	2	Y	8					13
							9	9									
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	51	1	842	2	Y	-0-					13
03	961	N	899	-0-	-62	-0-	51	1	847	2	Y	1					14
							1	9									
04	900	N	844	-0-	-56	-0-	45	1	760	2	Y	35					49
							39	9									
05	992	N	941	-0-	-51	-0-	60	1	877	2	Y	4					53
							4	9									
*06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	63	1	855	2	Y	1					54
							1	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
01	2449	X	184	-0-	-2265	-0-	9	1	171	2	Y	4	12	0			2
							4	9									
02	1988	X	1086	-0-	-902	-0-	53	1	1010	2	Y	21	15	0			8
							23	9									
03	1147	X	509	-0-	-638	-0-	26	1	469	2	Y	13	14	0			7
							14	9									
04	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	69	1	1316	2	Y	27	19	0			15
							30	9									
05	1209	X	554	-0-	-655	-0-	27	1	512	2	Y	14	23	0			6
							15	9									
*06	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	59	1	1126	2	Y	47	25	0			28
							52	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
01	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	49	1	1039	2	N	30	87	0			55
							33	9									
02	1120	X	990	-0-	-130	-0-	51	1	909	2	N	27					82
							30	9									
03	1240	X	1029	-0-	-211	-0-	50	1	945	2	N	31					113
							34	9									
04	1110	X	1100	-0-	-10	-0-	61	1	993	2	N	42	111	0			44
							46	9									
05	1116	X	991	-0-	-125	-0-	62	1	918	2	N	10					54
							11	9									
06	1080	X	967	-0-	-113	-0-	60	1	853	2	N	49					103
							54	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
02	784	N	350	-0-	-434	-0-	20	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	158	-0-	-245	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	76	1	666	2	N	-0-					-0-
02	1092	X	662	-0-	-430	-0-	88	1	574	2	N	-0-					-0-
03	825	X	825	-0-	-0-	-0-	117	1	708	2	N	-0-					-0-
04	750	X	414	-0-	-336	-0-	56	1	358	2	N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	810	X	9	-0-	-801	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

01	5735	X	4584	-0-	-1151	-0-	229	1	4316	2	N	35	30	0			19
							39	9									
02	4984	X	4127	-0-	-857	-0-	204	1	3895	2	N	25	29	0			15
							28	9									
03	5084	X	4165	-0-	-919	-0-	218	1	3918	2	N	26	28	0			13
							29	9									
04	4920	X	4865	-0-	-55	-0-	231	1	4390	2	N	222	186	0			49
							244	9									
05	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	225	1	4203	2	N	248	150	0			147
							273	9									
*06	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	221	1	4247	2	N	292	163	0			276
							321	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

01	1922	N	1503	-0-	-419	-0-	76	1	1427	2	Y	-0-					100
02	1736	X	1179	-0-	-557	-0-	59	1	1120	2	Y	-0-					100
03	1922	X	1320	-0-	-602	-0-	69	1	1230	2	Y	19					119
							21	9									
04	1830	X	1594	-0-	-236	-0-	79	1	1506	2	Y	8					127
							9	9									
05	1488	X	686	-0-	-802	-0-	35	1	650	2	Y	1					128
							1	9									
06	1440	X	1350	-0-	-90	-0-	66	1	1273	2	Y	10	121	0			17
							11	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

01	589	N	100	-0-	-489	-0-	5	1	93	2	Y	2	3	0			1
							2	9									
02	392	N	212	-0-	-180	-0-	10	1	200	2	Y	2	1	0			2
							2	9									
03	372	N	104	-0-	-268	-0-	5	1	98	2	Y	1	2	0			1
							1	9									
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	78	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
05	248	N	168	-0-	-80	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					1
*06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	585	2	Y	7	4	0			4
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	7	1	140	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	9	1	160	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	4	1	84	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					1
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	6	1	117	2	Y	1	1	0			1
							1	9									

PIRTLE WELL #: 2 RRCID -> 244237 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10246 - 10420

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

01	5084	X	4335	-0-	-749	-0-	218	1	4115	2	Y	2	3	0			1
							2	9									
02	4592	X	3995	-0-	-597	-0-	198	1	3795	2	Y	2	1	0			2
							2	9									
03	5084	X	4085	-0-	-999	-0-	215	1	3868	2	Y	2	3	0			1
							2	9									
04	4710	X	4572	-0-	-138	-0-	228	1	4334	2	Y	9	3	0			7
							10	9									
05	4867	X	4300	-0-	-567	-0-	218	1	4072	2	Y	9	7	0			9
							10	9									
06	4290	X	3647	-0-	-643	-0-	180	1	3453	2	Y	13	15	0			7
							14	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

01	4278	X	4184	-0-	-94	-0-	210	1	3966	2	N	7	4	0			9
							8	9									
02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	195	1	3726	2	N	8					17
							9	9									
03	4185	X	4060	-0-	-125	-0-	214	1	3846	2	N	-0-					17
04	4050	X	3939	-0-	-111	-0-	197	1	3738	2	N	4					21
							4	9									
05	4340	X	4133	-0-	-207	-0-	210	1	3923	2	N	-0-	13	0			8
06	4200	X	4063	-0-	-137	-0-	201	1	3860	2	N	2					10
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	2790	X	2722	-0-	-68	-0-	142	1	2573	2	Y	6	5	0			4
							7	9									
02	2492	X	2332	-0-	-160	-0-	121	1	2194	2	Y	15					19
							17	9									
03	2759	X	2401	-0-	-358	-0-	126	1	2260	2	Y	14	13	0			20
							15	9									
04	2640	X	2312	-0-	-328	-0-	119	1	2182	2	Y	10	22	0			8
							11	9									
05	2728	X	2330	-0-	-398	-0-	123	1	2207	2	Y	-0-	8	0			-0-
06	2640	X	2174	-0-	-466	-0-	119	1	2055	2	Y	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

01	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	100	1	1879	2	Y	-0-					9
02	1904	X	1277	-0-	-627	-0-	63	1	1214	2	Y	-0-					9
03	1984	X	1533	-0-	-451	-0-	81	1	1452	2	Y	-0-					9
04	1920	X	1243	-0-	-677	-0-	62	1	1181	2	Y	-0-					9
05	1984	X	1457	-0-	-527	-0-	74	1	1383	2	Y	-0-					9
06	1920	X	1347	-0-	-573	-0-	66	1	1268	2	Y	12	10	0			11
							13	9									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

01	2387	X	2109	-0-	-278	-0-	380	1	1717	2	N	11	41	0			40
							12	9									
02	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	284	1	1405	2	N	10					50
							11	9									
03	2170	N	1952	-0-	-218	-0-	368	1	1575	2	N	8					58
							9	9									
04	2040	N	1821	-0-	-219	-0-	392	1	1418	2	N	10					68
							11	9									
05	1891	N	1689	-0-	-202	-0-	315	1	1361	2	N	12					80
							13	9									
06	1890	N	1633	-0-	-257	-0-	279	1	1304	2	N	45	49	0			76
							50	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

01	2821	X	2516	-0-	-305	-0-	126	1	2383	2	Y	6	6	0			3
							7	9									
02	2520	X	1999	-0-	-521	-0-	99	1	1896	2	Y	4	5	0			2
							4	9									
03	2697	X	2286	-0-	-411	-0-	120	1	2158	2	Y	7	5	0			4
							8	9									
04	2610	X	2574	-0-	-36	-0-	129	1	2441	2	Y	4	5	0			3
							4	9									
05	2697	X	2253	-0-	-444	-0-	114	1	2135	2	Y	4	5	0			2
							4	9									
06	2430	X	2252	-0-	-178	-0-	111	1	2132	2	Y	8	5	0			5
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	5239	X	4376	-0-	-863	-0-	218	1	4122	2	Y	33	37	0			15
							36	9									
02	4732	X	4070	-0-	-662	-0-	200	1	3833	2	Y	34	36	0			13
							37	9									
03	5239	X	4035	-0-	-1204	-0-	210	1	3779	2	Y	42	34	0			21
							46	9									
04	4800	X	3791	-0-	-1009	-0-	189	1	3589	2	Y	12	26	0			7
							13	9									
05	4712	X	3907	-0-	-805	-0-	198	1	3690	2	Y	17	17	0			7
							19	9									
06	4350	X	3755	-0-	-595	-0-	185	1	3544	2	Y	24	17	0			14
							26	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
01	4371	X	4184	-0-	-187	-0-	210	1	3962	2	Y	11	12	0			5
							12	9									
02	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	193	1	3702	2	Y	12	12	0			5
							13	9									
03	4309	X	4015	-0-	-294	-0-	211	1	3787	2	Y	15	12	0			8
							17	9									
04	4170	X	3887	-0-	-283	-0-	194	1	3684	2	Y	8	11	0			5
							9	9									
05	4340	X	4013	-0-	-327	-0-	203	1	3797	2	Y	12	12	0			5
							13	9									
06	4200	X	3888	-0-	-312	-0-	192	1	3677	2	Y	17	12	0			10
							19	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3291	-0-	-305	-0-	165	1	3124	2	N	2	8	0			6
							2	9									
02	3248	X	2909	-0-	-339	-0-	144	1	2756	2	N	8	8	0			6
							9	9									
03	3348	X	3025	-0-	-323	-0-	159	1	2858	2	N	7	8	0			5
							8	9									
04	3240	X	2692	-0-	-548	-0-	135	1	2557	2	N	-0-					5
05	3348	X	2447	-0-	-901	-0-	124	1	2319	2	N	4					9
							4	9									
06	3180	X	2707	-0-	-473	-0-	133	1	2550	2	N	22	9	0			22
							24	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
01	3472	X	3387	-0-	-85	-0-	170	1	3217	2	Y	-0-					33
02	3108	X	1908	-0-	-1200	-0-	95	1	1813	2	Y	-0-					33
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	183	1	3291	2	Y	-0-					33
04	3300	X	2704	-0-	-596	-0-	135	1	2569	2	Y	-0-					33
05	3410	X	3324	-0-	-86	-0-	169	1	3155	2	Y	-0-					33
06	3360	X	2769	-0-	-591	-0-	136	1	2614	2	Y	17	35	0			15
							19	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	83	1	378	2	N	3	12	0			9
							3	9									
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	63	1	312	2	N	3					12
							3	9									
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	80	1	342	2	N	2					14
							2	9									
04	450	N	366	-0-	-84	-0-	79	1	284	2	N	3					17
							3	9									
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	67	1	288	2	N	2					19
							2	9									
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	63	1	294	2	N	12	13	0			18
							13	9									

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
01	1426	N	527	-0-	-899	-0-	26	1	490	2	N	10	44	0			21
							11	9									
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	70	1	1332	2	N	31					52
							34	9									
03	1209	N	492	-0-	-717	-0-	26	1	466	2	N	-0-					52
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	82	1	1554	2	N	9					61
							10	9									
05	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	74	1	1384	2	N	-0-	37	0			24
*06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	68	1	1311	2	N	3					27
							3	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	6	8	0			2
							7	9									
02	176	X	176	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	7	4	0			5
							8	9									
03	217	X	203	-0-	-14	-0-	10	1	185	2	Y	7	9	0			3
							8	9									
04	210	X	168	-0-	-42	-0-	8	1	160	2	Y	-0-	3	0			-0-
05	217	X	117	-0-	-100	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	210	X	127	-0-	-83	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-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
01	3875	X	3772	-0-	-103	-0-	188	1	3553	2	Y	28	39	0			24
							31	9									
02	3500	X	3230	-0-	-270	-0-	159	1	3041	2	Y	27	31	0			20
							30	9									
03	3875	X	3698	-0-	-177	-0-	194	1	3486	2	Y	16	28	0			8
							18	9									
04	3720	X	3590	-0-	-130	-0-	179	1	3397	2	Y	13	16	0			5
							14	9									
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	192	1	3577	2	Y	13					18
							14	9									
06	3660	X	3535	-0-	-125	-0-	175	1	3350	2	Y	9	17	0			10
							10	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	2852	X	2638	-0-	-214	-0-	131 42	1 9	2465	2	N	38	51	0			32
02	2576	X	2435	-0-	-141	-0-	119 44	1 9	2272	2	N	40	43	0			29
03	2728	X	2522	-0-	-206	-0-	132 22	1 9	2368	2	N	20	39	0			10
04	2610	X	2487	-0-	-123	-0-	123 21	1 9	2343	2	N	19	22	0			7
05	2697	X	2494	-0-	-203	-0-	126 19	1 9	2349	2	N	17					24
06	2610	X	2384	-0-	-226	-0-	117 13	1 9	2254	2	N	12	23	0			13

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
01	1085	N	884	-0-	-201	-0-	44 3	1 9	837	2	Y	3	3	0			2
02	896	N	781	-0-	-115	-0-	39 2	1 9	740	2	Y	2					4
03	961	N	846	-0-	-115	-0-	45 1	1 9	800	2	Y	1					5
04	870	N	686	-0-	-184	-0-	32 39	1 9	615	2	Y	35					40
05	868	N	791	-0-	-77	-0-	40 6	1 9	745	2	Y	5					45
*06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	36 132	1 9	695	2	Y	120	113	0			52

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
01	5301	X	4903	-0-	-398	-0-	246 6	1 9	4651	2	Y	5	6	0			2
02	4872	X	4297	-0-	-575	-0-	213 6	1 9	4078	2	Y	5	3	0			4
03	5394	X	4339	-0-	-1055	-0-	229 4	1 9	4106	2	Y	4	6	0			2
04	5220	X	4636	-0-	-584	-0-	232 3	1 9	4401	2	Y	3	2	0			3
05	4898	X	4767	-0-	-131	-0-	242 3	1 9	4522	2	Y	3	2	0			4
06	4740	X	4506	-0-	-234	-0-	223 6	1 9	4277	2	Y	5	6	0			3

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
01	1085	N	973	-0-	-112	-0-	53	1	920	2	N	-0-					68
02	980	N	947	-0-	-33	-0-	54	1	893	2	N	-0-					68
03	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	58	1	977	2	N	-0-					68
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	53	1	905	2	N	-0-					68
05	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	66	1	969	2	N	-0-					68
06	990	N	953	-0-	-37	-0-	65 4	1 9	884	2	N	4					72

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
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	41	1	672	2	Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	775	N	226	-0-	-549	-0-	14	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	7068	X	6115	-0-	-953	-0-	307	1	5805	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	6384	X	5254	-0-	-1130	-0-	261	1	4991	2	Y	2	1	0			2
							2	9									
03	6789	X	5518	-0-	-1271	-0-	291	1	5225	2	Y	2	3	0			1
							2	9									
04	6270	X	5778	-0-	-492	-0-	289	1	5486	2	Y	3	2	0			2
							3	9									
05	6324	X	5656	-0-	-668	-0-	287	1	5366	2	Y	3	2	0			3
							3	9									
06	5910	X	5493	-0-	-417	-0-	272	1	5214	2	Y	6	6	0			3
							7	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
01	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	271	1	5124	2	Y	36	39	0			16
							40	9									
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	227	1	4335	2	Y	33	37	0			12
							36	9									
03	5673	X	5245	-0-	-428	-0-	274	1	4919	2	Y	47	36	0			23
							52	9									
04	5490	X	4905	-0-	-585	-0-	244	1	4635	2	Y	24	34	0			13
							26	9									
05	5673	X	5179	-0-	-494	-0-	261	1	4881	2	Y	34	33	0			14
							37	9									
06	5250	X	4815	-0-	-435	-0-	236	1	4529	2	Y	45	32	0			27
							50	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5487	-0-	-589	-0-	276	1	5201	2	Y	9	10	0			4
							10	9									
02	5488	X	4712	-0-	-776	-0-	234	1	4469	2	Y	8	9	0			3
							9	9									
03	5921	X	5428	-0-	-493	-0-	286	1	5129	2	Y	12	9	0			6
							13	9									
04	5580	X	5218	-0-	-362	-0-	261	1	4949	2	Y	7	9	0			4
							8	9									
05	5673	X	5254	-0-	-419	-0-	267	1	4977	2	Y	9	9	0			4
							10	9									
06	5310	X	5086	-0-	-224	-0-	251	1	4821	2	Y	13	9	0			8
							14	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
01	5952	X	5089	-0-	-863	-0-	253	1	4777	2	Y	54	66	0			16
							59	9									
02	5376	X	4310	-0-	-1066	-0-	211	1	4044	2	Y	50	30	0			36
							55	9									
03	5952	X	4674	-0-	-1278	-0-	244	1	4380	2	Y	45	61	0			20
							50	9									
04	5670	X	5068	-0-	-602	-0-	251	1	4764	2	Y	48	31	0			37
							53	9									
05	5859	X	4412	-0-	-1447	-0-	221	1	4133	2	Y	53	44	0			46
							58	9									
06	4920	X	2775	-0-	-2145	-0-	134	1	2579	2	Y	56	74	0			28
							62	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	276	1	5211	2	Y	34	31	0			15
							37	9									
02	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	274	1	5239	2	Y	36	38	0			13
							40	9									
03	5332	X	4858	-0-	-474	-0-	254	1	4560	2	Y	40	34	0			19
							44	9									
04	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	278	1	5284	2	Y	39	38	0			20
							43	9									
05	6138	X	5316	-0-	-822	-0-	267	1	4995	2	Y	49	49	0			20
							54	9									
06	5940	X	4817	-0-	-1123	-0-	235	1	4513	2	Y	63	46	0			37
							69	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
01	24676	X	18718	-0-	-5958	-0-	941	1	17764	2	N	12	59	0			42
							13	9									
02	20636	X	16640	-0-	-3996	-0-	823	1	15739	2	N	71	67	0			46
							78	9									
03	21576	X	14109	-0-	-7467	-0-	742	1	13312	2	N	50	63	0			33
							55	9									
04	19890	X	16795	-0-	-3095	-0-	840	1	15947	2	N	7					40
							8	9									
05	19561	X	16761	-0-	-2800	-0-	850	1	15882	2	N	26					66
							29	9									
06	18120	X	11285	-0-	-6835	-0-	555	1	10645	2	N	77	64	0			79
							85	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4272	-0-	-409	-0-	215	1	4056	2	Y	1	29	0			1
							1	9									
02	4228	X	3903	-0-	-325	-0-	194	1	3707	2	Y	2					3
							2	9									
03	4650	X	4208	-0-	-442	-0-	222	1	3986	2	Y	-0-					3
04	4500	X	4274	-0-	-226	-0-	214	1	4060	2	Y	-0-					3
05	4402	X	4136	-0-	-266	-0-	210	1	3926	2	Y	-0-					3
06	4170	X	3084	-0-	-1086	-0-	153	1	2931	2	Y	-0-	3	0			-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	86	-0-	-100	-0-	2	1	45	2	N	35	104	0			61
							39	9									
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	73					134
							80	9									
03	217	N	82	-0-	-135	-0-	4	1	76	2	N	2					136
							2	9									
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	71					207
							78	9									
05	186	N	38	-0-	-148	-0-	2	1	36	2	N	-0-	126	0			81
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	29					110
							32	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	19127	X	17499	-0-	-1628	-0-	872	1	16459	2	N	153	130	0			81
							168	9									
02	16940	X	15897	-0-	-1043	-0-	783	1	14989	2	N	114	129	0			66
							125	9									
03	18538	X	16981	-0-	-1557	-0-	889	1	15957	2	N	123	131	0			58
							135	9									
04	17610	X	16375	-0-	-1235	-0-	819	1	15542	2	N	13	68	0			3
							14	9									
05	17856	X	16430	-0-	-1426	-0-	834	1	15583	2	N	12	8	0			7
							13	9									
06	17040	X	15663	-0-	-1377	-0-	775	1	14875	2	N	12	8	0			11
							13	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
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	N	3	4	0			1
							3	9									
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	327	2	N	4	2	0			3
							4	9									
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	19	1	337	2	N	2	4	0			1
							2	9									
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	14	1	272	2	N	3	2	0			2
							3	9									
05	372	N	253	-0-	-119	-0-	13	1	237	2	N	3	2	0			3
							3	9									
06	360	N	84	-0-	-276	-0-	4	1	79	2	N	1	3	0			1
							1	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22971	X	20821	-0-	-2150	-0-	1042	1	19674	2	Y	95	76	0			80
							105	9									
02	20328	X	18876	-0-	-1452	-0-	933	1	17857	2	Y	78	102	0			56
							86	9									
03	22134	X	20135	-0-	-1999	-0-	1056	1	18961	2	Y	107	114	0			49
							118	9									
04	20970	X	19242	-0-	-1728	-0-	961	1	18236	2	Y	41	76	0			14
							45	9									
05	21204	X	19376	-0-	-1828	-0-	983	1	18363	2	Y	27					41
							30	9									
06	20220	X	18397	-0-	-1823	-0-	909	1	17454	2	Y	31	39	0			33
							34	9									

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRITTON, LINDY WELL #: 3H RRCID -> 250905 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9667 PERF.10540 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2268	-0-	-212	-0-	126	1	2129	2	Y	12					80
							13	9									
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	125	1	1950	2	Y	6					86
							7	9									
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	103	1	2256	2	Y	4	15	1			75
							4	9									
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	167	1	2230	2	Y	8					83
							9	9									
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	233	1	2330	2	Y	4					87
							4	9									
*06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	157	1	2072	2	Y	6	15	1			78
							7	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2129	-0-	-289	-0-	118	1	2004	2	Y	6					65
							7	9									
02	2100	N	2004	-0-	-96	-0-	120	1	1883	2	Y	1					66
							1	9									
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	204	1	2065	2	Y	4	15	1			55
							4	9									
04	2070	N	1930	-0-	-140	-0-	134	1	1792	2	Y	4					59
							4	9									
05	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	189	1	1889	2	Y	4					63
							4	9									
06	2100	N	2035	-0-	-65	-0-	143	1	1885	2	Y	6	54	1			15
							7	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3376	2	36	9	Y	33					149
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	156	1	2891	2	Y	23	99	1			73
							25	9									
03	3317	X	3302	-0-	-15	-0-	140	1	3131	2	Y	28	34	1			67
							31	9									
04	3300	X	3173	-0-	-127	-0-	128	1	3012	2	Y	30	57	1			40
							33	9									
05	3410	X	3046	-0-	-364	-0-	135	1	2899	2	Y	11	30	1			21
							12	9									
*06	3300	X	2814	-0-	-486	-0-	23	1	2768	2	Y	21	23	1			19
							23	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
*07	1953	X	1941	-0-	-12	-0-	50	1	1890	2	Y	1					348
							1	9									
*08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	120	1	2004	2	Y	1					349
							1	9									
*09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	55	1	1876	2	Y	1					350
							1	9									
*10	1984	N	1781	-0-	-203	-0-	1780	2	1	9	Y	1					351
*11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	10	1	2112	2	Y	1					352
							1	9									
*12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	71	1	2095	2	Y	1	177	1			176
							1	9									
*01	1798	N	1148	-0-	-650	-0-	1147	2	1	9	Y	1	7	1			170
*02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	107	1	1975	2	Y	1					171
							1	9									
*03	2108	N	1442	-0-	-666	-0-	62	1	1379	2	Y	1					172
							1	9									
*04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	83	1	1947	2	Y	1					173
							1	9									
*05	2108	N	1761	-0-	-347	-0-	78	1	1682	2	Y	1					174
							1	9									
*06	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	11	1	1327	2	Y	16	24	1			166
							18	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 223188 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9419 - 10707

01	558	N	463	-0-	-95	-0-	461	2	2	9	Y	2					23
02	420	N	226	-0-	-194	-0-	12	1	214	2	Y	-0-	13	1			10
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	661	2	Y	2	4	1			8
							2	9									
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	19	1	456	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	27	1	588	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
*06	720	N	609	-0-	-111	-0-	5	1	601	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

01	1984	X	1738	-0-	-246	-0-	96	1	1629	2	Y	12					64
							13	9									
02	1680	N	1549	-0-	-131	-0-	93	1	1449	2	Y	6	40	1			30
							7	9									
03	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	73	1	1608	2	Y	5	12	1			23
							6	9									
04	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	109	1	1465	2	Y	6					29
							7	9									
05	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	145	1	1447	2	Y	8					37
							9	9									
*06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	117	1	1547	2	Y	7	7	1			37
							8	9									

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
01	3906	X	2438	-0-	-1468	-0-	135	1	2286	2	Y	15					83
							17	9									
02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	130	1	2025	2	Y	5					88
							6	9									
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	125	1	2733	2	Y	8	16	1			80
							9	9									
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	227	1	3041	2	Y	7					87
							8	9									
05	3100	N	3707	-0-	607	607	336	1	3359	2	Y	11					98
							12	9									
*06	3000	N	2885	-0-	-115	492	202	1	2674	2	Y	8	17	1			89
							9	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	Y	1	3	1			5
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	Y	3					8
							3	9									
*03	155	N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	2	Y	-0-	2	1			6
*04	270	N	234	-0-	-36	-0-	10	1	223	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
*05	341	N	236	-0-	-105	-0-	10	1	225	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
*06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	2	1	229	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

01	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2153	2	28	9	Y	25	9	1			84
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	103	1	1900	2	Y	20					104
							22	9									
*03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	102	1	2283	2	Y	12					116
							13	9									
*04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	89	1	2097	2	Y	9	79	1			46
							10	9									
*05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	103	1	2215	2	Y	10					56
							11	9									
*06	2340	N	1877	-0-	-463	-0-	15	1	1843	2	Y	17	9	1			64
							19	9									

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

01	2759	X	2216	-0-	-543	-0-	2203	2	13	9	Y	12					32
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	228	1	4212	2	Y	16					48
							18	9									
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	138	1	3094	2	Y	3					51
							3	9									
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	116	1	2720	2	Y	1					52
							1	9									
05	3193	X	2886	-0-	-307	-0-	128	1	2757	2	Y	1	42	1			11
							1	9									
*06	3090	X	2633	-0-	-457	-0-	22	1	2602	2	Y	8					19
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
01	2852	X	2322	-0-	-530	-0-	2293	2	29	9	Y	26					71
02	2492	X	2235	-0-	-257	-0-	114	1	2102	2	Y	17	44	1			44
							19	9									
03	2542	X	2381	-0-	-161	-0-	101	1	2262	2	Y	16					60
							18	9									
04	2400	X	2019	-0-	-381	-0-	82	1	1935	2	Y	2					62
							2	9									
05	2480	X	2058	-0-	-422	-0-	91	1	1964	2	Y	3	47	1			18
							3	9									
*06	2400	X	2133	-0-	-267	-0-	18	1	2104	2	Y	10					28
							11	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2601	-0-	-220	-0-	2556	2	45	9	Y	41	57	1			97
02	2520	N	2068	-0-	-452	-0-	105	1	1934	2	Y	26					123
							29	9									
03	2728	N	2530	-0-	-198	-0-	106	1	2377	2	Y	43	45	1			121
							47	9									
*04	2520	N	2215	-0-	-305	-0-	91	1	2123	2	Y	1	41	1			81
							1	9									
*05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	102	1	2197	2	Y	1	42	1			40
							1	9									
*06	2400	N	2116	-0-	-284	-0-	17	1	2070	2	Y	26	7	1			59
							29	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
01	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	3566	2	41	9	Y	37					157
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	178	1	3297	2	Y	37					194
							41	9									
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	154	1	3444	2	Y	12	99	1			107
							13	9									
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	143	1	3353	2	Y	1					108
							1	9									
05	3565	X	3523	-0-	-42	-0-	156	1	3366	2	Y	1	8	1			101
							1	9									
*06	3450	X	3051	-0-	-399	-0-	25	1	2982	2	Y	40					141
							44	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
01	2759	X	1874	-0-	-885	-0-	1841	2	33	9	Y	30					109
02	19746	X	19746	-0-	-0-	-0-	998	1	18453	2	Y	268	227	1			150
							295	9									
03	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	733	1	16382	2	Y	236	142	1			244
							260	9									
04	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	634	1	14874	2	Y	211	296	1			159
							232	9									
05	15726	X	15726	-0-	-0-	-0-	692	1	14904	2	Y	118	160	1			117
							130	9									
*06	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	106	1	12707	2	Y	166	152	1			131
							183	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
01	2542	X	1507	-0-	-1035	-0-	1493	2	14	9	Y	13					71
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	152	1	2812	2	Y	27	58	1			40
							30	9									
03	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	117	1	2621	2	Y	11					51
							12	9									
04	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	100	1	2349	2	Y	4					55
							4	9									
05	3317	X	2519	-0-	-798	-0-	112	1	2406	2	Y	1	4	1			52
							1	9									
*06	3210	X	2028	-0-	-1182	-0-	17	1	1996	2	Y	14					66
							15	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1411	2	19	9	Y	17					41
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	82	1	1518	2	Y	7	27	1			21
							8	9									
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	47	1	1048	2	Y	7	9	1			19
							8	9									
04	1230	N	1039	-0-	-191	-0-	42	1	993	2	Y	4	12	1			11
							4	9									
05	1271	N	980	-0-	-291	-0-	43	1	935	2	Y	2	7	1			6
							2	9									
06	1110	N	575	-0-	-535	-0-	5	1	567	2	Y	3	4	1			5
							3	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 231939 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9447 - 10572

*07	248	N	165	-0-	-83	-0-	4	1	161	2	Y	-0-					20
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					20
*09	180	N	139	-0-	-41	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					20
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					20
*11	210	N	150	-0-	-60	-0-	1	1	149	2	Y	-0-					20
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	Y	-0-	10	1			10
*01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-	1	1			9
*02	140	N	105	-0-	-35	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					9
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					9
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	2	Y	-0-					9
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					9
*06	180	N	162	-0-	-18	-0-	1	1	161	2	Y	-0-	1	1			8

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					24
02	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	324	1	5983	2	Y	24					48
							26	9									
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	174	1	3883	2	Y	5					53
							6	9									
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	144	1	3368	2	Y	2					55
							2	9									
05	7006	X	3407	-0-	-3599	-0-	151	1	3249	2	Y	6	49	1			12
							7	9									
*06	6780	X	3067	-0-	-3713	-0-	25	1	3031	2	Y	10					22
							11	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 232028 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 9443 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1714	-0-	-301	-0-	1691	2	23	9	Y	21	8	1			172
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	93	1	1728	2	Y	17					189
							19	9									
03	1829	N	1392	-0-	-437	-0-	58	1	1306	2	Y	25	188	1			26
							28	9									
04	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	65	1	1532	2	Y	15					41
							17	9									
*05	1922	N	1524	-0-	-398	-0-	66	1	1422	2	Y	33					74
							36	9									
*06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	12	1	1446	2	Y	10	11	1			73
							11	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2556	2	39	9	Y	35	10	1			99
02	2380	N	1868	-0-	-512	-0-	95	1	1750	2	Y	21					120
							23	9									
*03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	93	1	2085	2	Y	22					142
							24	9									
*04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	116	1	2714	2	Y	8	95	1			55
							9	9									
*05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	99	1	2128	2	Y	5					60
							6	9									
*06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	18	1	2094	2	Y	26	10	1			76
							29	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
01	2108	N	1737	-0-	-371	-0-	1727	2	10	9	Y	9					51
02	1904	X	1410	-0-	-494	-0-	72	1	1337	2	Y	1	20	1			32
							1	9									
03	2108	X	1404	-0-	-704	-0-	60	1	1343	2	Y	1					33
							1	9									
04	1800	X	1391	-0-	-409	-0-	57	1	1333	2	Y	1					34
							1	9									
05	1736	X	1637	-0-	-99	-0-	73	1	1563	2	Y	1	24	1			11
							1	9									
06	1680	X	1480	-0-	-200	-0-	12	1	1464	2	Y	4					15
							4	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
01	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2235	2	24	9	Y	22	9	1			189
*02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	111	1	2048	2	Y	29	80	1			138
							32	9									
*03	2077	N	1913	-0-	-164	-0-	82	1	1830	2	Y	1					139
							1	9									
*04	2040	N	1966	-0-	-74	-0-	80	1	1885	2	Y	1					140
							1	9									
*05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	100	1	2150	2	Y	1	83	1			58
							1	9									
*06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	17	1	2064	2	Y	31	10	1			79
							34	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1439	2	19	9	Y	17	22	1			37
02	1204	N	1179	-0-	-25	-0-	60	1	1108	2	Y	10					47
							11	9									
*03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	55	1	1227	2	Y	2	13	1			36
							2	9									
*04	1410	N	1226	-0-	-184	-0-	50	1	1175	2	Y	1	12	1			25
							1	9									
*05	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	58	1	1239	2	Y	3	13	1			15
							3	9									
*06	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	10	1	1178	2	Y	9	3	1			21
							10	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 234233 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9547 - 10760

*11	2670	N	1115	-0-	-1555	-0-	5	1	1096	2	Y	13	46	1			142
							14	9									
*12	2790	N	2349	-0-	-441	-0-	77	1	2271	2	Y	1					143
							1	9									
*01	2790	N	822	-0-	-1968	-0-	821	2	1	9	Y	1	54	1			90
*02	1064	N	904	-0-	-160	-0-	46	1	857	2	Y	1					91
							1	9									
*03	2387	N	2119	-0-	-268	-0-	91	1	2027	2	Y	1					92
							1	9									
*04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	59	1	1376	2	Y	1	44	1			49
							1	9									
*05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	73	1	1562	2	Y	1					50
							1	9									
*06	2100	N	1374	-0-	-726	-0-	11	1	1339	2	Y	22	53	1			19
							24	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2543	2	31	9	N	28					87
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	120	1	2225	2	N	24					111
							26	9									
03	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	100	1	2227	2	N	20					131
							22	9									
04	2490	N	2313	-0-	-177	-0-	93	1	2176	2	N	40					171
							44	9									
05	2635	N	2398	-0-	-237	-0-	105	1	2256	2	N	34	5	1			200
							37	9									
*06	2280	N	2130	-0-	-150	-0-	17	1	2070	2	N	39	175	1			64
							43	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

01	3968	X	3633	-0-	-335	-0-	3603	2	30	9	Y	27					89
02	3528	X	3083	-0-	-445	-0-	157	1	2911	2	Y	14	37	1			66
							15	9									
03	3875	X	3301	-0-	-574	-0-	141	1	3159	2	Y	1					67
							1	9									
04	3600	X	2567	-0-	-1033	-0-	105	1	2461	2	Y	1					68
							1	9									
05	3627	X	2778	-0-	-849	-0-	123	1	2654	2	Y	1	48	1			21
							1	9									
06	3510	X	2335	-0-	-1175	-0-	19	1	2306	2	Y	9					30
							10	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
01	5146	X	4195	-0-	-951	-0-	4173	2	22	9	Y	20	87	1			96
02	6300	X	4092	-0-	-2208	-0-	209	1	3871	2	Y	11					107
							12	9									
03	4774	X	4283	-0-	-491	-0-	183	1	4098	2	Y	2					109
							2	9									
04	4290	X	3909	-0-	-381	-0-	160	1	3748	2	Y	1					110
							1	9									
05	4526	X	3486	-0-	-1040	-0-	155	1	3330	2	Y	1	8	1			103
							1	9									
*06	4380	X	4339	-0-	-41	-0-	36	1	4289	2	Y	13	89	1			27
							14	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	128	1	2169	2	N	8					264
							9	9									
*02	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	128	1	1999	2	N	10	189	1			85
							11	9									
*03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	151	1	2209	2	N	5	16	1			74
							6	9									
*04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	154	1	2065	2	N	5					79
							6	9									
*05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	241	1	2403	2	N	5					84
							6	9									
*06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	181	1	2400	2	N	15	15	1			84
							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
01	4991	X	1763	-0-	-3228	-0-	98	1	1662	2	Y	3					92
							3	9									
02	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	206	1	3215	2	Y	6					98
							7	9									
03	3689	X	2209	-0-	-1480	-0-	179	1	2027	2	Y	3	17	1			84
							3	9									
04	2850	X	1888	-0-	-962	-0-	131	1	1755	2	Y	2					86
							2	9									
05	3689	X	1919	-0-	-1770	-0-	174	1	1743	2	Y	2					88
							2	9									
06	3570	X	1771	-0-	-1799	-0-	124	1	1641	2	Y	5	72	1			21
							6	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
01	3131	X	3107	-0-	-24	-0-	3065	2	42	9	Y	38	59	1			99
02	2828	X	2781	-0-	-47	-0-	141	1	2606	2	Y	31					130
							34	9									
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	137	1	3059	2	Y	50	48	1			132
							55	9									
*04	3000	X	2331	-0-	-669	-0-	95	1	2235	2	Y	1	45	1			88
							1	9									
*05	3100	X	2792	-0-	-308	-0-	124	1	2662	2	Y	5	47	1			46
							6	9									
*06	3150	X	2415	-0-	-735	-0-	20	1	2370	2	Y	23	9	1			60
							25	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
01	2852	N	2822	-0-	-30	-0-	2780	2	42	9	Y	38	172	1			116
02	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	132	1	2441	2	Y	19					135
							21	9									
03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	117	1	2611	2	Y	7					142
							8	9									
04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	112	1	2620	2	Y	1					143
							1	9									
05	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	137	1	2950	2	Y	9	6	1			146
							10	9									
*06	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	23	1	2759	2	Y	32					178
							35	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 4 RRCID -> 236507 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9922 - 10772

01	3007	X	2607	-0-	-400	-0-	145	1	2454	2	Y	7					81
							8	9									
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	139	1	2178	2	Y	6					87
							7	9									
03	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	197	1	2420	2	Y	5	17	1			75
							6	9									
04	2430	X	2351	-0-	-79	-0-	163	1	2182	2	Y	5					80
							6	9									
05	2511	X	2490	-0-	-21	-0-	226	1	2261	2	Y	3					83
							3	9									
06	2430	N	2397	-0-	-33	-0-	168	1	2220	2	Y	8	72	1			19
							9	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					1
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					1
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					1
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					1
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					1
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	2	Y	-0-					1

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

*11	3000	N	2331	-0-	-669	425	11	1	2290	2	Y	27	39	1			132
							30	9									
*12	2470	N	2045	-0-	-425	-0-	67	1	1977	2	Y	1					133
							1	9									
*01	2387	N	1817	-0-	-570	-0-	1816	2	1	9	Y	1	49	1			85
*02	2016	N	1812	-0-	-204	-0-	93	1	1718	2	Y	1					86
							1	9									
*03	2077	N	1736	-0-	-341	-0-	74	1	1661	2	Y	1					87
							1	9									
*04	1770	N	1367	-0-	-403	-0-	56	1	1310	2	Y	1	42	1			46
							1	9									
*05	2046	N	1305	-0-	-741	-0-	58	1	1246	2	Y	1					47
							1	9									
06	1710	N	1132	-0-	-578	-0-	9	1	1110	2	Y	12	44	1			15
							13	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2130	N	1794	-0-	-336	-0-	8	1	1774	2	Y	11	30	1			97
							12	9									
*12	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	66	1	1951	2	Y	1					98
							1	9									
*01	1953	N	1343	-0-	-610	-0-	1342	2	1	9	Y	1	40	1			59
*02	1680	N	1016	-0-	-664	-0-	52	1	963	2	Y	1					60
							1	9									
*03	2015	N	959	-0-	-1056	-0-	41	1	917	2	Y	1					61
							1	9									
*04	1320	N	1191	-0-	-129	-0-	49	1	1141	2	Y	1	27	1			35
							1	9									
*05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	90	1	1936	2	Y	1					36
							1	9									
*06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	16	1	1905	2	Y	24	45	1			15
							26	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					3
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					3
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					3
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					3
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					3
*06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					3

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 17 RRCID -> 240431 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9585 - 10654

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y	1					2
							1	9									
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					2
05	248	N	92	-0-	-156	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					2
06	150	N	60	-0-	-90	-0-	4	1	56	2	Y	-0-	2	1			-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

01	3875	X	2368	-0-	-1507	-0-	2342	2	26	9	Y	24	50	1			85
02	2464	X	2030	-0-	-434	-0-	103	1	1908	2	Y	17					102
							19	9									
03	2666	X	2411	-0-	-255	-0-	101	1	2267	2	Y	39	37	1			104
							43	9									
*04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	106	1	2478	2	Y	12	38	1			78
							13	9									
*05	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	133	1	2854	2	Y	3	41	1			40
							3	9									
*06	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	22	1	2676	2	Y	36	8	1			68
							40	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 240440 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9574 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	Y	1	3	1			4
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	Y	1					5
							1	9									
*03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	2	Y	-0-	1	1			4
*04	450	N	343	-0-	-107	-0-	14	1	328	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*05	372	N	249	-0-	-123	-0-	11	1	237	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	420	N	301	-0-	-119	-0-	2	1	296	2	Y	3	1	1			5
							3	9									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3593	2	34	9	Y	31					139
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	175	1	3240	2	Y	38					177
							42	9									
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	158	1	3524	2	Y	16	91	1			102
							18	9									
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	144	1	3383	2	Y	1					103
							1	9									
05	3813	X	3591	-0-	-222	-0-	159	1	3431	2	Y	1	8	1			96
							1	9									
*06	3690	X	3209	-0-	-481	-0-	26	1	3141	2	Y	38					134
							42	9									

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
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1653	2	18	9	Y	16	22	1			37
02	1568	N	1423	-0-	-145	-0-	72	1	1339	2	Y	11					48
							12	9									
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	86	1	1927	2	Y	19	18	1			49
							21	9									
*04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	73	1	1704	2	Y	1	16	1			34
							1	9									
*05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	83	1	1778	2	Y	3	18	1			19
							3	9									
*06	1800	N	1695	-0-	-105	-0-	14	1	1660	2	Y	19	4	1			34
							21	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
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	503	1	3490	2	N	16					148
							18	9									
02	3164	X	2590	-0-	-574	-0-	152	1	2432	2	N	5					153
							6	9									
03	3503	X	2982	-0-	-521	-0-	57	1	2914	2	N	10					163
							11	9									
04	3870	X	2621	-0-	-1249	-0-	116	1	2501	2	N	4					167
							4	9									
*05	3999	X	2861	-0-	-1138	-0-	196	1	2641	2	N	22					189
							24	9									
*06	3870	X	2925	-0-	-945	-0-	136	1	2778	2	N	10					199
							11	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
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					1
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					1
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					1
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					1
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					1
*06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
01	2325	N	2218	-0-	-107	-0-	2122	2	96	9	Y	87	10	1			276
*02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	108	1	2002	2	Y	1	108	1			169
							1	9									
*03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	94	1	2107	2	Y	1					170
							1	9									
*04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	89	1	2084	2	Y	1					171
							1	9									
*05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	102	1	2206	2	Y	1	102	1			70
							1	9									
*06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	18	1	2113	2	Y	30	11	1			89
							33	9									

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

01	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	94	1	1595	2	Y	8					79
							9	9									
02	1708	N	1698	-0-	-10	-0-	102	1	1589	2	Y	6	50	1			35
							7	9									
03	2015	N	1779	-0-	-236	-0-	77	1	1695	2	Y	6	12	1			29
							7	9									
04	1680	N	1577	-0-	-103	-0-	109	1	1462	2	Y	5					34
							6	9									
05	1922	N	1092	-0-	-830	-0-	99	1	986	2	Y	6					40
							7	9									
*06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	135	1	1792	2	Y	7	8	1			39
							8	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

01	2046	N	1940	-0-	-106	-0-	1908	2	32	9	Y	29	37	1			63
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	109	1	2009	2	Y	26					89
							29	9									
*03	2356	N	1962	-0-	-394	-0-	84	1	1868	2	Y	9	27	1			71
							10	9									
*04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	108	1	2541	2	Y	1	25	1			47
							1	9									
*05	2387	N	1971	-0-	-416	-0-	87	1	1880	2	Y	4	25	1			26
							4	9									
*06	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	16	1	1878	2	Y	19	5	1			40
							21	9									

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

01	3193	X	3080	-0-	-113	-0-	170	1	2876	2	Y	31					182
							34	9									
02	2828	X	2570	-0-	-258	-0-	154	1	2407	2	Y	8					190
							9	9									
03	3131	X	2745	-0-	-386	-0-	210	1	2510	2	Y	23	20	1			193
							25	9									
04	3030	X	2736	-0-	-294	-0-	190	1	2540	2	Y	5					198
							6	9									
05	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	249	1	2486	2	Y	67					265
							74	9									
*06	2970	X	2507	-0-	-463	-0-	176	1	2327	2	Y	4	222	1			47
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 245178 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9735 - 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
01	5425	X	5043	-0-	-382	-0-	5014	2	29	9	Y	26	81	1			93
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	262	1	4844	2	Y	11					104
							12	9									
03	5270	X	5186	-0-	-84	-0-	222	1	4961	2	Y	3					107
							3	9									
04	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	209	1	4898	2	Y	2					109
							2	9									
05	5673	X	4796	-0-	-877	-0-	213	1	4579	2	Y	4	11	1			102
							4	9									
06	5490	X	4338	-0-	-1152	-0-	36	1	4289	2	Y	12	87	1			27
							13	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
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2522	2	14	9	Y	13					66
02	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	121	1	2231	2	Y	7	27	1			46
							8	9									
03	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	112	1	2513	2	Y	1					47
							1	9									
04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	110	1	2572	2	Y	1					48
							1	9									
05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	123	1	2645	2	Y	2	35	1			15
							2	9									
*06	2550	X	2344	-0-	-206	-0-	19	1	2315	2	Y	9					24
							10	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4938	-0-	-146	-0-	4887	2	51	9	Y	46					126
02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	251	1	4648	2	Y	35	79	1			82
							39	9									
03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	220	1	4930	2	Y	34					116
							37	9									
04	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	196	1	4588	2	Y	11					127
							12	9									
05	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	225	1	4841	2	Y	5	95	1			37
							6	9									
*06	4620	X	4613	-0-	-7	-0-	38	1	4543	2	Y	29					66
							32	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2742	-0-	-1040	-0-	2702	2	40	9	N	36	14	1			181
*02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	137	1	2529	2	N	40					221
							44	9									
*03	2883	X	2749	-0-	-134	-0-	118	1	2630	2	N	1					222
							1	9									
*04	2790	X	2612	-0-	-178	-0-	107	1	2504	2	N	1					223
							1	9									
*05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	131	1	2810	2	N	1	177	1			47
							1	9									
*06	2700	N	2534	-0-	-166	-0-	21	1	2480	2	N	30	9	1			68
							33	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3700	-0-	-516	-0-	3659	2	41	9	Y	37					98
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	174	1	3209	2	Y	26	61	1			63
							29	9									
03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	151	1	3386	2	Y	25					88
							28	9									
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	136	1	3191	2	Y	8					96
							9	9									
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	157	1	3390	2	Y	3	71	1			28
							3	9									
*06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	27	1	3193	2	Y	20					48
							22	9									

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2520	-0-	-270	-0-	2502	2	18	9	Y	16					45
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	124	1	2287	2	Y	5					50
							6	9									
03	2635	N	2542	-0-	-93	-0-	109	1	2432	2	Y	1					51
							1	9									
04	2430	N	2367	-0-	-63	-0-	97	1	2269	2	Y	1					52
							1	9									
05	2666	N	2529	-0-	-137	-0-	112	1	2416	2	Y	1	42	1			11
							1	9									
06	2460	N	2305	-0-	-155	-0-	19	1	2279	2	Y	6					17
							7	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
01	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	4234	2	26	9	Y	24					78
02	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	213	1	3931	2	Y	14					92
							15	9									
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	187	1	4187	2	Y	1					93
							1	9									
04	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	171	1	4013	2	Y	1					94
							1	9									
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	190	1	4088	2	Y	3	77	1			20
							3	9									
*06	4050	X	3818	-0-	-232	-0-	32	1	3773	2	Y	12					32
							13	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
01	930	N	643	-0-	-287	-0-	81	1	559	2	Y	3	10	1			16
							3	9									
*02	728	N	517	-0-	-211	-0-	30	1	484	2	Y	3	8	1			11
							3	9									
*03	806	N	317	-0-	-489	-0-	6	1	311	2	Y	-0-					11
*04	660	N	282	-0-	-378	-0-	12	1	270	2	Y	-0-					11
*05	620	N	258	-0-	-362	-0-	18	1	240	2	Y	-0-	5	1			6
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	14	1	277	2	Y	1					7
							1	9									

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

01	2945	X	2203	-0-	-742	-0-	121	1	2052	2	Y	27					130
							30	9									
02	2268	N	1913	-0-	-355	-0-	115	1	1790	2	Y	7	73	1			64
							8	9									
03	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	109	1	2396	2	Y	4	16	1			52
							4	9									
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	168	1	2244	2	Y	5					57
							6	9									
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	222	1	2220	2	Y	7					64
							8	9									
*06	2430	N	1979	-0-	-451	-0-	138	1	1828	2	Y	12	11	1			65
							13	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

01	930	X	549	-0-	-381	-0-	69	1	476	2	Y	4	12	1			19
							4	9									
*02	700	N	494	-0-	-206	-0-	29	1	463	2	Y	2	10	1			11
							2	9									
*03	992	N	491	-0-	-501	-0-	9	1	481	2	Y	1					12
							1	9									
*04	570	N	309	-0-	-261	-0-	14	1	294	2	Y	1					13
							1	9									
*05	589	N	309	-0-	-280	-0-	21	1	287	2	Y	1	7	1			7
							1	9									
*06	480	N	355	-0-	-125	-0-	16	1	338	2	Y	1					8
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3480	-0-	-209	-0-	435	1	3014	2	Y	28	61	1			89
							31	9									
02	3276	X	3235	-0-	-41	-0-	188	1	3003	2	Y	40	54	1			75
							44	9									
03	3627	X	3286	-0-	-341	-0-	63	1	3192	2	Y	28					103
							31	9									
*04	3510	X	3230	-0-	-280	-0-	142	1	3064	2	Y	22					125
							24	9									
*05	3627	X	3362	-0-	-265	-0-	232	1	3127	2	Y	3	62	1			66
							3	9									
*06	3480	X	3434	-0-	-46	-0-	159	1	3249	2	Y	24					90
							26	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1370	-0-	-1606	-0-	1359	2	11	9	Y	10					100
02	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	215	1	3976	2	Y	35	81	1			54
							39	9									
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	141	1	3153	2	Y	15					69
							17	9									
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	127	1	2972	2	Y	1					70
							1	9									
05	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	133	1	2854	2	Y	4	4	1			70
							4	9									
*06	3030	X	2564	-0-	-466	-0-	21	1	2533	2	Y	9					79
							10	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2455	-0-	-800	-0-	2389	2	66	9	N	60	203	1			293
*02	3248	X	2718	-0-	-530	-0-	137	1	2524	2	N	52					345
							57	9									
*03	3751	X	2748	-0-	-1003	-0-	118	1	2629	2	N	1					346
							1	9									
*04	3630	X	2231	-0-	-1399	-0-	91	1	2139	2	N	1	175	1			172
							1	9									
*05	3751	X	2602	-0-	-1149	-0-	115	1	2486	2	N	1					173
							1	9									
*06	2940	X	2501	-0-	-439	-0-	21	1	2456	2	N	22	25	1			170
							24	9									

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5857	-0-	-374	-0-	5835	2	22	9	N	20					55
02	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	291	1	5379	2	N	33					88
							36	9									
03	6045	X	5965	-0-	-80	-0-	255	1	5701	2	N	8					96
							9	9									
04	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	234	1	5489	2	N	10					106
							11	9									
05	6138	X	5832	-0-	-306	-0-	258	1	5551	2	N	21	12	1			115
							23	9									
*06	5940	X	5196	-0-	-744	-0-	43	1	5145	2	N	7					122
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
01	7688	X	7542	-0-	-146	-0-	7487	2	55	9	Y	50					213
02	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	379	1	7010	2	Y	25	89	1			149
							28	9									
03	7936	X	7566	-0-	-370	-0-	324	1	7238	2	Y	4					153
							4	9									
04	7680	X	7255	-0-	-425	-0-	296	1	6952	2	Y	6					159
							7	9									
05	7998	X	7574	-0-	-424	-0-	336	1	7231	2	Y	6	115	1			50
							7	9									
*06	7740	X	6813	-0-	-927	-0-	56	1	6725	2	Y	29					79
							32	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 258971 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9622 - 10715

*10	3689	X	3126	-0-	-563	-0-	3089	2	37	9	Y	34	72	1			255
*11	3390	X	2880	-0-	-510	-0-	13	1	2866	2	Y	1	73	1			183
							1	9									
*12	3410	X	2917	-0-	-493	-0-	95	1	2821	2	Y	1					184
							1	9									
*01	3410	X	844	-0-	-2566	-0-	843	2	1	9	Y	1	80	1			105
*02	2660	X	360	-0-	-2300	-0-	18	1	341	2	Y	1					106
							1	9									
*03	2945	X	1042	-0-	-1903	-0-	45	1	996	2	Y	1					107
							1	9									
*04	2850	X	1051	-0-	-1799	-0-	43	1	1007	2	Y	1	53	1			55
							1	9									
*05	2945	X	837	-0-	-2108	-0-	37	1	799	2	Y	1					56
							1	9									
*06	1020	X	1006	-0-	-14	-0-	8	1	991	2	Y	6	52	1			10
							7	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

01	1457	N	468	-0-	-989	-0-	464	2	4	9	Y	4					33
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	104	1	1929	2	Y	20	32	1			21
							22	9									
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	83	1	1849	2	Y	8					29
							9	9									
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	74	1	1735	2	Y	3					32
							3	9									
05	2077	N	1838	-0-	-239	-0-	81	1	1754	2	Y	3	2	1			33
							3	9									
*06	1890	N	1637	-0-	-253	-0-	13	1	1604	2	Y	18					51
							20	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

01	6665	X	6125	-0-	-540	-0-	765	1	5306	2	Y	49	103	1			151
							54	9									
02	5712	X	5709	-0-	-3	-0-	333	1	5309	2	Y	61	89	1			123
							67	9									
03	6324	X	6224	-0-	-100	-0-	119	1	6058	2	Y	43					166
							47	9									
*04	6120	X	5950	-0-	-170	-0-	263	1	5673	2	Y	13					179
							14	9									
*05	6324	X	5872	-0-	-452	-0-	405	1	5457	2	Y	9	89	1			99
							10	9									
06	6120	X	5838	-0-	-282	-0-	270	1	5531	2	Y	34					133
							37	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
01	64426	X	64426	-0-	-0-	-0-	264	1	64008	2	N	140					140
							154	9									
02	114856	X	98997	-0-	-15859	-0-	149	1	98528	2	N	291	188	1			243
							320	9									
03	127162	X	90406	-0-	-36756	-0-	421	1	89679	2	N	278	184	1			337
							306	9									
04	123060	X	92018	-0-	-31042	-0-	4141	1	87703	2	N	158	375	1			120
							174	9									
*05	127162	X	78074	-0-	-49088	-0-	4175	1	73616	2	N	257					377
							283	9									
*06	123060	X	63467	-0-	-59593	-0-	3382	1	59939	2	N	133	372	1			138
							146	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
01	264974	X	258721	-0-	-6253	-0-	1059	1	256511	2	N	1046	918	1			128
							1151	9									
02	183680	X	177438	-0-	-6242	-0-	268	1	176372	2	N	725	564	1			289
							798	9									
03	279013	X	279013	-0-	-0-	-0-	1299	1	276495	2	N	1108	1110	1			287
							1219	9									
04	236969	X	236969	-0-	-0-	-0-	10657	1	225701	2	N	555	560	1			282
							611	9									
*05	203360	X	196942	-0-	-6418	-0-	10539	1	185833	2	N	518	551	1			249
							570	9									
*06	196800	X	162419	-0-	-34381	-0-	8651	1	153337	2	N	392	559	1			82
							431	9									

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
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	42	1	571	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	28	-0-	-224	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
*04	600	N	32	-0-	-568	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
*05	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2129	-0-	-103	-0-	145	1	1945	2	Y	35					40
							39	9									
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	133	1	1669	2	Y	19	34	1			25
							21	9									
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	167	1	1977	2	Y	20					45
							22	9									
*04	2070	N	1388	-0-	-682	-0-	118	1	1258	2	Y	11	40	1			16
							12	9									
*05	2015	N	987	-0-	-1028	-0-	99	1	877	2	Y	10					26
							11	9									
06	2100	N	770	-0-	-1330	-0-	93	1	674	2	Y	3	23	1			6
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

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
01	1395	N	1086	-0-	-309	-0-	75	1	1008	2	Y	3					8
							3	9									
02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	89	1	1110	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	92	1	1094	2	Y	1					4
							1	9									
*04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	123	1	1309	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
*05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	173	1	1530	2	Y	-0-					2
*06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	193	1	1407	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

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
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	263	1	1440	2	Y	1					38
							1	9									
02	T. A.		1404	-0-	1404	1404	267	1	1133	2	Y	4					42
							4	9									
03	T. A.		97	-0-	97	1501	23	1	74	2	Y	-0-					42
*04	T. A.		855	-0-	855	2356	104	1	751	2	Y	-0-					42
*05	3088	X	732	-0-	-2356	-0-	74	1	658	2	Y	-0-					42
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	29	1	122	2	Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	53	1	173	2	Y	-0-					-0-
*04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	53	1	381	2	Y	-0-					-0-
*05	155	N	47	-0-	-108	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	7	1	51	2	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1028	-0-	-522	-0-	70	1	946	2	Y	11					16
							12	9									
02	1232	N	760	-0-	-472	-0-	56	1	697	2	Y	6	14	1			8
							7	9									
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	76	1	906	2	Y	7					15
							8	9									
*04	990	N	849	-0-	-141	-0-	73	1	773	2	Y	3	13	1			5
							3	9									
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	92	1	811	2	Y	3					8
							3	9									
06	960	N	430	-0-	-530	-0-	52	1	377	2	Y	1	7	1			2
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	305	2	Y	5					7
							6	9									
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	317	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	340	2	Y	6					13
							7	9									
*04	330	N	233	-0-	-97	-0-	20	1	212	2	Y	1	5	1			9
							1	9									
*05	341	N	204	-0-	-137	-0-	20	1	180	2	Y	4					13
							4	9									
06	330	N	200	-0-	-130	-0-	24	1	172	2	Y	4	14	1			3
							4	9									

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
01	930	N	769	-0-	-161	-0-	53	1	712	2	Y	4					23
							4	9									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	81	1	1009	2	Y	2	20	1			5
							2	9									
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	130	1	1546	2	Y	4					9
							4	9									
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	68	1	719	2	Y	-0-	5	1			4
*05	1209	N	800	-0-	-409	-0-	81	1	717	2	Y	2					6
							2	9									
06	1170	N	794	-0-	-376	-0-	96	1	697	2	Y	1	6	1			1
							1	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
01	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	342	1	4596	2	Y	22					39
							24	9									
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	214	1	2682	2	Y	9	31	1			17
							10	9									
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	233	1	2763	2	Y	18	1	8			34
							20	9									
*04	2310	X	1797	-0-	-513	-0-	154	1	1637	2	Y	5	25	1			14
							6	9									
*05	2387	X	1959	-0-	-428	-0-	199	1	1759	2	Y	1					15
							1	9									
06	2310	X	1194	-0-	-1116	-0-	143	1	1045	2	Y	5	16	1			4
							6	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*05	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	69	1	866	2	N	2					68
							2	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	220	2	N	4					72
							4	9									
*05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					72
*06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	104	1	759	2	N	21					93
							23	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

01	2449	X	1694	-0-	-755	-0-	112	1	1510	2	Y	65					75
							72	9									
02	2212	X	1311	-0-	-901	-0-	96	1	1196	2	Y	17	65	1			27
							19	9									
03	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	159	1	1893	2	Y	42					69
							46	9									
*04	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	189	1	2007	2	Y	41	64	1			46
							45	9									
*05	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	216	1	1910	2	Y	36					82
							40	9									
06	2040	X	1704	-0-	-336	-0-	204	1	1486	2	Y	13	78	1			17
							14	9									

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

01	2635	X	2244	-0-	-391	-0-	2231	2	13	9	N	12					222
02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2543	2	1	9	N	1	1	8			222
03	2759	X	1715	-0-	-1044	-0-	1714	2	1	9	N	1	154	1	1	8	68
04	2670	X	2257	-0-	-413	-0-	2246	2	11	9	N	10	1	8			77
05	2821	X	1392	-0-	-1429	-0-	1392	2			N	-0-					77
06	2730	X	2486	-0-	-244	-0-	2486	2			N	-0-					77

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

01	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3872	2	24	9	N	22					107
02	3500	X	3484	-0-	-16	-0-	3478	2	6	9	N	5					112
03	3875	X	3344	-0-	-531	-0-	3319	2	25	9	N	23	1	8			134
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3832	2	7	9	N	6	1	8			139
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4306	2	34	9	N	31					170
*06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4004	2	19	9	N	17					187

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		693	-0-	693	693	692	2	1	9	N	1					100
05	14B2 EXT		1077	-0-	1077	1770	1064	3	13	9	N	12					112
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1770					N	NO RPT					112

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
							408	1	2169	2	N	15					20
							17	9									
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	238	1	1518	2	N	15					35
							17	9									
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	157	1	1524	2	N	-0-					35
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	183	1	1417	2	N	63					98
							69	9									
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	209	1	1593	2	N	-0-					98
*06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	193	1	1413	2	N	71	156	1			13
							78	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	408	1	2169	2	N	15					20
							17	9									
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	238	1	1518	2	N	15					35
							17	9									
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	157	1	1524	2	N	-0-					35
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	183	1	1417	2	N	63					98
							69	9									
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	209	1	1593	2	N	-0-					98
*06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	193	1	1413	2	N	71	156	1			13
							78	9									

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

01	124	N	46	-0-	-78	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		170	-0-	170	170	23	1	147	2	Y	-0-					2
03	322	N	152	-0-	-170	-0-	14	1	134	2	Y	4					6
							4	9									
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					6
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	2	Y	-0-					6
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	128	2	Y	15					21
							17	9									

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

01	3100	N	3847	-0-	747	747	605	1	3218	2	Y	22					45
							24	9									
02	DLQ G-10		2155	-0-	2155	2902	288	1	1836	2	Y	28					73
							31	9									
03	3000	N	1781	-0-	-1219	1683	158	1	1533	2	Y	82					155
							90	9									
04	3382	X	1699	-0-	-1683	-0-	190	1	1465	2	Y	40	183	1			12
							44	9									
05	2604	X	1554	-0-	-1050	-0-	181	1	1373	2	Y	-0-					12
06	2520	X	1766	-0-	-754	-0-	202	1	1477	2	Y	79					91
							87	9									

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

01	1364	N	874	-0-	-490	-0-	136	1	725	2	Y	12					67
							13	9									
02	DLQ G-10		1415	-0-	1415	1415	190	1	1208	2	Y	15					82
							17	9									
03	3000	N	1637	-0-	-1363	52	140	1	1359	2	Y	125					207
							138	9									
04	1825	N	1773	-0-	-52	-0-	196	1	1514	2	Y	57	167	1			97
							63	9									
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	203	1	1546	2	Y	8					105
							9	9									
*06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	185	1	1348	2	Y	78					183
							86	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	17	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		140	-0-	140	140	19	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	278	N	138	-0-	-140	-0-	13	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	2	Y	-0-					-0-
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	26	1	137	2	Y	1					9
							1	9									
02	DLQ G-10		167	-0-	167	167	23	1	144	2	Y	-0-					9
03	294	N	127	-0-	-167	-0-	12	1	115	2	Y	-0-					9
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	Y	-0-					9
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	2	Y	-0-					9
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	2	Y	-0-					9

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

01	3689	X	237	-0-	-3452	-0-	37	1	198	2	Y	2					35
							2	9									
02	DLQ G-10		404	-0-	404	404	55	1	348	2	Y	1					36
							1	9									
03	723	X	319	-0-	-404	-0-	28	1	274	2	Y	15					51
							17	9									
04	363	X	363	-0-	-0-	-0-	41	1	314	2	Y	7					58
							8	9									
05	314	X	314	-0-	-0-	-0-	36	1	275	2	Y	3					61
							3	9									
*06	535	X	535	-0-	-0-	-0-	56	1	410	2	Y	63					124
							69	9									

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2266	-0-	2266	2266	212	1	2054	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2266					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2266					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2266					Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	47	1	248	2	Y	1					23
							1	9									
02	DLQ G-10		35	-0-	35	35	5	1	29	2	Y	1					24
							1	9									
03	54	N	19	-0-	-35	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					24
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	Y	-0-	24	1			-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	3348	X	2495	-0-	-853	-0-	283	1	2212	2	N	-0-					77
02	DLQ G-10		2464	-0-	2464	2464	315	1	2149	2	N	-0-					77
03	5161	X	2697	-0-	-2464	-0-	316	1	2381	2	N	-0-					77
04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	319	1	2390	2	N	18					95
							20	9									
05	2728	X	2464	-0-	-264	-0-	284	1	2180	2	N	-0-					95
06	2640	X	2622	-0-	-18	-0-	327	1	2295	2	N	-0-					95

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	34	1	182	2	Y	-0-					13
02	DLQ G-10		1107	-0-	1107	1107	150	1	957	2	Y	-0-					13
03	1488	N	381	-0-	-1107	-0-	36	1	345	2	Y	-0-					13
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	111	1	861	2	Y	-0-					13
05	930	N	717	-0-	-213	-0-	83	1	634	2	Y	-0-					13
*06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	57	1	420	2	Y	-0-					13

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	533	-0-	-118	-0-	533	2			N	-0-					27
02	DLQ G-10		523	-0-	523	523	523	2			N	-0-					27
03	549	N	26	-0-	-523	-0-	26	2			N	-0-					27
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					27
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					27
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					27

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	106	-0-	-266	-0-	17	1	89	2	Y	-0-					16
02	DLQ G-10		234	-0-	234	234	32	1	202	2	Y	-0-					16
03	635	N	401	-0-	-234	-0-	38	1	363	2	Y	-0-					16
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	190	2	Y	-0-					16
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	43	1	329	2	Y	-0-					16
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	2	Y	-0-					16

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
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					48
02	DLQ G-10		1282	-0-	1282	1282	173	1	1101	2	Y	7					55
							8	9									
03	1519	N	237	-0-	-1282	-0-	21	1	201	2	Y	14					69
							15	9									
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	2	Y	-0-	69	1			-0-
05	1333	N	132	-0-	-1201	-0-	15	1	117	2	Y	-0-					-0-
*06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	36	1	265	2	Y	3					3
							3	9									

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
01	3069	X	2801	-0-	-268	-0-	2795	2	6	9	N	5					213
02	3024	X	2808	-0-	-216	-0-	2788	2	20	9	N	18	173	1			58
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3460	2	131	9	N	119	177	1			-0-
04	3240	X	2922	-0-	-318	-0-	2892	2	30	9	N	27					27
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3245	2	25	9	N	23					50
*06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3056	2	211	9	N	192					242

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
01	837	N	652	-0-	-185	-0-	652	2			N	-0-					1431
02	924	N	581	-0-	-343	-0-	581	2			N	-0-					1431
03	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	2			N	-0-					1431
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					1431
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					1431
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	2	2	9	N	2					1433

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

01	2945	X	2051	-0-	-894	-0-	2032	2	19	9	N	17					108
02	2716	X	2333	-0-	-383	-0-	2257	2	76	9	N	69					177
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3556	2	11	9	N	10					187
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2990	2	17	9	N	15					202
05	2573	X	2146	-0-	-427	-0-	2023	2	123	9	N	112					314
06	3450	X	1080	-0-	-2370	-0-	1078	2	2	9	N	2					316

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10528 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		36153	-0-	36153	36153	35982	2	171	9	N	155					155
04	14B2 EXT		32919	-0-	32919	69072	32643	2	276	9	N	251	184	1			222
05	14B2 EXT		26836	-0-	26836	95908	26595	2	241	9	N	219	182	0			259
06	14B2 EXT		809	-0-	809	96717	790	2	19	9	N	17	182	1			94

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		175296	-0-	175296	175296	174956	2	340	9	N	309	181	1			128
04	14B2 EXT		155109	-0-	155109	330405	154690	2	419	9	N	381	368	1			141
05	14B2 EXT		129873	-0-	129873	460278	129401	2	472	9	N	429					570
06	14B2 EXT		105892	-0-	105892	566170	105560	2	332	9	N	302	359	1			513

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	568	3	2	9	Y	2					203
02	DLQ G-10		969	-0-	969	969	60	1	906	3	Y	3					206
							3	9									
03	DLQ G-10		944	-0-	944	1913	58	1	886	3	Y	-0-					206
04	DLQ G-10		978	-0-	978	2891	55	1	921	3	Y	2					208
							2	9									
*05	3570	X	679	-0-	-2891	-0-	29	1	650	3	Y	-0-					182
06	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					182

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					180
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
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
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					100
02	DLQ G-10		70	-0-	70	70	70	1			Y	-0-					100
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	70					Y	-0-					100
*04	DLQ G-10		161	-0-	161	231	9	1	152	3	Y	-0-					100
*05	383	N	152	-0-	-231	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

01	4681	X	2739	-0-	-1942	-0-	2737	3	2	9	Y	2					89
02	DLQ G-10		4778	-0-	4778	4778	307	1	4471	2	Y	-0-					89
03	DLQ G-10		4134	-0-	4134	8912	256	1	3878	3	Y	-0-					89
04	DLQ G-10		2944	-0-	2944	11856	168	1	2776	3	Y	-0-					89
*05	15575	X	3719	-0-	-11856	-0-	156	1	3563	3	Y	-0-					22
06	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					22

BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. N/A

01	SHUT IN		70425	-0-	70425	540518	3572	1	66607	3	N	224	188	1			128
							246	9									
02	SHUT IN		55921	-0-	55921	596439	3672	1	52045	3	N	185	183	1			130
							204	9									
03	SHUT IN		51023	-0-	51023	647462	3138	1	47626	3	N	235	184	1			181
							259	9									
*04	SHUT IN		53674	-0-	53674	701136	3041	1	50420	3	N	194	179	1			196
							213	9									
05	SHUT IN		54585	-0-	54585	755721	2286	1	52167	3	N	120	176	1			140
							132	9									
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	755721					N	NO RPT					140

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. 250597

HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11595	2	22	9	N	20					123
02	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	2			N	-0-					123
03	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10902	2	26	9	N	24					147
04	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	2			N	-0-					147
05	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2			N	-0-					147
*06	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7957	2	22	9	N	20					167

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7834	2	6	9	N	5					88
02	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8173	2	6	9	N	5					93
03	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9723	2			N	-0-					93
04	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9039	2	8	9	N	7					100
05	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-					100
06	8760	X	8063	-0-	-697	-0-	8063	2			N	-0-					100

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
01	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	1506	1	5733	2	N	3					95
							3	9									
02	6440	X	6017	-0-	-423	-0-	997	1	5017	2	N	3					98
							3	9									
03	7130	X	5242	-0-	-1888	-0-	967	1	4273	2	N	2					100
							2	9									
04	6900	X	5200	-0-	-1700	-0-	905	1	4293	2	N	2					102
							2	9									
05	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	1568	1	5617	2	N	-0-					102
06	6900	X	4225	-0-	-2675	-0-	1179	1	3046	2	N	-0-					102

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	559	1	1038	2	N	-0-					122
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-					122
03	7440	X	29	-0-	-7411	-0-	12	1	17	2	N	-0-					122
04	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					122
05	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					122
06	1560	X	69	-0-	-1491	-0-	27	1	42	2	N	-0-					122

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5442	-0-	2342	7034	1230	1	4212	2	N	-0-					57
02	10815	X	3781	-0-	-7034	-0-	626	1	3152	2	N	3					60
							3	9									
03	6789	X	3413	-0-	-3376	-0-	630	1	2783	2	N	-0-					60
04	6570	X	4809	-0-	-1761	-0-	838	1	3971	2	N	-0-					60
05	6789	X	1227	-0-	-5562	-0-	268	1	959	2	N	-0-					60
06	5280	X	492	-0-	-4788	-0-	137	1	355	2	N	-0-					60

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	2848	1	5285	2	N	6					123
							7	9									
02	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	3078	1	4565	2	N	7					130
							8	9									
03	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	3396	1	4845	2	N	-0-					130
04	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	3298	1	5122	2	N	-0-					130
05	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	3408	1	4219	2	N	-0-					130
*06	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	3270	1	4997	2	N	-0-					130

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2617	-0-	-18	-0-	623	1	1994	2	N	-0-					53
02	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	1156	1	4688	2	N	-0-					53
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	1140	1	3960	2	N	20					73
							22	9									
04	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	974	1	3089	2	N	87					160
							96	9									
05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	894	1	3256	2	N	30					190
							33	9									
*06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	932	1	2569	2	N	3					193
							3	9									

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					8
02	DLQ G-10		3971	-0-	3971	3971	3971	2			N	-0-					8
03	DLQ G-10		516	-0-	516	4487	516	2			N	-0-					8
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4487					N	-0-					8
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4487					N	-0-					8
*06	4487	X	-0-	-0-	-4487	-0-					N	-0-					8

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
01	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	2926	1	6821	2	N	-0-					105
02	9520	X	7319	-0-	-2201	-0-	1937	1	5382	2	N	-0-					105
03	10230	X	9104	-0-	-1126	-0-	2617	1	6487	2	N	-0-					105
04	9780	X	9124	-0-	-656	-0-	2773	1	6351	2	N	-0-					105
05	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	3125	1	8483	2	N	-0-					105
06	9420	X	8201	-0-	-1219	-0-	2710	1	5491	2	N	-0-					105

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
01	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					35
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					35
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					35
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					35
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35

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
01	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	945	1	3027	2	N	-0-					217
02	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	857	1	3478	2	N	-0-					217
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	690	1	2397	2	N	-0-					217
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	602	1	1909	2	N	-0-					217
05	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	475	1	1730	2	N	-0-					217
*06	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	655	1	1807	2	N	-0-					217

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	152	1	835	2	N	-0-					22
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	144	1	724	2	N	-0-					22
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	244	1	1076	2	N	-0-					22
04	900	N	863	-0-	-37	-0-	150	1	713	2	N	-0-					22
05	930	N	555	-0-	-375	-0-	121	1	434	2	N	-0-					22
*06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	324	1	837	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
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	265	1	3324	2	N	7					78
							8	9									
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	234	1	2947	2	N	6					84
							7	9									
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	265	1	3168	2	N	6					90
							7	9									
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	244	1	3054	2	N	7					97
							8	9									
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	268	1	3417	2	N	6					103
							7	9									
*06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	556	1	3252	2	N	4					107
							4	9									

LAWSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107561 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6300 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2290	-0-	-438	-0-	169	1	2121	2	N	-0-					186
02	2240	N	2141	-0-	-99	-0-	158	1	1983	2	N	-0-					186
03	2294	N	2199	-0-	-95	-0-	169	1	2030	2	N	-0-					186
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	176	1	2206	2	N	1					187
							1	9									
05	2356	N	2281	-0-	-75	-0-	166	1	2115	2	N	-0-					187
*06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	344	1	2014	2	N	-0-					187

MARATHON OIL COMPANY 525380
U.S.A. - HAILEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 148552 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 6319 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	12306	-0-	-1024	-0-	1365	1	10933	2	Y	7					60
							8	9									
02	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	1217	1	9417	2	Y	44	74	1			30
							3	4	48	9							
03	13237	X	11492	-0-	-1745	-0-	1315	1	10175	2	Y	2					32
							2	9									
04	12570	X	10903	-0-	-1667	-0-	1218	1	9628	2	Y	52					84
							57	9									
05	12307	X	11222	-0-	-1085	-0-	1316	1	9903	2	Y	3					87
							3	9									
*06	11910	X	10475	-0-	-1435	-0-	1184	1	9291	2	Y	-0-					87

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

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

01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	467	1	3743	2	Y	2					26
							2	9									
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	493	1	3814	2	Y	22	37	1			11
							24	9									
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	543	1	4204	2	Y	1					12
							1	9									
04	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	534	1	4225	2	Y	26					38
							29	9									
05	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	570	1	4293	2	Y	1					39
							1	9									
*06	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	543	1	4262	2	Y	-0-	35	1			4

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	64	1	510	2	Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	55	1	425	2	Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	43	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	135	-0-	-435	-0-	15	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	218	-0-	-309	-0-	26	1	192	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	186	-0-	-174	-0-	21	1	165	2	Y	-0-					-0-

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

01	2046	X	2043	-0-	-3	-0-	624	1	1419	2	Y	-0-					-0-
02	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	522	1	1280	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	1664	-0-	-847	-0-	579	1	1085	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	980	-0-	-1450	-0-	536	1	444	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	1576	-0-	-935	-0-	546	1	1030	2	Y	-0-					-0-
06	1980	X	1477	-0-	-503	-0-	540	1	937	2	Y	-0-					-0-

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

01	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	876	1	7017	2	Y	7					69
							8	9									
02	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	826	1	6398	2	Y	45	75	1			39
							3	4	50	9							
03	9145	X	7541	-0-	-1604	-0-	862	1	6677	2	Y	2					41
							2	9									
04	8850	X	8613	-0-	-237	-0-	961	1	7595	2	Y	52					93
							57	9									
05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	993	1	7473	2	Y	3					96
							3	9									
*06	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	899	1	7059	2	Y	-0-					96

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	1609	-0-	-2917	-0-	492	1	1117	2	Y	-0-					60
02	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	464	1	1134	2	Y	-0-					60
03	1550	X	1543	-0-	-7	-0-	537	1	1005	2	Y	-0-					60
							1	4									
04	1560	X	995	-0-	-565	-0-	544	1	451	2	Y	-0-					60
05	1767	X	1632	-0-	-135	-0-	566	1	1066	2	Y	-0-					60
*06	1710	X	1476	-0-	-234	-0-	540	1	936	2	Y	-0-					60

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	555	1	4452	2	Y	-0-					-0-
02	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	558	1	4324	2	Y	1					1
							1	9									
03	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	647	1	5004	2	Y	-0-					1
04	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	583	1	4608	2	Y	-0-					1
05	5394	X	4949	-0-	-445	-0-	581	1	4368	2	Y	-0-					1
*06	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	624	1	4895	2	Y	-0-					1

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	1842	1	15984	2	Y	25					44
							28	9									
02	20346	X	20346	-0-	-0-	-0-	1655	1	18627	2	Y	58					102
							64	9									
03	20893	X	20893	-0-	-0-	-0-	1832	1	19031	2	Y	27					129
							30	9									
04	19560	X	18773	-0-	-787	-0-	1779	1	16987	2	Y	6	7	1			128
							7	9									
05	22537	X	20320	-0-	-2217	-0-	1829	1	18483	2	Y	7					135
							8	9									
06	21810	X	19338	-0-	-2472	-0-	1773	1	17556	2	Y	8					143
							9	9									

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
01	682	N	554	-0-	-128	-0-	18	1	444	2	Y	84					135
							92	9									
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	25	1	711	2	Y	-0-					135
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	28	1	771	2	Y	86					221
							95	9									
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	21	1	556	2	Y	1	170	1			52
							1	9									
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	31	1	824	2	Y	-0-					52
*06	870	N	747	-0-	-123	-0-	27	1	720	2	Y	-0-					52

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		423	-0-	423	682	47	1	376	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		453	-0-	453	1135	52	1	401	2	N	-0-					-0-
03	1666	X	531	-0-	-1135	-0-	61	1	470	2	N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	58	1	456	2	N	-0-					-0-
							2	4									
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	79	1	597	2	N	-0-					-0-
*06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	74	1	580	2	N	-0-					-0-

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

01	4154	X	3385	-0-	-769	-0-	3385	2			N	-0-					130
02	DLQ G-10		3055	-0-	3055	3055	3055	2			N	-0-					130
03	DLQ G-10		3988	-0-	3988	7043	3988	2			N	-0-					130
04	DLQ G-10		3237	-0-	3237	10280	3237	2			N	-0-					130
05	DLQ G-10		3512	-0-	3512	13792	3512	2			N	-0-					130
*06	16927	X	3135	-0-	-13792	-0-	3135	2			N	-0-					130

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

01	7285	X	7261	-0-	-24	-0-	7261	2			N	-0-					114
02	DLQ G-10		6425	-0-	6425	6425	6425	2			N	-0-					114
03	DLQ G-10		7087	-0-	7087	13512	7087	2			N	-0-					114
04	DLQ G-10		6749	-0-	6749	20261	6749	2			N	-0-					114
05	DLQ G-10		6538	-0-	6538	26799	6538	2			N	-0-					114
*06	33380	X	6581	-0-	-26799	-0-	6581	2			N	-0-					114

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

01	9579	X	8146	-0-	-1433	-0-	8146	2			N	-0-					130
02	DLQ G-10		6173	-0-	6173	6173	6173	2			N	-0-					130
03	DLQ G-10		7621	-0-	7621	13794	7621	2			N	-0-					130
04	DLQ G-10		8972	-0-	8972	22766	8972	2			N	-0-					130
05	DLQ G-10		8450	-0-	8450	31216	8450	2			N	-0-					130
*06	39200	X	7984	-0-	-31216	-0-	7984	2			N	-0-					130

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

01	6138	X	5678	-0-	-460	-0-	732	1	4848	3	N	89	165	1			13
							98	9									
02	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	621	1	4127	3	N	7					20
							8	9									
03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	753	1	4026	3	N	-0-					20
04	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	791	1	4502	3	N	-0-					20
05	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	714	1	4680	3	N	-0-					20
*06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	640	1	4430	3	N	-0-					20

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

01	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	168	1	1556	3	N	-0-					23
02	1764	N	1504	-0-	-260	-0-	146	1	1358	3	N	-0-					23
03	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	239	1	1569	3	N	-0-					23
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	191	1	1535	3	N	-0-					23
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	172	1	1690	3	N	-0-					23
06	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	152	1	1584	3	N	-0-					23

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	235	1	265	2	N	5	5	8			38
							6	9									
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	169	1	182	2	N	3					41
							3	9									
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	125	1	96	2	N	2					43
							2	9									
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	19	1	127	2	N	-0-					43
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	34	1	457	2	N	5					48
							6	9									
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	177	2	N	3					51
							3	9									

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

01	1829	X	130	-0-	-1699	-0-	130	2			N	-0-					40
02	756	X	492	-0-	-264	-0-	492	2			N	-0-					40
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					40
04	3000	N	3659	-0-	659	659	3659	2			N	-0-					40
05	852	N	193	-0-	-659	-0-	193	2			N	-0-					40
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					40

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

01	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					17
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					17
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					17
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					17
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					17
*06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					17

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

01	124	X	107	-0-	-17	-0-	16	1	91	2	N	-0-					109
02	112	X	87	-0-	-25	-0-	14	1	73	2	N	-0-					109
03	124	X	110	-0-	-14	-0-	15	1	95	2	N	-0-					109
04	120	X	97	-0-	-23	-0-	11	1	86	2	N	-0-					109
05	124	X	97	-0-	-27	-0-	16	1	81	2	N	-0-					109
06	90	X	80	-0-	-10	-0-	15	1	65	2	N	-0-					109

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1979	-0-	-331	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1657	-0-	-730	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	1644	-0-	-666	-0-	1644	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

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

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4687	-0-	-273	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4542	-0-	-258	-0-	4542	3			N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1471	-0-	-97	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1559	-0-	-208	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1399	-0-	-191	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1295	-0-	-348	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1362	-0-	-138	-0-	1362	3			N	-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
01	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	3			N	-0-					-0-
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
04	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
05	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
*06	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3			N	-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
01	4309	X	3457	-0-	-852	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
05	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
*06	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	3			N	-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
01	4495	X	3862	-0-	-633	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3360	-0-	-308	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3453	-0-	-608	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3220	-0-	-710	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3601	-0-	-460	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3509	-0-	-241	-0-	3509	3			N	-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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 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
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
*06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6732 - 6789

01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
02	700	N	508	-0-	-192	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	775	N	653	-0-	-122	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	900	N	760	-0-	-140	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	630	N	527	-0-	-103	-0-	527	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6446 - 6839

01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	6118	-0-	3018	3018	6118	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	5249	-0-	2249	5267	5249	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

01	18817	X	17001	-0-	-1816	-0-	16562	2	439	9	Y	399	490	1			45
02	16772	X	15133	-0-	-1639	-0-	14749	2	384	9	Y	349	339	1	1	8	54
03	18011	X	16886	-0-	-1125	-0-	16486	2	400	9	Y	364	336	1	1	8	81
04	17430	X	15652	-0-	-1778	-0-	15297	2	355	9	Y	323	331	1			73
05	17050	X	15724	-0-	-1326	-0-	15363	2	361	9	Y	328	349	1	1	8	51
06	16440	X	14797	-0-	-1643	-0-	14460	2	337	9	Y	306	265	1	1	8	91

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
04	870	N	743	-0-	-127	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					-0-
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133801 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6595 - 6990

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 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
01	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	266	1	4925	2	N	-0-			-0-
02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	251	1	4800	2	N	-0-			-0-
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	240	1	4774	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	3794	-0-	-766	-0-	169	1	3625	2	N	-0-			-0-
05	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	244	1	4884	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	3897	-0-	-663	-0-	194	1	3703	2	N	-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

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

01	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	123	1	2273	2	N	-0-			-0-
02	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	96	1	1836	2	N	-0-			-0-
03	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	108	1	2155	2	N	-0-			-0-
04	2310	X	1890	-0-	-420	-0-	84	1	1806	2	N	-0-			-0-
05	2387	X	2212	-0-	-175	-0-	105	1	2107	2	N	-0-			-0-
06	2310	X	1875	-0-	-435	-0-	93	1	1782	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

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

01	2821	X	2395	-0-	-426	-0-	123	1	2272	2	N	-0-			-0-
02	2688	X	2535	-0-	-153	-0-	126	1	2409	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2690	-0-	-286	-0-	129	1	2561	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	1881	-0-	-999	-0-	84	1	1797	2	N	-0-			-0-
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	137	1	2741	2	N	-0-			-0-
06	2730	X	2664	-0-	-66	-0-	133	1	2531	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

01	3782	X	3739	-0-	-43	-0-	191	1	3548	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	3096	-0-	-208	-0-	154	1	2942	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	3170	-0-	-488	-0-	152	1	3018	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	2341	-0-	-1199	-0-	104	1	2237	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	2522	-0-	-1136	-0-	120	1	2402	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	3277	-0-	-263	-0-	163	1	3114	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	119	1	2208	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1972	-0-	-156	-0-	98	1	1874	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2311	-0-	-45	-0-	111	1	2200	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	1705	-0-	-545	-0-	76	1	1629	2	N	-0-					-0-
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	119	1	2380	2	N	-0-					-0-
*06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	125	1	2393	2	N	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	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
BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1522	-0-	-214	-0-	78	1	1444	2	N	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	60	1	1155	2	N	-0-					-0-
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	75	1	1497	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	50	1	1080	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	56	1	1130	2	N	-0-					-0-
*06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	79	1	1511	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660

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

HOLCOMBE WELL #: 7 RRCID -> 164220 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6520 - 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	3410	X	3123	-0-	-287	-0-	160	1	2963	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2644	-0-	-212	-0-	131	1	2513	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2764	-0-	-398	-0-	132	1	2632	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2064	-0-	-996	-0-	91	1	1973	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2891	-0-	-240	-0-	137	1	2754	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2923	-0-	-107	-0-	146	1	2777	2	N	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1581	N	1318	-0-	-263	-0-	77	1	1241	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	68	1	1295	2	N	-0-					-0-
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	73	1	1445	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	56	1	1191	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1262	-0-	-257	-0-	60	1	1202	2	N	-0-					-0-
*06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	81	1	1549	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

01	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	250	1	4629	2	N	-0-					52
02	4480	X	3981	-0-	-499	-0-	198	1	3783	2	N	-0-					52
03	4960	X	3130	-0-	-1830	-0-	150	1	2980	2	N	-0-					52
04	4800	X	1278	-0-	-3522	-0-	57	1	1221	2	N	-0-					52
05	4960	X	2817	-0-	-2143	-0-	134	1	2683	2	N	-0-					52
06	4710	X	3712	-0-	-998	-0-	185	1	3527	2	N	-0-					52

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

01	806	X	291	-0-	-515	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	899	N	96	-0-	-803	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3603	-0-	603	603	3603	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	7456	-0-	4356	4959	7456	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	9076	-0-	6076	11035	9076	3			N	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

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

01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
*06	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

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

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7972 - 7980

01	2759	X	904	-0-	-1855	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	860	-0-	-1632	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	870	N	708	-0-	-162	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
06	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

01	3627	X	18	-0-	-3609	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	47	X	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
03	58	X	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	42	X	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
05	62	X	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
06	60	X	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 160121 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7796 - 7874

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

01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	86	1	1589	2	N	-0-					-0-
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	63	1	1202	2	N	-0-					-0-
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	82	1	1636	2	N	-0-					-0-
04	1620 N	1287	-0-	-333	-0-	57	1	1230	2	N	-0-					-0-
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	76	1	1515	2	N	-0-					-0-
06	1650 N	1563	-0-	-87	-0-	78	1	1485	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265

01	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2557	3	46	9	N	42					202
02	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	6925	3	246	9	N	224	182	1			244
03	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					244
04	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2865	3	21	9	N	19	178	1			85
05	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3010	3	67	9	N	61					146
06	1380 X	147	-0-	-1233	-0-	147	3			N	-0-					146

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

01	4991 X	2926	-0-	-2065	-0-	2254	3	672	9	N	611	676	1			381
02	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	4908	3	565	9	N	514	357	1			538
03	4557 X	3008	-0-	-1549	-0-	2381	3	627	9	N	570	534	1			574
04	4410 X	3544	-0-	-866	-0-	3005	3	539	9	N	490	873	1			191
05	5859 X	3676	-0-	-2183	-0-	2991	3	685	9	N	623	523	1			291
06	5670 X	3168	-0-	-2502	-0-	2596	3	572	9	N	520	351	1			460

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	3279	3	811	9	N	737	858	1			311
02	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	6761	3	685	9	N	623	703	1			231
03	2294	X	2134	-0-	-160	-0-	1377	3	757	9	N	688	714	1			205
04	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	1527	3	756	9	N	687	480	1			412
05	2294	X	2123	-0-	-171	-0-	1309	3	814	9	N	740	999	1			153
*06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2193	3	766	9	N	696	476	1			373

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
01	27001	X	24891	-0-	-2110	-0-	21868	3	3023	9	N	2748	2882	1			393
02	24388	X	21145	-0-	-3243	-0-	18784	3	2361	9	N	2146	2129	1			410
03	28303	X	25164	-0-	-3139	-0-	22048	3	3116	9	N	2833	2996	1	2	8	245
04	26499	X	26499	-0-	-0-	-0-	23342	3	3157	9	N	2870	2875	1			240
05	26916	X	26916	-0-	-0-	-0-	23381	3	3535	9	N	3214	2992	1			462
*06	25378	X	25378	-0-	-0-	-0-	22749	3	2629	9	N	2390	2455	1			397

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
01	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	11652	3	3501	9	N	3183	3398	1			595
02	21674	X	21674	-0-	-0-	-0-	17809	3	3865	9	N	3514	3302	1			807
03	24270	X	24270	-0-	-0-	-0-	20146	3	4124	9	N	3749	3950	1	6	8	600
04	21395	X	21395	-0-	-0-	-0-	17439	3	3956	9	N	3596	3820	1			376
05	21869	X	21869	-0-	-0-	-0-	17426	3	4443	9	N	4039	3654	1			761
*06	19814	X	19814	-0-	-0-	-0-	16716	3	3098	9	N	2816	2773	1			804

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
01	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4148	3	803	9	N	730	897	1			484
02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	5866	3	427	9	N	388	534	1			338
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	3953	3	853	9	N	775	894	1			219
04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	3970	3	608	9	N	553	533	1			239
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3207	3	587	9	N	534	510	1			263
*06	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	3900	3	578	9	N	525	342	1			446

WHEAT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 212598 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12713 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					245
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
03	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-					245
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					245
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					245

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
01	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5240	3	743	9	N	675	894	1			293
02	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	9560	3	1085	9	N	986	874	1			405
03	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	5815	3	1097	9	N	997	879	1			523
04	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	4680	3	983	9	N	894	1222	1			195
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	3883	3	1049	9	N	954	856	1			293
*06	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	4495	3	1029	9	N	935	892	1			336

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
01	217	N	131	-0-	-86	-0-	122	3	9	9	N	8					299
02	420	N	127	-0-	-293	-0-	72	3	55	9	N	50	179	1			170
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	99	3	73	9	N	66					236
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	3	143	9	N	130	180	1			186
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	9	3	120	9	N	109	180	1			115
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	95	3	177	9	N	161					276

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					239
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					239
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					239
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					239
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					239
*06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	333	3	158	9	N	144	179	1			204

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

01	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	10373	3	2940	9	N	2673	3011	1			217
02	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	9424	3	2504	9	N	2276	2314	1			179
03	13268	X	13096	-0-	-172	-0-	10337	3	2759	9	N	2508	2476	1	2	8	209
04	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	10276	3	2772	9	N	2520	2316	1			413
05	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	10695	3	2889	9	N	2626	2643	1			396
06	12840	X	12786	-0-	-54	-0-	10237	3	2549	9	N	2317	2289	1			424

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

01	2418	N	1460	-0-	-958	-0-	1061	3	399	9	N	363	528	1			171
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1065	3	355	9	N	323	364	1			130
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1597	3	397	9	N	361	321	1	3	8	167
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	1574	3	570	9	N	518	351	1			334
05	1581	N	299	-0-	-1282	-0-	110	3	189	9	N	172	327	1			179
06	1920	N	452	-0-	-1468	-0-	67	3	385	9	N	350	336	1			193

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

01	8618	X	2984	-0-	-5634	-0-	2119	3	865	9	N	786	364	1			586
02	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	11911	3	2042	9	N	1856	1957	1			485
03	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	12227	3	2125	9	N	1932	1954	1	5	8	458
04	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	10594	3	1508	9	N	1371	1389	1			440
05	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	9693	3	1749	9	N	1590	1715	1			315
06	10590	X	10128	-0-	-462	-0-	8939	3	1189	9	N	1081	883	1			513

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

01	14911	X	13427	-0-	-1484	-0-	12942	3	485	9	N	441	881	1			142
02	13468	X	11877	-0-	-1591	-0-	11320	3	557	9	N	506	526	1			122
03	18073	X	15793	-0-	-2280	-0-	14592	3	1201	9	N	1092	891	1	2	8	321
04	17490	X	16853	-0-	-637	-0-	15754	3	1099	9	N	999	1043	1			277
05	18073	X	13557	-0-	-4516	-0-	13175	3	382	9	N	347	513	1			111
06	15270	X	12099	-0-	-3171	-0-	11375	3	724	9	N	658	494	1			275

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

01	8215	X	7859	-0-	-356	-0-	6410	3	1449	9	N	1317	1359	1			195
02	8148	X	7616	-0-	-532	-0-	6642	3	974	9	N	885	901	1			179
03	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	11317	3	1553	9	N	1412	1194	1	4	8	393
04	8850	X	7235	-0-	-1615	-0-	5939	3	1296	9	N	1178	1377	1			194
05	8618	X	6924	-0-	-1694	-0-	5637	3	1287	9	N	1170	1228	1			136
06	12450	X	7042	-0-	-5408	-0-	5773	3	1269	9	N	1154	852	1			438

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370

01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5241	3	671	9	N	610	352	1			419
02	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	15817	3	218	9	N	198	357	1			260
03	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6512	3	468	9	N	425	357	1	6	8	322
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4181	3	460	9	N	418	386	1			354
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3034	3	466	9	N	424	176	1			602
*06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3617	3	268	9	N	244	523	1			323

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	7068	X	4486	-0-	-2582	-0-	3138	3	1348	9	N	1225	1215	1			686
02	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	10609	3	1632	9	N	1484	1602	1			568
03	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	8341	3	1962	9	N	1784	2045	1	2	8	305
04	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	6344	3	1769	9	N	1608	1744	1			169
05	9021	X	8686	-0-	-335	-0-	6626	3	2060	9	N	1873	1669	1			373
06	8730	X	7172	-0-	-1558	-0-	5639	3	1533	9	N	1394	1163	1			604

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

01	11594	X	10828	-0-	-766	-0-	10430	3	398	9	N	362	523	1			313
02	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10339	3	293	9	N	266	366	1			213
03	11594	X	10879	-0-	-715	-0-	10553	3	326	9	N	296	2	8			507
04	10470	X	10195	-0-	-275	-0-	9711	3	484	9	N	440	716	1			231
05	11780	X	10587	-0-	-1193	-0-	10226	3	361	9	N	328	339	1			220
06	11400	X	9431	-0-	-1969	-0-	9079	3	352	9	N	320	327	1			213

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					223
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					223
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	11	11	8			223
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					223
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					223
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

01	6138	X	1967	-0-	-4171	-0-	1323	3	644	9	N	585	546	1			218
02	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8245	3	507	9	N	461	539	1			140
03	5549	X	4564	-0-	-985	-0-	4067	3	497	9	N	452	361	1	5	8	226
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4403	3	481	9	N	437	359	1			304
05	7378	X	4738	-0-	-2640	-0-	4295	3	443	9	N	403	539	1			168
06	7140	X	3726	-0-	-3414	-0-	3205	3	521	9	N	474	355	1			287

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

01	5487	X	3228	-0-	-2259	-0-	1987	3	1241	9	Y	1128	1161	1			299
02	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	7809	3	1114	9	Y	1013	1172	1			140
03	5301	X	3808	-0-	-1493	-0-	2613	3	1195	9	Y	1086	933	1	3	8	290
04	4890	X	4860	-0-	-30	-0-	3776	3	1084	9	Y	985	1024	1			251
05	9889	X	8069	-0-	-1820	-0-	6933	3	1136	9	Y	1033	1137	1			147
06	9570	X	6678	-0-	-2892	-0-	5643	3	1035	9	Y	941	828	1			260

BP BLACK STONE A-745 WELL #: 1 RRCID -> 231316 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 14298 PERF.18130 - 19440

01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					201
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

01	10106	X	7036	-0-	-3070	-0-	5809	3	1227	9	N	1115	1461	1			336
02	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	9169	3	1079	9	N	981	1096	1			221
03	9021	X	6588	-0-	-2433	-0-	5481	3	1107	9	N	1006	902	1	2	8	323
04	8730	X	8062	-0-	-668	-0-	6949	3	1113	9	N	1012	894	1			441
05	10540	X	9967	-0-	-573	-0-	9048	3	919	9	N	835	1043	1			233
06	10200	X	9264	-0-	-936	-0-	8273	3	991	9	N	901	692	1			442

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	13216	3	2607	9	N	2370	2699	1			250
02	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	13621	3	2152	9	N	1956	1941	1			265
03	22040	X	22040	-0-	-0-	-0-	18949	3	3091	9	N	2810	2147	1	3	8	925
04	17813	X	17813	-0-	-0-	-0-	15840	3	1973	9	N	1794	2501	1			218
05	17134	X	17134	-0-	-0-	-0-	14585	3	2549	9	N	2317	2260	1			275
*06	17040	X	17040	-0-	-0-	-0-	14631	3	2409	9	N	2190	1965	1			500

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

01	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	438	699	1			84
02	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	1926	3	475	9	N	432	361	1			155
03	2666	X	998	-0-	-1668	-0-	665	3	333	9	N	303	15	8			443
04	2580	X	2347	-0-	-233	-0-	1789	3	558	9	N	507	543	1			407
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	3874	3	1206	9	N	1096	1183	1			320
*06	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	7420	3	2179	9	N	1981	1936	1			365

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

01	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	6221	3	859	9	Y	781	804	1			207
02	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	5921	3	779	9	Y	708	817	1			98
03	7037	X	6720	-0-	-317	-0-	5841	3	879	9	Y	799	683	1			214
04	6840	X	5661	-0-	-1179	-0-	4911	3	750	9	Y	682	722	1			174
05	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	10635	3	787	9	Y	715	787	1			102
06	7170	X	6624	-0-	-546	-0-	5908	3	716	9	Y	651	573	1			180

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	380	3	36	9	N	33					138
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	460	3	29	9	N	26					164
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	494	3	41	9	N	37	2	8			199
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	960	3	9	9	N	8					207
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1174	3	20	9	N	18	191	1			34
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	556	3	13	9	N	12					46

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

01	5983	X	5310	-0-	-673	-0-	4959	3	351	9	N	319	354	1			339
02	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	10665	3	372	9	N	338	546	1			131
03	7099	X	4050	-0-	-3049	-0-	3606	3	444	9	N	404	176	1	2	8	357
04	6870	X	3693	-0-	-3177	-0-	3315	3	378	9	N	344	350	1			351
05	10292	X	5262	-0-	-5030	-0-	4886	3	376	9	N	342	544	1			149
06	9960	X	4891	-0-	-5069	-0-	4541	3	350	9	N	318	166	1			301

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

01	22010	X	21939	-0-	-71	-0-	20694	3	1245	9	N	1132	1090	1	2	8	155
02	19880	X	19611	-0-	-269	-0-	18479	3	1132	9	N	1029	895	1			289
03	21762	X	20441	-0-	-1321	-0-	19250	3	1191	9	N	1083	904	1			468
04	21240	X	19321	-0-	-1919	-0-	18186	3	1135	9	N	1032	1244	1			256
05	21948	X	20436	-0-	-1512	-0-	19249	3	1187	9	N	1079	1064	1			271
06	21240	X	19631	-0-	-1609	-0-	18316	3	1315	9	N	1195	1061	1			405

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

01	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	1941	3	529	9	N	481	532	1			386
02	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	3710	3	455	9	N	414	536	1			264
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3153	3	448	9	N	407	172	1	7	8	492
04	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6604	3	347	9	N	315	356	1			451
05	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9140	3	503	9	N	457	670	1			238
*06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	3912	3	482	9	N	438	346	1			330

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3280	3	365	9	N	332	677	1			156
02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	4978	3	520	9	N	473	361	1			268
03	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1306	3	666	9	N	605	716	1	8	8	149
04	1890	X	1472	-0-	-418	-0-	1079	3	393	9	N	357	356	1			150
05	1953	X	1874	-0-	-79	-0-	1145	3	729	9	N	663	697	1			116
*06	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1487	3	430	9	N	391	352	1			155

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
01	3968	X	3259	-0-	-709	-0-	2553	3	706	9	N	642	690	1			199
02	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	7573	3	591	9	N	537	530	1			206
03	3627	X	3259	-0-	-368	-0-	2630	3	629	9	N	572	365	1			413
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	2903	3	593	9	N	539	713	1			239
05	9052	X	3041	-0-	-6011	-0-	2441	3	600	9	N	545	712	1			72
06	8760	X	4546	-0-	-4214	-0-	3982	3	564	9	N	513	341	1			244

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
01	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	8451	3	1943	9	N	1766	1962	1			343
02	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	7475	3	1753	9	N	1594	1578	1			359
03	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	5272	3	1888	9	N	1716	1601	1	8	8	466
04	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	5137	3	1775	9	N	1614	1600	1			480
05	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	4882	3	1769	9	N	1608	1799	1			289
*06	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	4466	3	1825	9	N	1659	1561	1			387

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
01	3658	X	1064	-0-	-2594	-0-	449	3	615	9	N	559	713	1			370
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3116	3	527	9	N	479	546	1			303
03	3782	X	3754	-0-	-28	-0-	3173	3	581	9	N	528	695	1			136
04	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	4596	3	548	9	N	498	359	1			275
05	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5136	3	516	9	N	469	509	1			235
06	3900	X	3634	-0-	-266	-0-	3141	3	493	9	N	448	335	1			348

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
01	14012	X	7154	-0-	-6858	-0-	6488	3	666	9	N	605	526	1			269
02	12068	X	5995	-0-	-6073	-0-	5735	3	260	9	N	236	173	1			332
03	15285	X	15285	-0-	-0-	-0-	13368	3	1917	9	N	1743	1548	1	8	8	519
04	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	11173	3	1433	9	N	1303	1732	1			90
05	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	8938	3	1416	9	N	1287	1060	1			317
06	12870	X	11433	-0-	-1437	-0-	10473	3	960	9	N	873	1001	1			189

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
01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	2063	3	1027	9	N	934	1445	1			204
02	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	6649	3	869	9	N	790	719	1			275
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2054	3	946	9	N	860	921	1	3	8	211
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	2180	3	872	9	N	793	641	1			363
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	2212	3	903	9	N	821	1040	1			144
*06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	2696	3	844	9	N	767	529	1			382

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	10583	-0-	-4359	-0-	8844	3	1739	9	N	1581	2137	1			283
02	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	11267	3	1957	9	N	1779	1580	1			482
03	9765	X	8128	-0-	-1637	-0-	6025	3	2103	9	N	1912	1795	1			599
04	10230	X	7464	-0-	-2766	-0-	6083	3	1381	9	N	1255	1439	1			415
05	12493	X	6992	-0-	-5501	-0-	5495	3	1497	9	N	1361	1578	1			198
06	12090	X	5965	-0-	-6125	-0-	4531	3	1434	9	N	1304	1041	1			461

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	450	-0-	-77	-0-	333	3	117	9	N	106					356
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	286	3	103	9	N	94					450
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	378	3	139	9	N	126	357	1			219
04	450	N	350	-0-	-100	-0-	253	3	97	9	N	88					307
05	434	N	343	-0-	-91	-0-	241	3	102	9	N	93	178	1			222
06	510	N	423	-0-	-87	-0-	343	3	80	9	N	73					295

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2422	-0-	-1546	-0-	2246	3	176	9	N	160	183	1			184
02	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5401	3	139	9	N	126	181	1			129
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4571	3	265	9	N	241	178	1	61	8	131
04	4620	X	2143	-0-	-2477	-0-	1970	3	173	9	N	157	178	1			110
05	6138	X	350	-0-	-5788	-0-	189	3	161	9	N	146	179	1			77
06	5940	X	727	-0-	-5213	-0-	467	3	260	9	N	236					313

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	11503	3	923	9	N	839	1038	1			276
02	11032	X	7097	-0-	-3935	-0-	6387	3	710	9	N	645	691	1			230
03	12617	X	43	-0-	-12574	-0-	42	3	1	9	N	1	1	8			230
04	12210	X	370	-0-	-11840	-0-	367	3	3	9	N	3					233
05	12431	X	-0-	-0-	-12431	-0-					N	-0-					233
*06	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	10930	3	1599	9	N	1454	1247	1			440

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28341	X	28341	-0-	-0-	-0-	27235	3	1106	9	N	1005	905	1			292
02	25116	X	22887	-0-	-2229	-0-	21982	3	905	9	N	823	906	1			209
03	27125	X	23628	-0-	-3497	-0-	22581	3	1047	9	N	952	899	1	3	8	259
04	27420	X	21619	-0-	-5801	-0-	20495	3	1124	9	N	1022	1030	1			251
05	28334	X	22136	-0-	-6198	-0-	21356	3	780	9	N	709	878	1			82
06	27420	X	24583	-0-	-2837	-0-	23516	3	1067	9	N	970	881	1			171

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35712	X	27649	-0-	-8063	-0-	25008	3	2641	9	N	2401	2704	1			399
02	32256	X	26462	-0-	-5794	-0-	23633	3	2829	9	N	2572	2678	1			293
03	34038	X	31290	-0-	-2748	-0-	28069	3	3221	9	N	2928	2457	1	3	8	761
04	32940	X	30259	-0-	-2681	-0-	27381	3	2878	9	N	2616	3024	1			353
05	33635	X	30758	-0-	-2877	-0-	27832	3	2926	9	N	2660	2657	1			356
06	30270	X	27557	-0-	-2713	-0-	25081	3	2476	9	N	2251	2263	1			344

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
01	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6409	3	540	9	N	491	536	1			456
02	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	6578	3	508	9	N	462	529	1			389
03	6572	X	3032	-0-	-3540	-0-	2556	3	476	9	N	433	670	1			152
04	6360	X	926	-0-	-5434	-0-	256	3	670	9	N	609	533	1			228
05	6572	X	5339	-0-	-1233	-0-	4737	3	602	9	N	547	529	1			246
*06	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	6947	3	575	9	N	523	528	1			241

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
01	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	5318	3	997	9	N	906	896	1			252
02	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	4366	3	794	9	N	722	537	1			437
03	7037	X	3649	-0-	-3388	-0-	2593	3	1056	9	N	960	895	1	18	8	484
04	6480	X	3174	-0-	-3306	-0-	2318	3	856	9	N	778	1072	1			190
05	6324	X	3858	-0-	-2466	-0-	2908	3	950	9	N	864	692	1			362
06	6120	X	3227	-0-	-2893	-0-	2192	3	1035	9	N	941	1006	1			297

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	9703	X	9657	-0-	-46	-0-	9174	3	483	9	N	439	528	1			258
02	8764	X	8596	-0-	-168	-0-	8170	3	426	9	N	387	360	1			285
03	12276	X	10450	-0-	-1826	-0-	9979	3	471	9	N	428	542	1	6	8	165
04	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	11244	3	426	9	N	387	329	1			223
05	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9564	3	424	9	N	385	367	1			241
06	10110	X	9991	-0-	-119	-0-	9576	3	415	9	N	377	319	1			299

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
01	6944	X	5017	-0-	-1927	-0-	4806	3	211	9	N	192	360	1			248
02	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8085	3	308	9	N	280	326	1			202
03	6944	X	1511	-0-	-5433	-0-	1207	3	304	9	N	276	177	1	52	8	249
04	6540	X	4353	-0-	-2187	-0-	3997	3	356	9	N	324	357	1			216
05	9300	X	5914	-0-	-3386	-0-	5586	3	328	9	N	298	341	1			173
06	9000	X	2636	-0-	-6364	-0-	2448	3	188	9	N	171	183	1			161

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
01	25854	X	25547	-0-	-307	-0-	23281	3	2266	9	N	2060	2149	1			266
02	23352	X	22976	-0-	-376	-0-	20975	3	2001	9	N	1819	1611	1			474
03	26722	X	24641	-0-	-2081	-0-	22484	3	2157	9	N	1961	1952	1	3	8	480
04	24990	X	22557	-0-	-2433	-0-	20600	3	1957	9	N	1779	1972	1			287
05	25823	X	22974	-0-	-2849	-0-	20936	3	2038	9	N	1853	1942	1			198
06	24720	X	22505	-0-	-2215	-0-	20339	3	2166	9	N	1969	1934	1			233

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
01	11346	X	9603	-0-	-1743	-0-	6615	3	2988	9	N	2716	2498	1			430
02	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	13094	3	2648	9	N	2407	2515	1			322
03	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	8167	3	3025	9	N	2750	2486	1			586
04	9750	X	9240	-0-	-510	-0-	6651	3	2589	9	N	2354	2527	1			413
05	14012	X	8662	-0-	-5350	-0-	5787	3	2875	9	N	2614	2748	1			279
06	13560	X	8115	-0-	-5445	-0-	5573	3	2542	9	N	2311	2242	1			348

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	12422	3	1362	9	N	1238	1446	1			244
02	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	12161	3	1159	9	N	1054	1001	1			297
03	15159	X	14015	-0-	-1144	-0-	12776	3	1239	9	N	1126	1027	1	17	8	379
04	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	14297	3	1118	9	N	1016	1208	1			187
05	15159	X	12225	-0-	-2934	-0-	11095	3	1130	9	N	1027	895	1			319
06	14280	X	10558	-0-	-3722	-0-	9483	3	1075	9	N	977	1011	1			285

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
01	13609	X	9959	-0-	-3650	-0-	8360	3	1599	9	N	1454	1771	1			308
02	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	12082	3	1385	9	N	1259	1257	1			310
03	11160	X	8590	-0-	-2570	-0-	7151	3	1439	9	N	1308	864	1	2	8	752
04	10800	X	10521	-0-	-279	-0-	8824	3	1697	9	N	1543	1974	1			321
05	14911	X	11926	-0-	-2985	-0-	10091	3	1835	9	N	1668	1579	1			410
06	14430	X	9155	-0-	-5275	-0-	7854	3	1301	9	N	1183	1234	1			359

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
01	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					2
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-					2
03	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

01	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2634	3	130	9	N	118	359	1			203
02	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2371	3	309	9	N	281					484
03	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	2739	3	330	9	N	300	536	1			248
04	1980	N	1770	-0-	-210	-0-	1537	3	233	9	N	212					460
05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2370	3	393	9	N	357	541	1			276
06	1980	N	907	-0-	-1073	-0-	875	3	32	9	N	29	172	1			133

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

01	4557	X	4439	-0-	-118	-0-	4332	3	107	9	N	97					183
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4468	3	85	9	N	77					260
03	DLQ G-10		5138	-0-	5138	5138	5007	3	131	9	N	119					379
04	DLQ G-10		5855	-0-	5855	10993	5721	3	134	9	N	122	353	1			148
05	DLQ G-10		5265	-0-	5265	16258	5127	3	138	9	N	125	180	1			93
06	DLQ G-10		2765	-0-	2765	19023	2759	3	6	9	N	5					98

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

01	2914	X	2304	-0-	-610	-0-	1832	3	472	9	N	429	711	1			148
02	2632	X	1878	-0-	-754	-0-	1432	3	446	9	N	405	360	1			193
03	2480	N	2269	-0-	-211	-0-	1606	3	663	9	N	603	354	1			442
04	2220	N	1923	-0-	-297	-0-	1375	3	548	9	N	498	716	1			224
05	2077	N	1607	-0-	-470	-0-	1144	3	463	9	N	421	353	1			292
06	2190	N	1261	-0-	-929	-0-	730	3	531	9	N	483	531	1			244

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	272	3	61	9	N	55					329
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	330	3	149	9	N	135					464
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					464
04	330	N	76	-0-	-254	-0-	75	3	1	9	N	1	175	1			290
05	527	N	4	-0-	-523	-0-	4	3			N	-0-					290
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					290

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

BEECH GROVE ENERGY PARTNERS, LLC 061726
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14989 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1612	3	90	9	N	82	202	1			62
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1524	3	46	9	N	42					104
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1812	3	113	9	N	103					207
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1477	3	80	9	N	73	193	1			87
05	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	1041	3	31	9	N	28					115
*06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1506	3	68	9	N	62					177

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
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1619	3	46	9	N	42					104
02	840	N	686	-0-	-154	-0-	664	3	22	9	N	20					124
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1278	3	29	9	N	26					150
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1308	3	21	9	N	19					169
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1216	3	20	9	N	18	119	1			68
*06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1002	3	18	9	N	16					84

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
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	465	1	1764	3	N	88					177
							97	9									
02	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	270	1	1260	3	N	68					245
							75	9									
03	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	435	1	1539	3	N	91					336
							100	9									
04	1470	X	633	-0-	-837	-0-	240	1	358	3	N	32	178	1			190
							35	9									
05	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	345	1	1328	3	N	99	178	1	1	8	110
							109	9									
06	1470	X	1129	-0-	-341	-0-	330	1	747	3	N	47					157
							52	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
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	390	1	569	3	N	70					170
							77	9									
02	1512	N	860	-0-	-652	-0-	315	1	488	3	N	52					222
							57	9									
03	899	N	701	-0-	-198	-0-	300	1	398	3	N	3					225
							3	9									
04	990	N	585	-0-	-405	-0-	405	1	168	3	N	11	178	1			58
							12	9									
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	405	1	755	3	N	46					104
							51	9									
*06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	450	1	380	3	N	28					132
							31	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
01	3100	N	3232	-0-	132	699	465	1	2748	3	N	17					122
							19	9									
02	3581	X	2882	-0-	-699	-0-	420	1	2447	3	N	14					136
							15	9									
03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	465	1	2224	3	N	20					156
							22	9									
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	435	1	2227	3	N	15	1	8			170
							17	9									
05	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	420	1	2240	3	N	2	60	1			112
							2	9									
*06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	450	1	2153	3	N	18					130
							20	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	315	1	1024	3	N	30					164
							33	9									
02	2016	N	733	-0-	-1283	-0-	225	1	491	3	N	15					179
							17	9									
03	1798	N	1378	-0-	-420	-0-	330	1	1037	3	N	10					189
							11	9									
04	1320	N	920	-0-	-400	-0-	240	1	666	3	N	13	160	1			42
							14	9									
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	330	1	1157	3	N	1					43
							1	9									
06	1320	N	1022	-0-	-298	-0-	270	1	744	3	N	7					50
							8	9									

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

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

01	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8038	3	614	9	N	558	550	1			299
02	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	7555	3	563	9	N	512	542	1			269
03	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8337	3	604	9	N	549	540	1			278
04	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	7794	3	560	9	N	509	534	1			253
05	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8104	3	586	9	N	533	532	1			254
*06	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	7871	3	582	9	N	529	537	1			246

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

01	1736	X	1646	-0-	-90	-0-	1374	3	272	9	N	247	360	1			126
02	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1694	3	284	9	N	258	181	1			203
03	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2486	3	303	9	N	275	180	1			298
04	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1710	3	216	9	N	196	178	1			316
05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2230	3	321	9	N	292	345	1			263
*06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	2939	3	276	9	N	251	356	1			158

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

01	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	2754	3	497	9	N	452	538	1			95
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	2714	3	448	9	N	407	361	1			141
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3010	3	485	9	N	441	360	1			222
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	2675	3	459	9	N	417	356	1			283
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	2966	3	461	9	N	419	525	1			177
*06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	2713	3	435	9	N	395	354	1			218

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
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	49	3	1063	9	N	966	1072	1			289
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	39	3	938	9	N	853	888	1			254
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	30	3	1022	9	N	929	896	1			287
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	34	3	939	9	N	854	710	1			431
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	1242	3	1005	9	N	914	1062	1			283
*06	3000	N	5130	-0-	2130	2130	4151	3	979	9	N	890	885	1			288

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

01	9827	X	8683	-0-	-1144	-0-	6789	3	1894	9	N	1722	1990	1			253
02	8876	X	8865	-0-	-11	-0-	7145	3	1720	9	N	1564	1376	1			441
03	9610	X	9544	-0-	-66	-0-	7664	3	1880	9	N	1709	1926	1			224
04	9300	X	8887	-0-	-413	-0-	7096	3	1791	9	N	1628	1596	1			256
05	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	7936	3	1834	9	N	1667	1600	1			323
06	9300	X	9006	-0-	-294	-0-	7276	3	1730	9	N	1573	1674	1			222

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900

01	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	950	3	532	9	N	484	508	1			313
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	569	3	457	9	N	415	550	1			178
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	806	3	501	9	N	455	357	1			276
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1028	3	470	9	N	427	529	1			174
05	1147	N	691	-0-	-456	-0-	217	3	474	9	N	431	356	1			249
06	1260	N	625	-0-	-635	-0-	155	3	470	9	N	427	355	1			321

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					33
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	14	3			N	-0-					33
03	186	N	51	-0-	-135	-0-	32	3	19	9	N	17					50
04	270	N	131	-0-	-139	-0-	24	3	107	9	N	97					147
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					147
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	30	3	69	9	N	63					210

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3101	3	926	9	N	842	1027	1			157
02	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	2905	3	875	9	N	795	724	1			228
03	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	5224	3	990	9	N	900	835	1			293
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	3435	3	826	9	N	751	886	1			158
05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3051	3	928	9	N	844	705	1			297
*06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3063	3	906	9	N	824	884	1			237

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3253	3	465	9	N	423	358	1			266
02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3478	3	524	9	N	476	536	1			206
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3411	3	535	9	N	486	321	1			371
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	2785	3	308	9	N	280	531	1			120
05	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	3911	3	637	9	N	579	512	1			187
*06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3464	3	483	9	N	439	362	1			264

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

01	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2506	3	364	9	N	331	358	1			127
02	2800	N	2857	-0-	57	57	2453	3	404	9	N	367	179	1			315
03	2667	N	2610	-0-	-57	-0-	2203	3	407	9	N	370	361	1			324
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	1922	3	372	9	N	338	337	1			325
05	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2024	3	419	9	N	381	527	1			179
*06	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	1964	3	337	9	N	306	178	1			307

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
01	6789	X	4855	-0-	-1934	-0-	4115	3	740	9	N	673	540	1			304
02	6132	X	5340	-0-	-792	-0-	4695	3	645	9	N	586	719	1			171
03	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5270	3	715	9	N	650	535	1			286
04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5227	3	672	9	N	611	532	1			365
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5270	3	682	9	N	620	701	1			284
*06	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	5683	3	674	9	N	613	531	1			366

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
01	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9099	3	540	9	N	491	700	1			339
02	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	9631	3	374	9	N	340	357	1			322
03	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8103	3	418	9	N	380	358	1			344
04	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9076	3	430	9	N	391	354	1			381
05	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8462	3	363	9	N	330	506	1			205
06	7590	X	5597	-0-	-1993	-0-	5197	3	400	9	N	364	360	1			209

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
01	620	N	609	-0-	-11	-0-	500	3	109	9	N	99	179	1			132
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	478	3	95	9	N	86	178	1			40
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	479	3	109	9	N	99					139
04	600	N	538	-0-	-62	-0-	438	3	100	9	N	91					230
05	620	N	369	-0-	-251	-0-	318	3	51	9	N	46					276
*06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	791	3	228	9	N	207	329	1			154

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
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2174	3	350	9	N	318	537	1			152
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2026	3	303	9	N	275	180	1			247
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2165	3	361	9	N	328	181	1			394
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1697	3	317	9	N	288	358	1			324
05	2077	N	1918	-0-	-159	-0-	1573	3	345	9	N	314	519	1			119
06	2010	N	1936	-0-	-74	-0-	1576	3	360	9	N	327	177	1			269

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
01	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	5119	3	1470	9	N	1336	1434	1			598
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	3601	3	983	9	N	894	1079	1			413
03	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	4710	3	1573	9	N	1430	1390	1			453
04	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	3992	3	1355	9	N	1232	1404	1			281
05	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	5068	3	1324	9	N	1204	1199	1			286
*06	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	4557	3	1234	9	N	1122	1062	1			346

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
01	1085	N	19	-0-	-1066	-0-	17	3	2	9	N	2	336	1			86
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	1253	3	969	9	N	881	699	1			268
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	854	3	741	9	N	674	715	1			227
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	442	3	804	9	N	731	521	1			437
05	1178	N	824	-0-	-354	-0-	127	3	697	9	N	634	876	1			195
06	1140	N	985	-0-	-155	-0-	180	3	805	9	N	732	523	1			404

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
01	7688	X	7220	-0-	-468	-0-	6694	3	526	9	N	478	715	1			168
02	6944	X	6675	-0-	-269	-0-	6195	3	480	9	N	436	360	1			244
03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	6628	3	508	9	N	462	363	1			343
04	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	6622	3	477	9	N	434	523	1			254
05	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	6919	3	490	9	N	445	536	1			163
*06	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	6582	3	494	9	N	449	353	1			259

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
01	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2352	3	405	9	N	368	338	1			269
02	1764	N	1708	-0-	-56	-0-	1311	3	397	9	N	361	345	1			285
03	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	1211	3	481	9	N	437	361	1			361
04	2670	N	1727	-0-	-943	-0-	1302	3	425	9	N	386	184	1			563
05	1891	N	1720	-0-	-171	-0-	1107	3	613	9	N	557	535	1			585
06	1650	N	598	-0-	-1052	-0-	256	3	342	9	N	311	711	1			185

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
01	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	5798	3	710	9	N	645	704	1			252
02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	3688	3	642	9	N	584	544	1			292
03	5332	X	4264	-0-	-1068	-0-	3472	3	792	9	N	720	722	1			290
04	5160	X	3065	-0-	-2095	-0-	2386	3	679	9	N	617	730	1			177
05	5332	X	3042	-0-	-2290	-0-	2321	3	721	9	N	655	548	1			284
06	5160	X	2960	-0-	-2200	-0-	2285	3	675	9	N	614	708	1			190

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
01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	3682	3	372	9	N	338	355	1			121
02	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	3860	3	329	9	N	299	177	1			243
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	3700	3	377	9	N	343	357	1			229
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3112	3	334	9	N	304	357	1			176
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3066	3	371	9	N	337	367	1			146
*06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2290	3	337	9	N	306	355	1			97

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
01	1860	N	1136	-0-	-724	-0-	810	3	326	9	N	296	701	1			79
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	686	3	299	9	N	272	184	1			167
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	984	3	360	9	N	327	360	1			134
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	951	3	337	9	N	306					440
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1322	3	315	9	N	286	535	1			191
*06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1027	3	278	9	N	253	175	1			269

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
01	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	7378	3	1220	9	N	1109	1236	1			314
02	7728	X	7263	-0-	-465	-0-	6184	3	1079	9	N	981	1047	1			248
03	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	7016	3	1166	9	N	1060	895	1			413
04	7800	X	7313	-0-	-487	-0-	6257	3	1056	9	N	960	1202	1			171
05	8060	X	7386	-0-	-674	-0-	6276	3	1110	9	N	1009	886	1			294
*06	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	7031	3	1133	9	N	1030	1055	1			269

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
01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	4531	3	659	9	N	599	360	1			386
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	3905	3	523	9	N	475	699	1			162
03	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	4852	3	694	9	N	631	537	1			256
04	4740	X	4427	-0-	-313	-0-	3821	3	606	9	N	551	710	1			97
05	4898	X	4842	-0-	-56	-0-	4231	3	611	9	N	555	516	1			136
06	4740	X	4731	-0-	-9	-0-	4134	3	597	9	N	543	530	1			149

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
01	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	13021	3	766	9	N	696	698	1			343
02	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	11976	3	675	9	N	614	703	1			254
03	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	13184	3	766	9	N	696	547	1			403
04	13380	X	12585	-0-	-795	-0-	11938	3	647	9	N	588	867	1			124
05	13826	X	13083	-0-	-743	-0-	12356	3	727	9	N	661	537	1			248
06	13380	X	12352	-0-	-1028	-0-	11613	3	739	9	N	672	709	1			211

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
01	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	6806	3	449	9	N	408	705	1			211
02	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6304	3	429	9	N	390	360	1			241
03	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	6866	3	443	9	N	403	507	1			137
04	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6562	3	435	9	N	395	351	1			181
05	6913	X	6699	-0-	-214	-0-	6249	3	450	9	N	409	357	1			233
*06	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6419	3	453	9	N	412	366	1			279

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248

01	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	10962	3	893	9	N	812	544	1			432
02	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	7947	3	564	9	N	513	734	1			211
03	13454	X	11941	-0-	-1513	-0-	10984	3	957	9	N	870	892	1			189
04	13020	X	10574	-0-	-2446	-0-	9738	3	836	9	N	760	707	1			242
05	13454	X	10771	-0-	-2683	-0-	9885	3	886	9	N	805	713	1			334
06	11550	X	10808	-0-	-742	-0-	10026	3	782	9	N	711	701	1			344

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

01	18662	X	16948	-0-	-1714	-0-	15892	3	1056	9	N	960	1052	1			353
02	16856	X	15825	-0-	-1031	-0-	14892	3	933	9	N	848	902	1			299
03	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	16639	3	1021	9	N	928	879	1			348
04	16956	X	16956	-0-	-0-	-0-	16001	3	955	9	N	868	1032	1			184
05	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	16801	3	992	9	N	902	885	1			201
*06	17245	X	17245	-0-	-0-	-0-	16273	3	972	9	N	884	710	1			375

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340

01	3379	X	3260	-0-	-119	-0-	3021	3	239	9	N	217	187	1			384
02	3052	X	2861	-0-	-191	-0-	2661	3	200	9	N	182	395	1			171
03	4557	X	3181	-0-	-1376	-0-	2942	3	239	9	N	217					388
04	3690	X	3522	-0-	-168	-0-	3321	3	201	9	N	183	356	1			215
05	3751	X	3658	-0-	-93	-0-	3410	3	248	9	N	225	177	1			263
06	3150	X	2516	-0-	-634	-0-	2332	3	184	9	N	167	177	1			253

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

01	8370	X	8274	-0-	-96	-0-	8091	3	183	9	N	166	181	1			184
02	7560	X	6710	-0-	-850	-0-	6536	3	174	9	N	158	180	1			162
03	8525	X	7725	-0-	-800	-0-	7448	3	277	9	N	252	179	1			235
04	8250	X	7570	-0-	-680	-0-	7380	3	190	9	N	173	178	1			230
05	8525	X	8167	-0-	-358	-0-	7937	3	230	9	N	209	354	1			85
*06	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	7934	3	242	9	N	220	175	1			130

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185

01	16275	X	13985	-0-	-2290	-0-	13137	3	848	9	N	771	912	1			408
02	14588	X	12691	-0-	-1897	-0-	11895	3	796	9	N	724	706	1			426
03	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	13425	3	871	9	N	792	1037	1			181
04	12930	X	12846	-0-	-84	-0-	12053	3	793	9	N	721	698	1			204
05	13361	X	13027	-0-	-334	-0-	12220	3	807	9	N	734	720	1			218
06	12930	X	12601	-0-	-329	-0-	11828	3	773	9	N	703	698	1			223

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132

01	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4527	3	46	9	N	42					176
02	2688	X	2459	-0-	-229	-0-	2409	3	50	9	N	45					221
03	2976	X	2643	-0-	-333	-0-	2603	3	40	9	N	36					257
04	2880	X	2381	-0-	-499	-0-	2324	3	57	9	N	52					309
05	2976	X	2365	-0-	-611	-0-	2352	3	13	9	N	12	177	1			144
06	2880	X	2613	-0-	-267	-0-	2578	3	35	9	N	32					176

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
01	37420	X	37420	-0-	-0-	-0-	34870	3	2550	9	N	2318	2440	1			314
02	35038	X	35038	-0-	-0-	-0-	32788	3	2250	9	N	2045	1766	1			593
03	38119	X	38119	-0-	-0-	-0-	35724	3	2395	9	N	2177	2394	1			376
04	34290	X	32219	-0-	-2071	-0-	30231	3	1988	9	N	1807	2041	1			142
05	36641	X	36641	-0-	-0-	-0-	34294	3	2347	9	N	2134	2079	1			197
*06	38320	X	38320	-0-	-0-	-0-	35897	3	2423	9	N	2203	2141	1			259

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611

01	7192	X	6557	-0-	-635	-0-	6117	3	440	9	N	400	365	1			349
02	6496	X	1489	-0-	-5007	-0-	1151	3	338	9	N	307	355	1			301
03	4898	X	2036	-0-	-2862	-0-	1603	3	433	9	N	394	381	1			314
04	4740	X	1921	-0-	-2819	-0-	1526	3	395	9	N	359	356	1			317
05	4898	X	1718	-0-	-3180	-0-	1367	3	351	9	N	319	355	1			281
06	4740	X	1814	-0-	-2926	-0-	1397	3	417	9	N	379	356	1			304

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635

01	3007	X	1267	-0-	-1740	-0-	1222	3	45	9	N	41					137
02	2548	X	1220	-0-	-1328	-0-	1170	3	50	9	N	45					182
03	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	1401	3	50	9	N	45					227
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1370	3	30	9	N	27	177	1			77
05	1364	N	59	-0-	-1305	-0-	59	3			N	-0-					77
*06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1446	3	33	9	N	30					107

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

01	12927	X	10202	-0-	-2725	-0-	9673	3	529	9	N	481	719	1			172
02	11676	X	10903	-0-	-773	-0-	10405	3	498	9	N	453	348	1			277
03	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11032	3	550	9	N	500	378	1			399
04	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	10324	3	487	9	N	443	506	1			336
05	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9375	3	494	9	N	449	638	1			147
*06	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	10970	3	519	9	N	472	463	1			156

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

01	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	1724	3	492	9	N	447	509	1			263
02	1652	N	1544	-0-	-108	-0-	1135	3	409	9	N	372	362	1			273
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	1670	3	449	9	N	408	537	1			144
04	2130	N	1922	-0-	-208	-0-	1503	3	419	9	N	381	357	1			168
05	1705	N	850	-0-	-855	-0-	393	3	457	9	N	415	353	1			230
06	2040	N	850	-0-	-1190	-0-	452	3	398	9	N	362	359	1			233

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

01	10571	X	8676	-0-	-1895	-0-	8455	3	221	9	N	201	189	1			179
02	9548	X	8706	-0-	-842	-0-	8513	3	193	9	N	175	190	1			164
03	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9375	3	186	9	N	169	194	1			139
04	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8650	3	178	9	N	162					301
05	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8770	3	199	9	N	181	353	1			129
*06	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8800	3	185	9	N	168	187	1			110

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

01	1271	X	557	-0-	-714	-0-	386	3	171	9	N	155					359
02	812	X	425	-0-	-387	-0-	344	3	81	9	N	74	334	1			99
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1217	3	215	9	N	195					294
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	867	3	174	9	N	158	358	1			94
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1130	3	212	9	N	193	177	1			110
*06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2322	3	152	9	N	138	176	1			72

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
01	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12427	3	85	9	N	77					214
02	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	11956	3	69	9	N	63	200	1			77
03	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12639	3	74	9	N	67					144
04	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	12298	3	83	9	N	75					219
05	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	13086	3	62	9	N	56	188	1			87
06	11580	X	11441	-0-	-139	-0-	11391	3	50	9	N	45					132

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
01	14725	X	10419	-0-	-4306	-0-	8691	3	1728	9	N	1571	1791	1			241
02	11676	X	10555	-0-	-1121	-0-	8940	3	1615	9	N	1468	1381	1			328
03	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	9509	3	1676	9	N	1524	1371	1			481
04	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	10633	3	1652	9	N	1502	1789	1			194
05	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	10653	3	1646	9	N	1496	1571	1			119
*06	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	9548	3	1508	9	N	1371	1214	1			276

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
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1594	2	352	9	N	320	391	1			157
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	61	2	145	9	N	132	180	1			109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	169	1			48
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	29	2	139	9	N	126					174
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	29	2	204	9	N	185	190	1			169
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

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
01	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	5423	2	1590	9	N	1445	1555	1			125
02	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	5425	2	1551	9	N	1410	1345	1			190
03	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	8672	2	2103	9	N	1912	1875	1			227
04	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	9406	2	1962	9	N	1784	1886	1			125
*05	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	8484	2	1896	9	N	1724	1547	1			302
06	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					302

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
01	2077	X	1816	-0-	-261	-0-	1317	2	499	9	N	454	389	1			112
02	1876	X	1586	-0-	-290	-0-	1142	2	444	9	N	404	391	1			125
03	2077	X	2012	-0-	-65	-0-	1460	2	552	9	N	502	376	1			251
04	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	3751	2	730	9	N	664	775	1			140
*05	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	1791	2	623	9	N	566	569	1			137
06	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					137

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
01	2883	X	2575	-0-	-308	-0-	1814	2	761	9	N	692	989	1			284
02	2604	X	2271	-0-	-333	-0-	1519	2	752	9	N	684	707	1			261
03	2883	X	2844	-0-	-39	-0-	2065	2	779	9	N	708	757	1			212
04	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4074	2	955	9	N	868	960	1			120
*05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	3134	2	916	9	N	833	733	1			220
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

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
01	2883	N	2221	-0-	-662	-0-	1594	2	627	9	N	570	391	1			284
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1351	2	568	9	N	516	586	1			214
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	1670	2	623	9	N	566	598	1			182
04	2160	N	2002	-0-	-158	-0-	1435	2	567	9	N	515	598	1			99
*05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	1548	2	598	9	N	544	392	1			251
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	998	-0-	-459	-0-	576	2	422	9	N	384	376	1			117
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	984	2	407	9	N	370	378	1			109
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	642	2	481	9	N	437	384	1			162
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	895	2	470	9	N	427	389	1			200
05	1550	N	1095	-0-	-455	-0-	634	2	461	9	N	419	367	1			252
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2010	-0-	-253	-0-	492	1	1450	2	N	62	180	1			129
							68	9									
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	465	1	1550	2	N	98					227
							108	9									
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	527	1	1973	2	N	128	176	1			179
							141	9									
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	516	1	1417	2	N	78	183	1			74
							86	9									
05	2263	N	2037	-0-	-226	-0-	533	1	1424	2	N	73					147
							80	9									
06	2190	N	1791	-0-	-399	-0-	516	1	1170	2	N	95					242
							105	9									

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	4561	-0-	-2042	-0-	500	1	3551	2	N	464	721	1			122
							510	9									
02	5964	X	4789	-0-	-1175	-0-	482	1	3832	2	N	432	359	1			195
							475	9									
03	DLQ G-10		4629	-0-	4629	4629	533	1	3665	2	N	392	180	1			407
							431	9									
04	DLQ G-10		3535	-0-	3535	8164	464	1	2722	2	N	317	530	1			194
							349	9									
05	DLQ G-10		4841	-0-	4841	13005	470	1	3886	2	N	441	481	1			154
							485	9									
*06	17365	X	4360	-0-	-13005	-0-	400	1	3510	2	N	409	349	1			214
							450	9									

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
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	744	1	3033	2	N	90	180	1			69
							99	9									
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	672	1	2744	2	N	137	12	8			194
							151	9									
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	310	1	3165	2	N	129	179	1	14	8	130
							142	9									
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	300	1	2871	2	N	109	3	8			236
							120	9									
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	310	1	2643	2	N	106	178	1	3	8	161
							117	9									
*06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	300	1	2839	2	N	103	177	1	1	8	86
							113	9									

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1271	N	696	-0-	-575	-0-	676	2	20	9	N	18					142
02	1120	N	1118	-0-	-2	-0-	1086	2	32	9	N	29					171
03	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	1273	2	9	9	N	8					179
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	943	2	35	9	N	32					211
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1290	2	3	9	N	3					214
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					214

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					42
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					42
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					42
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					42
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					42
06	450	N	-0-	-0-	-450	-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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1166	2	43	9	N	39	189	1			69
02	1456	N	993	-0-	-463	-0-	951	2	42	9	N	38	2	8			105
03	1240	N	983	-0-	-257	-0-	935	2	48	9	N	44					149
04	1170	N	891	-0-	-279	-0-	867	2	24	9	N	22					171
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1149	2	62	9	N	56	1	8			226
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					226

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	524	-0-	-406	-0-	482	2	42	9	N	38					190
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	602	2	30	9	N	27					217
03	713	N	554	-0-	-159	-0-	528	2	26	9	N	24	179	1	2	8	60
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					60
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	716	2	28	9	N	25					85
*06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	784	2	50	9	N	45					130

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	589	1	1629	2	N	29					64
							32	9									
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	532	1	1229	2	N	20	2	8			82
							22	9									
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	744	1	1124	2	N	18					100
							20	9									
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	720	1	1788	2	N	20					120
							22	9									
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	672	1	1954	2	N	20					140
							22	9									
*06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	1895	1	720	2	N	20					160
							22	9									

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	865	-0-	-2018	-0-	648	1	217	2	N	-0-					172
02	2604	X	1437	-0-	-1167	-0-	552	1	885	2	N	-0-					172
03	2883	X	1842	-0-	-1041	-0-	744	1	1098	2	N	-0-					172
04	1980	X	1819	-0-	-161	-0-	720	1	1007	2	N	84					256
							92	9									
05	1581	X	1546	-0-	-35	-0-	624	1	921	2	N	1	1	8			256
							1	9									
*06	1770	X	389	-0-	-1381	-0-	236	1	96	2	N	52					308
							57	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
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	2989	2	166	9	N	151	1	8			309
02	3500	X	2996	-0-	-504	-0-	2877	2	119	9	N	108	185	1			232
03	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	744	1	5051	2	N	122	178	1	2	8	174
							134	9									
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	720	1	3933	2	N	119	178	1	1	8	114
							131	9									
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	696	1	3556	2	N	142					256
							156	9									
06	5730	X	3332	-0-	-2398	-0-	720	1	2481	2	N	119	176	1			199
							131	9									

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	2077	X	55	-0-	-2022	-0-	49	2	6	9	N	5					69
02	1876	X	22	-0-	-1854	-0-	22	2			N	-0-					69
03	279	N	30	-0-	-249	-0-	30	2			N	-0-					69
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					69
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

01	1767	N	1245	-0-	-522	-0-	1228	2	17	9	N	15					170
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	643	2	32	9	N	29					199
03	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					199
04	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	336	1	2430	2	N	33	1	8			231
							36	9									
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	448	1	987	2	N	35	181	1	1	8	84
							39	9									
*06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	272	1	690	2	N	-0-					84

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

01	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	1116	1	4539	2	N	102	183	1			155
							112	9									
02	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	1008	1	4499	2	N	67					222
							74	9									
03	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	930	1	5852	2	N	120	179	1	2	8	161
							132	9									
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	900	1	4006	2	N	77	1	8			237
							85	9									
05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	840	1	4466	2	N	114	178	1	1	8	172
							125	9									
*06	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	900	1	6635	2	N	85					257
							94	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
01	2542	N	2259	-0-	-283	-0-	1116	1	1081	2	N	56					197
							62	9									
02	2296	N	1071	-0-	-1225	-0-	1008	1	63	9	N	57	2	8			252
03	2542	N	1708	-0-	-834	-0-	1116	1	528	2	N	58	179	1			131
							64	9									
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	1080	1	1509	2	N	86					217
							95	9									
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	72	1	1476	2	N	41	1	8			257
							45	9									
*06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	900	1	1004	2	N	41	174	1			124
							45	9									

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	744	-0-	-93	-0-	144	1	600	2	N	-0-					161
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	120	1	584	2	N	-0-					161
03	682	N	357	-0-	-325	-0-	356	2	1	9	N	1	1	8			161
04	720	N	155	-0-	-565	-0-	155	2			N	-0-					161
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					161
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					161

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	1054	1	4864	2	N	27					146
							30	9									
02	2072	X	892	-0-	-1180	-0-	850	1	42	9	N	38	2	8			182
03	2294	X	1025	-0-	-1269	-0-	992	1	33	9	N	30					212
04	2220	X	1505	-0-	-715	-0-	960	1	516	2	N	26	1	8			237
							29	9									
05	2294	X	1681	-0-	-613	-0-	864	1	788	2	N	26	174	1			89
							29	9									
*06	2220	X	2071	-0-	-149	-0-	928	1	1114	2	N	26					115
							29	9									

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	744	1	1026	2	N	71					186
							78	9									
02	1960	N	1702	-0-	-258	-0-	672	1	968	2	N	56	180	1	2	8	60
							62	9									
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	310	1	976	2	N	50					110
							55	9									
04	1800	N	910	-0-	-890	-0-	300	1	558	2	N	47					157
							52	9									
05	1891	N	1071	-0-	-820	-0-	290	1	711	2	N	64					221
							70	9									
*06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	300	1	1069	2	N	57	172	1			106
							63	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2945	2	87	9	N	79	181	1	1	8	109
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	1008	1	1746	2	N	95	10	8			194
							105	9									
03	3379	X	3219	-0-	-160	-0-	930	1	2237	2	N	47	180	1	4	8	57
							52	9									
04	3270	X	2046	-0-	-1224	-0-	900	1	1079	2	N	61					118
							67	9									
05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	840	1	4161	2	N	76					194
							84	9									
*06	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	900	1	4673	2	N	57	177	1			74
							63	9									

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
01	2976	N	1937	-0-	-1039	-0-	744	1	1017	2	N	160	185	1			152
							176	9									
02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	672	1	2142	2	N	131	181	1			102
							144	9									
03	3100	X	2381	-0-	-719	-0-	744	1	1470	2	N	152	178	1	2	8	74
							167	9									
04	3000	X	1455	-0-	-1545	-0-	720	1	621	2	N	104					178
							114	9									
05	3100	X	1335	-0-	-1765	-0-	648	1	562	2	N	114	177	1			115
							125	9									
06	3000	X	1965	-0-	-1035	-0-	600	1	1264	2	N	92					207
							101	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
01	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	720	1	3343	2	N	168	178	1			177
							185	9									
02	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	672	1	3822	2	N	154	177	1			154
							169	9									
03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	744	1	3613	2	N	193	178	1			169
							212	9									
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	720	1	3264	2	N	158	175	1			152
							174	9									
05	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	696	1	3522	2	N	176	177	1			151
							194	9									
*06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	720	1	3429	2	N	169	176	1			144
							186	9									

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	136	-0-	-174	-0-	134	2	2	9	N	2	2	8			80
02	336	N	122	-0-	-214	-0-	122	2			N	-0-					80
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
04	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	1			N	-0-					80
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

01	744	N	514	-0-	-230	-0-	481	2	33	9	N	30					167
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	378	2	44	9	N	40					207
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	609	2	50	9	N	45					252
04	510	N	409	-0-	-101	-0-	375	2	34	9	N	31	178	1			105
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	454	2	39	9	N	35					140
06	630	N	539	-0-	-91	-0-	488	2	51	9	N	46					186

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

01	3100	N	3260	-0-	160	160	672	1	2547	2	N	37					77
							41	9									
02	2800	N	3222	-0-	422	582	672	1	2502	2	N	44	4	8			117
							48	9									
03	2975	N	2393	-0-	-582	-0-	744	1	1601	2	N	44	2	8			159
							48	9									
04	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	720	1	1130	2	N	37	1	8			195
							41	9									
05	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	624	1	1626	2	N	49	176	1	1	8	67
							54	9									
*06	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	672	1	1400	2	N	37					104
							41	9									

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	744	1	4627	2	N	155	180	1			162
							171	9									
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	672	1	3150	2	N	108	180	1			90
							119	9									
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	744	1	3703	2	N	156					246
							172	9									
04	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	720	1	4081	2	N	113	177	1			182
							124	9									
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	672	1	4109	2	N	124	177	1			129
							136	9									
*06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	720	1	2323	2	N	113					242
							124	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	720	1	1281	2	N	27					192
							30	9									
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	672	1	320	2	N	16	1	8			207
							18	9									
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	384	1	1034	2	N	3					210
							3	9									
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	168	1	953	2	N	-0-					210
05	279	N	24	-0-	-255	-0-	24	1			N	-0-	155	1			55
06	270	N	-0-	-0-	-270	-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
01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	744	1	4696	2	N	8					200
							9	9									
02	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	672	1	1868	2	N	28	2	8			226
							31	9									
03	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	744	1	4905	2	N	1					227
							1	9									
04	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	720	1	1708	2	N	21	1	8			247
							23	9									
05	2511	X	1945	-0-	-566	-0-	672	1	1259	2	N	13	178	1			82
							14	9									
*06	2430	X	1563	-0-	-867	-0-	720	1	814	2	N	26					108
							29	9									

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
01	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	1112	2	141	9	N	128	177	1	1	8	142
02	2800	N	3397	-0-	597	597	3236	2	161	9	N	146	4	8			284
03	3100	N	2968	-0-	-132	465	744	1	2056	2	N	153	178	1	5	8	254
							168	9									
04	1812	N	1347	-0-	-465	-0-	720	1	476	2	N	137	178	1	1	8	212
							151	9									
05	2852	X	1422	-0-	-1430	-0-	744	1	502	2	N	160	179	1	1	8	192
							176	9									
06	2760	X	1059	-0-	-1701	-0-	648	1	282	2	N	117	177	1			132
							129	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
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	936	1	2211	2	N	94	7	8			154
							103	9									
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	1008	1	2449	2	N	116	180	1	31	8	59
							128	9									
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	620	1	3365	2	N	124	34	8			149
							136	9									
04	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	600	1	3664	2	N	77	179	1	5	8	42
							85	9									
05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	560	1	2745	2	N	75	3	8			114
							83	9									
*06	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	600	1	3452	2	N	71	1	8			184
							78	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	696	1	67	9	N	61	1	8			117
02	532	N	275	-0-	-257	-0-	240	1	35	9	N	32					149
03	589	N	283	-0-	-306	-0-	96	1	157	2	N	27					176
							30	9									
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	720	1	559	2	N	67	178	1			65
							74	9									
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	312	1	589	2	N	93	2	8			156
							102	9									
*06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	288	1	609	2	N	41	170	1			27
							45	9									

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

01	2883	N	869	-0-	-2014	-0-	696	1	143	2	N	27					156
							30	9									
02	1624	N	685	-0-	-939	-0-	384	1	273	2	N	25					181
							28	9									
03	1860	N	952	-0-	-908	-0-	408	1	469	2	N	68					249
							75	9									
04	840	N	784	-0-	-56	-0-	408	1	345	2	N	28					277
							31	9									
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	672	1	847	2	N	66	177	1	2	8	164
							73	9									
06	930	N	411	-0-	-519	-0-	264	1	104	2	N	39	1	8			202
							43	9									

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	192	1	910	2	N	94					131
							103	9									
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	128	1	298	2	N	3					134
							3	9									
03	403	N	298	-0-	-105	-0-	285	2	13	9	N	12					146
04	1170	N	51	-0-	-1119	-0-	51	2			N	-0-					146
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					146
06	300	N	-0-	-0-	-300	-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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	744	1	3646	2	N	364	359	1			215
							400	9									
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	672	1	2949	2	N	288	360	1			143
							317	9									
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	744	1	4286	2	N	296	355	1	2	8	82
							326	9									
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	720	1	3207	2	N	271	178	1			175
							298	9									
05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	696	1	3249	2	N	227	179	1			223
							250	9									
*06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	696	1	2883	2	N	254	352	1			125
							279	9									

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	5574	-0-	-3292	-0-	744	1	4724	2	N	96	181	1			99
							106	9									
02	8008	X	7859	-0-	-149	-0-	672	1	6836	2	N	319	182	1	2	8	234
							351	9									
03	9548	X	5764	-0-	-3784	-0-	434	1	4985	2	N	314	357	1	2	8	189
							345	9									
04	9240	X	4260	-0-	-4980	-0-	420	1	3580	2	N	236	178	1			247
							260	9									
05	8804	X	4670	-0-	-4134	-0-	434	1	3931	2	N	277	361	1	1	8	162
							305	9									
06	8430	X	5027	-0-	-3403	-0-	420	1	4346	2	N	237	176	1	1	8	222
							261	9									

TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	1116	1	2036	2	N	44	180	1	1	8	39
							48	9									
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	1008	1	2889	2	N	38					77
							42	9									
03	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	899	1	3231	2	N	40	2	8			115
							44	9									
04	2940	X	2147	-0-	-793	-0-	870	1	1253	2	N	22					137
							24	9									
05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	812	1	2467	2	N	35					172
							39	9									
06	2940	X	2295	-0-	-645	-0-	870	1	1390	2	N	32					204
							35	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3997	-0-	-498	-0-	930	1	2992	2	N	68	1	8			140
							75	9									
02	4060	X	3922	-0-	-138	-0-	840	1	3019	2	N	57	4	8			193
							63	9									
03	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	930	1	3597	2	N	64	4	8			253
							70	9									
04	4290	X	4126	-0-	-164	-0-	900	1	3169	2	N	52	177	1	1	8	127
							57	9									
05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	840	1	4403	2	N	57	1	8			183
							63	9									
*06	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	900	1	4504	2	N	53	1	8			235
							58	9									

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1288	2	31	9	N	28	1	8			152
02	2800	N	3244	-0-	444	444	3227	2	17	9	N	15	2	8			165
03	2261	N	1817	-0-	-444	-0-	310	1	1446	2	N	55	2	8			218
							61	9									
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	300	1	1012	2	N	5	176	1	2	8	45
							6	9									
05	1767	X	1444	-0-	-323	-0-	300	1	1123	2	N	19	1	8			63
							21	9									
*06	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	300	1	1504	2	N	35	1	8			97
							39	9									

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	744	1	1918	2	N	148	181	1	2	8	144
							163	9									
02	2184	N	1285	-0-	-899	-0-	576	1	567	2	N	129	181	1			92
							142	9									
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	155	1	1936	2	N	184	179	1	5	8	92
							202	9									
04	2640	N	1448	-0-	-1192	-0-	150	1	1127	2	N	155	179	1	1	8	67
							171	9									
05	1426	N	981	-0-	-445	-0-	135	1	703	2	N	130	1	8			196
							143	9									
06	2220	N	2138	-0-	-82	-0-	150	1	1827	2	N	146	176	1	1	8	165
							161	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
01	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	1054	1	2725	2	N	176	1	8			264
							194	9									
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	1054	1	1584	2	N	88	177	1	21	8	154
							97	9									
03	1333	X	1113	-0-	-220	-0-	1054	1	59	9	N	54	21	8			187
04	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	1020	1	6456	2	N	234	9	8			412
							257	9									
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	850	1	4273	2	N	111	344	1	13	8	166
							122	9									
*06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	1020	1	4546	2	N	164	169	1	5	8	156
							180	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

01	496	N	331	-0-	-165	-0-	133	1	198	2	N	-0-					132
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	95	1	144	2	N	50					182
							55	9									
03	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					182
04	330	N	95	-0-	-235	-0-	77	2	18	9	N	16	171	1			27
05	341	N	116	-0-	-225	-0-	85	2	31	9	N	28					55
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					55

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

01	3100	N	2785	-0-	-315	1462	546	1	2096	2	N	130	1	8			234
							143	9									
02	3120	X	1658	-0-	-1462	-0-	588	1	970	2	N	91	181	1	3	8	141
							100	9									
03	2759	X	1602	-0-	-1157	-0-	1491	2	111	9	N	101	178	1			64
04	2670	X	1237	-0-	-1433	-0-	1165	2	72	9	N	65					129
05	2759	X	1578	-0-	-1181	-0-	1489	2	89	9	N	81	1	8			209
06	2670	X	2021	-0-	-649	-0-	1924	2	97	9	N	88	176	1			121

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

01	8029	X	7983	-0-	-46	-0-	744	1	7187	2	N	47					121
							52	9									
02	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	672	1	7139	2	N	3					124
							3	9									
03	9455	X	5626	-0-	-3829	-0-	744	1	4874	2	N	7					131
							8	9									
04	9150	X	3852	-0-	-5298	-0-	720	1	3126	2	N	5					136
							6	9									
05	9455	X	6889	-0-	-2566	-0-	600	1	5859	2	N	391	360	1	1	8	166
							430	9									
06	8370	X	5678	-0-	-2692	-0-	720	1	4826	2	N	120	179	1	1	8	106
							132	9									

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

01	6572	X	4749	-0-	-1823	-0-	744	1	3581	2	N	385	360	1			174
							424	9									
02	5936	X	4474	-0-	-1462	-0-	672	1	3435	2	N	334	360	1	2	8	146
							367	9									
03	4960	X	4789	-0-	-171	-0-	720	1	3662	2	N	370	348	1	6	8	162
							407	9									
04	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	672	1	4867	2	N	428	535	1	1	8	54
							471	9									
05	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	672	1	8159	2	N	476	356	1	1	8	173
							524	9									
*06	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	720	1	7348	2	N	403	530	1	1	8	45
							443	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
01	2263	X	1705	-0-	-558	-0-	720	1	887	2	N	89	185	1			105
							98	9									
02	2044	X	366	-0-	-1678	-0-	276	2	90	9	N	82					187
03	2263	X	1674	-0-	-589	-0-	720	1	847	2	N	97	179	1			105
							107	9									
04	2190	X	1520	-0-	-670	-0-	720	1	721	2	N	72					177
							79	9									
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	672	1	657	2	N	80					257
							88	9									
06	1620	N	1360	-0-	-260	-0-	720	1	550	2	N	82	177	1	1	8	161
							90	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
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					95
02	196	N	16	-0-	-180	-0-	16	2			N	-0-					95
03	372	N	14	-0-	-358	-0-	14	2			N	-0-					95
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					95
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
06	14	N	-0-	-0-	-14	-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
01	2697	X	2514	-0-	-183	-0-	744	1	1592	2	N	162	178	1	1	8	92
							178	9									
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	672	1	2858	2	N	122					214
							134	9									
03	2697	X	2420	-0-	-277	-0-	744	1	1523	2	N	139	180	1	2	8	171
							153	9									
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	720	1	2543	2	N	129	176	1			124
							142	9									
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	672	1	3609	2	N	123	1	8			246
							135	9									
*06	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	720	1	2905	2	N	114	176	1			184
							125	9									

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
01	930	N	881	-0-	-49	-0-	360	1	503	2	N	16	1	8			226
							18	9									
02	756	N	500	-0-	-256	-0-	180	1	318	2	N	2					228
							2	9									
03	651	N	460	-0-	-191	-0-	458	2	2	9	N	2	175	1			55
04	840	N	411	-0-	-429	-0-	411	2			N	-0-					55
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					55
06	450	N	-0-	-0-	-450	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	744	1	3579	2	N	232	361	1	1	8	84
							255	9									
02	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	672	1	1454	2	N	200	182	1			102
							220	9									
03	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	744	1	1445	2	N	187	180	1			109
							206	9									
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	720	1	2255	2	N	145	180	1	1	8	73
							160	9									
05	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	672	1	1682	2	N	144					217
							158	9									
*06	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	720	1	1754	2	N	140	177	1			180
							154	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	496	1	7003	2	N	189	179	1			191
							208	9									
02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	448	1	4980	2	N	174	4	8			361
							191	9									
03	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	806	1	5506	2	N	197	353	1	2	8	203
							217	9									
04	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	780	1	6207	2	N	160	180	1	2	8	181
							176	9									
05	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	702	1	5736	2	N	170	179	1	3	8	169
							187	9									
*06	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	780	1	6182	2	N	192	176	1	1	8	184
							211	9									

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7534	-0-	-464	-0-	1080	1	6301	2	N	139	178	1	1	8	49
							153	9									
02	7224	X	6943	-0-	-281	-0-	1008	1	5771	2	N	149	4	8			194
							164	9									
03	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	930	1	6419	2	N	140	180	1	5	8	149
							154	9									
04	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	900	1	5703	2	N	133	179	1	1	8	102
							146	9									
05	6913	X	6719	-0-	-194	-0-	840	1	5717	2	N	147	178	1	1	8	70
							162	9									
06	6690	X	4630	-0-	-2060	-0-	900	1	3601	2	N	117	1	8			186
							129	9									

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	744	1	3940	2	N	126	178	1			157
							139	9									
02	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	672	1	1687	2	N	109	182	1			84
							120	9									
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	720	1	3851	2	N	120					204
							132	9									
04	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	720	1	3323	2	N	105	178	1			131
							116	9									
05	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	672	1	3737	2	N	129	177	1	1	8	82
							142	9									
*06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	720	1	3294	2	N	103					185
							113	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
01	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	1080	1	1187	2	N	85	1	8			169
							94	9									
02	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	1008	1	1426	2	N	55	2	8			222
							61	9									
03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	930	1	1558	2	N	101	177	1	5	8	141
							111	9									
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	900	1	1499	2	N	75	178	1	1	8	37
							83	9									
05	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	810	1	1345	2	N	76	1	8			112
							84	9									
*06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	900	1	1571	2	N	86	1	8			197
							95	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
01	2914	X	2217	-0-	-697	-0-	2043	2	174	9	N	158	183	1			194
02	2632	X	2026	-0-	-606	-0-	1870	2	156	9	N	142	178	1			158
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3093	2	190	9	N	173	182	1			149
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2812	2	153	9	N	139					288
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3691	2	194	9	N	176	194	1			270
*06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3090	2	156	9	N	142	194	1			218

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
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	744	1	676	2	N	167					323
							184	9									
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	672	1	617	2	N	163	180	1			306
							179	9									
03	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	310	1	2500	2	N	256	356	1	2	8	204
							282	9									
04	3000	N	3099	-0-	99	99	300	1	2505	2	N	267	354	1	1	8	116
							294	9									
05	2261	N	2162	-0-	-99	-0-	310	1	1607	2	N	223	179	1			160
							245	9									
*06	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	300	1	2335	2	N	213	177	1	1	8	195
							234	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
01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	3812	2	259	9	N	235	338	1	1	8	162
02	2772	X	2535	-0-	-237	-0-	2367	2	168	9	N	153					315
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3387	2	237	9	N	215	175	1			355
04	2970	X	2427	-0-	-543	-0-	2262	2	165	9	N	150					505
05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	3817	2	243	9	N	221	176	1			550
*06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3260	2	210	9	N	191	351	1			390

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
01	992	N	729	-0-	-263	-0-	673	2	56	9	N	51	1	8			164
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	920	2	69	9	N	63					227
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1078	2	77	9	N	70	177	1			120
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1110	2	78	9	N	71					191
05	992	N	820	-0-	-172	-0-	764	2	56	9	N	51					242
*06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1187	2	73	9	N	66	177	1			131

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
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3613	2	223	9	N	203	396	1			221
02	2688	X	1384	-0-	-1304	-0-	1158	2	226	9	N	205					426
03	2666	X	2364	-0-	-302	-0-	2123	2	241	9	N	219	390	1			255
04	2580	X	2417	-0-	-163	-0-	2177	2	240	9	N	218	200	1			273
05	2666	X	1951	-0-	-715	-0-	1767	2	184	9	N	167	199	1			241
06	2580	X	2048	-0-	-532	-0-	1844	2	204	9	N	185	196	1			230

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
01	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8323	2	560	9	N	509	706	1			388
02	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8031	2	519	9	N	472	355	1			505
03	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	8505	2	613	9	N	557	845	1			217
04	7830	X	6856	-0-	-974	-0-	6211	2	645	9	N	586	527	1			276
05	8091	X	8041	-0-	-50	-0-	7500	2	541	9	N	492	355	1			413
*06	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8086	2	579	9	N	526	703	1			236

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

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
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	57					187
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	698	2	70	9	N	64	4	8			247
03	465	N	37	-0-	-428	-0-	34	2	3	9	N	3					250
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	173	2	10	9	N	9	172	1			87
05	465	N	288	-0-	-177	-0-	275	2	13	9	N	12	1	8			98
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	274	2	13	9	N	12					110

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

01	8835	X	7295	-0-	-1540	-0-	6958	2	337	9	N	306	363	1			162
02	7980	X	6526	-0-	-1454	-0-	6266	2	260	9	N	236	180	1	2	8	216
03	8401	X	8012	-0-	-389	-0-	744	1	6908	2	N	327	361	1	5	8	177
							360	9									
04	8040	X	7089	-0-	-951	-0-	720	1	6077	2	N	265	359	1	1	8	82
							292	9									
05	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	672	1	6969	2	N	279	178	1	1	8	182
							307	9									
06	7740	X	7430	-0-	-310	-0-	720	1	6436	2	N	249	346	1	1	8	84
							274	9									

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

01	2635	X	2259	-0-	-376	-0-	868	1	1230	2	N	146					223
							161	9									
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	784	1	3376	2	N	151	184	1	2	8	188
							166	9									
03	2635	X	1023	-0-	-1612	-0-	868	1	155	9	N	141	177	1			152
04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	840	1	1685	2	N	122	171	1			103
							134	9									
05	2635	X	2251	-0-	-384	-0-	868	1	1238	2	N	132					235
							145	9									
*06	2550	X	2454	-0-	-96	-0-	840	1	1454	2	N	145	176	1			204
							160	9									

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

01	3100	N	4558	-0-	1458	4323	4525	2	33	9	N	30					272
02	2800	N	178	-0-	-2622	1701	178	2			N	-0-					272
03	1701	X	-0-	-0-	-1701	-0-					N	-0-					272
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					272
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					272
*06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	147	1			125

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

01	6975	X	4967	-0-	-2008	-0-	1116	1	3559	2	N	265	178	1	1	8	318
							292	9									
02	6300	X	4908	-0-	-1392	-0-	1008	1	3646	2	N	231	178	1	4	8	367
							254	9									
03	8060	X	6845	-0-	-1215	-0-	930	1	5610	2	N	277	354	1	2	8	288
							305	9									
04	7800	X	5214	-0-	-2586	-0-	900	1	4054	2	N	236	355	1	1	8	168
							260	9									
05	6727	X	5679	-0-	-1048	-0-	930	1	4479	2	N	245	180	1	1	8	232
							270	9									
06	6630	X	5023	-0-	-1607	-0-	900	1	3880	2	N	221	349	1	1	8	103
							243	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		165	-0-	165	3179	162	2	3	9	N	3					128
02	2500	N	23	-0-	-2477	702	20	1	3	9	N	3					131
03	722	N	20	-0-	-702	-0-	20	1			N	-0-					131
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	20	1	3	9	N	3					134
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	20	1	4	9	N	4					138
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					138

KOVAR OPERATING, LLC 448984
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					210
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					210
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					210
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	36	3	10	9	N	9					219
05	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	3			N	-0-					219
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					219

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	27	3	11	9	N	10					105
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					105
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					105
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					105
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	11	3	8	9	N	7					112
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					112

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
02	532	N	10	-0-	-522	-0-	10	3			N	-0-					210
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					210
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					184
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					184
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

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
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	576 1 177 9		2557	3	N	161	179	1			199
02	2520	X	1815	-0-	-705	-0-	576 1 140 9		1099	3	N	127	177	1			149
03	2790	X	2067	-0-	-723	-0-	576 1 177 9		1314	3	N	161	180	1			130
04	2700	X	1687	-0-	-1013	-0-	576 1 161 9		950	3	N	146	192	1			84
05	2790	X	2087	-0-	-703	-0-	576 1 166 9		1345	3	N	151					235
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					235

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
01	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	576 1 47 9		4612	3	N	43	181	1			124
02	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	576 1 140 9		3760	3	N	127					251
03	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	576 1 98 9		3735	3	N	89	180	1			160
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	576 1 61 9		2957	3	N	55					215
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	576 1 112 9		3259	3	N	102	180	1			137
06	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					137

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					43
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					43
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					43
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					43
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					43
06	3	N	NO RPT	-0-	-3	-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
01	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	1231	3	76	9	N	69	182	1			122
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1616	3	74	9	N	67					189
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1600	3	79	9	N	72					261
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1322	3	59	9	N	54	192	1			123
05	1643	N	1144	-0-	-499	-0-	1093	3	51	9	N	46					169
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					169

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
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	375	3	8	9	N	7					217
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					217
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					217
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					217
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					217
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					189
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					189
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					189
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					189
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					189

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

01	899	N	358	-0-	-541	-0-	337	3	21	9	N	19					214
02	756	N	210	-0-	-546	-0-	195	3	15	9	N	14	179	1			49
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					49
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	662	3	3	9	N	3					52
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	388	3	8	9	N	7	2	8			57
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					57

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
BSMC MERRITT WELL #: 1R RRCID -> 229268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 13888 PERF.13803 - 13828

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SND OPERATING, L.L.C. 797127
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

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

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9080	-0-	-995	-0-	9080	3			N	-0-					-0-
02	9100	X	7368	-0-	-1732	-0-	7368	3			N	-0-					-0-
03	9734	X	9147	-0-	-587	-0-	9147	3			N	-0-					-0-
04	9390	X	6572	-0-	-2818	-0-	6572	3			N	-0-					-0-
05	9703	X	9147	-0-	-556	-0-	9147	3			N	-0-					-0-
06	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 24 RRCID -> 168046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF.10328 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182871 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 10405 PERF.10294 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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 #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

01	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6164	5	47	9	N	43	43	1			-0-
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2641	3	29	9	N	26	26	1			-0-
03	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6678	5	56	9	N	51	51	1			-0-
04	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5951	5	57	9	N	52	52	1			-0-
05	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	5973	5	50	9	N	45	45	1			-0-
06	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKNER CREEK (TRAVIS PEAK) 12952 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROWE WELL #: 1 RRCID -> 218769 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8594 - 9419

01	2263	X	898	-0-	-1365	-0-	835	2	63	9	N	57	2	8			225
02	2044	X	186	-0-	-1858	-0-	176	2	10	9	N	9	4	8			230
03	2263	X	425	-0-	-1838	-0-	325	2	100	9	N	91	5	8			316
04	2040	X	347	-0-	-1693	-0-	313	2	34	9	N	31	173	1	5	8	169
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					169
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	27	146	1			50

ROWE WELL #: 2 RRCID -> 225719 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9933 - 10144

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					70

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 9220 - 9258

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					153
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					153
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					153

BUFKIN (PETTIT) //CONT.// 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	18338	-0-	-417	-0-	17985	3	353	9	N	321	375	1			217
02	16940	X	16000	-0-	-940	-0-	15697	3	303	9	N	275	183	1			309
03	18848	X	17060	-0-	-1788	-0-	16745	3	315	9	N	286	186	1			409
04	18240	X	16578	-0-	-1662	-0-	16280	3	298	9	N	271	371	1			309
05	18848	X	16722	-0-	-2126	-0-	16444	3	278	9	N	253	362	1			200
06	17760	X	15470	-0-	-2290	-0-	15191	3	279	9	N	254	172	1			282

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44675	X	44675	-0-	-0-	-0-	44181	2	494	9	N	449	339	1			272
02	40600	X	39229	-0-	-1371	-0-	38774	3	455	9	N	414	536	1			150
03	44950	X	43592	-0-	-1358	-0-	43123	2	469	9	N	426	337	1			239
04	43500	X	37298	-0-	-6202	-0-	36882	3	416	9	N	378	350	1			267
05	44671	X	31284	-0-	-13387	-0-	30964	3	320	9	N	291	333	1			225
06	43230	X	30930	-0-	-12300	-0-	30599	2	331	9	N	301	180	1			346

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	140	1	158	2	N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	119	1	127	2	N	17					17
							19	9									
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	151	1	116	2	N	-0-					17
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	34	1	230	2	N	-0-					17
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	9	1	118	2	N	-0-					17
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	16	1	139	2	N	-0-					17

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 257092 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11762 - 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

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

CAMP WORTH (JAMES LIME) 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
COMMON SWD WELL #: 1 RRCID -> 242507 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME) //CONT.// 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC //CONT.// 169728
COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

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

CARBONDALE (SMACKOVER 9660) 15589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
CARBONDALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145827 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9610 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	#	1019	-0-	-593	-0-	252	3	767	9	Y	697	767	1			96
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	811	3	601	9	Y	546	557	1			85
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	62	3	176	9	Y	160	209	1			36
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	37	48	1			25
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	13	1			12
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					12

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	1633	3	638	9	Y	580	662	1			80
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	1904	3	512	9	Y	465	473	1			72
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	1560	3	590	9	Y	536	488	1			120
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	1687	3	572	9	Y	520	290	1			350
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	1833	3	644	9	Y	585	700	1			235
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					235

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3007	X	1284	-0-	-1723	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1785	-0-	-847	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

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

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

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189255 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 2133 PERF. 2020 - 2060

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2015 - PLUGGED 01/20/15

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203781 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 2092 - 2108

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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	82	-0-	82	82	82	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	89	-0-	89	171	89	3			N	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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

01	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	971	-0-	-65	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	936	-0-	-114	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
06	1110	N	628	-0-	-482	-0-	628	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BORDERS, E. WELL #: 2A RRCID -> 174012 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2022 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	573	-0-	-357	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	672	N	421	-0-	-251	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 175256 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2024 - 2040

01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1394	-0-	-62	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1431	-0-	-305	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1225	-0-	-245	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	854	-0-	-526	-0-	854	3			N	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 1A RRCID -> 179708 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 2026 - 2054

01	1488	N	858	-0-	-630	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03	899	N	721	-0-	-178	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	840	N	694	-0-	-146	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	690	N	10	-0-	-680	-0-	10	3			N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

01	1674	N	1420	-0-	-254	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1314	-0-	-226	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	818	-0-	-608	-0-	818	3			N	-0-					-0-
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
*06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	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

01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					41
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					41
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					41
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					41
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					41
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					41

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					110
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					110
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					110
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					110
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					110
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					110

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 15 WELL #: 3 RRCID -> 015819 COMPL. DATE 05/18/1957 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6319 - 6326

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

CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

01	6696	X	6168	-0-	-528	-0-	6168	3			N	-0-					-0-
02	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
03	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
04	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	3			N	-0-					-0-
05	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	3			N	-0-					-0-
*06	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 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
*07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	20	1	488	3	Y	45	45	0			8
							50	9									
*08	527	N	510	-0-	-17	-0-	18	1	441	3	Y	46	45	0			9
							51	9									
*09	570	N	545	-0-	-25	-0-	498	3	47	9	Y	43	44	0			8
*10	558	N	514	-0-	-44	-0-	457	3	57	9	Y	52	55	0			5
*11	510	N	439	-0-	-71	-0-	376	3	63	9	Y	57	52	0			10
*12	558	N	253	-0-	-305	-0-	8	1	187	3	Y	53	55	0			8
							58	9									
*01	527	N	71	-0-	-456	-0-	10	3	61	9	Y	55	56	0			7
*02	T. A.		319	-0-	319	319	10	1	247	3	Y	56	56	0			7
							62	9									
*03	T. A.		562	-0-	562	881	14	1	344	3	Y	185	169	0			23
							204	9									
*04	T. A.		598	-0-	598	1479	17	1	409	3	Y	156	153	0			26
							172	9									
*05	2136	X	657	-0-	-1479	-0-	20	1	486	3	Y	137	138	0			25
							151	9									
*06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	19	1	457	3	Y	141	132	0	10	1	24
							155	9									

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

01	2700	N	1920	-0-	-780	11523	1892	2	28	9	N	25					78
02	2800	N	2460	-0-	-340	11183	2409	2	51	9	N	46					124
03	3100	N	2347	-0-	-753	10430	2313	2	34	9	N	31					155
04	3000	N	2559	-0-	-441	9989	2520	2	39	9	N	35					190
05	3100	N	2482	-0-	-618	9371	2447	2	35	9	N	32					222
*06	3000	N	2168	-0-	-832	8539	2150	2	18	9	N	16	193	1			45

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

01	2480	X	2420	-0-	-60	-0-	2392	2	28	9	N	25					88
02	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2259	2	46	9	N	42					130
03	2480	X	2192	-0-	-288	-0-	2151	2	41	9	N	37					167
04	2340	X	2078	-0-	-262	-0-	2048	2	30	9	N	27	183	1			11
05	2542	X	2378	-0-	-164	-0-	2334	2	44	9	N	40					51
06	2460	X	2210	-0-	-250	-0-	2188	2	22	9	N	20					71

ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	951	2	21	9	N	19	153	1			30
02	756	N	535	-0-	-221	-0-	535	2			N	-0-					30
03	1085	N	674	-0-	-411	-0-	639	2	35	9	N	32					62
04	930	N	781	-0-	-149	-0-	773	2	8	9	N	7					69
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2276	2	14	9	N	13					82
*06	3000	N	4268	-0-	1268	1268	4254	2	14	9	N	13					95

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
02	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
03	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
04	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
*06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	3144	-0-	-2436	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	2794	-0-	-1966	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
03	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	1916	-0-	-2424	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	231	-0-	-4329	-0-	231	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	392	N	294	-0-	-98	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	465	N	303	-0-	-162	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	420	N	299	-0-	-121	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	353	-0-	-298	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	476	X	455	-0-	-21	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	527	X	444	-0-	-83	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	510	X	374	-0-	-136	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	496	X	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*06	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
*06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	924	N	876	-0-	-48	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	960	N	895	-0-	-65	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

01	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

01	744	N	569	-0-	-175	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	1584	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

01	1612	N	1278	-0-	-334	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1202	-0-	-999	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	795	-0-	-1335	-0-	795	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	448	N	382	-0-	-66	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	480	N	349	-0-	-131	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	390	N	290	-0-	-100	-0-	290	3			N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

01	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
*06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	2056	-0-	-14	-0-	2056	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	750	N	636	-0-	-114	-0-	636	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

01	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1511	-0-	-141	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
*06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	920	-0-	-200	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
*06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1098	-0-	-50	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	617	-0-	-592	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*06	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	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
01	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
*06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	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
01	3317	X	331	-0-	-2986	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	399	-0-	-2597	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	472	-0-	-2845	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	528	-0-	-2502	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	462	-0-	-1274	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	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
01	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1221	-0-	-11	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
*06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	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
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1239	-0-	-49	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	1271	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
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	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
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	2294	N	1798	-0-	-496	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1461	-0-	-415	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1592	-0-	-148	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
*06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	2961	-0-	-427	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3161	-0-	-590	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2916	-0-	-714	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3101	-0-	-79	-0-	3101	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					N	-0-					-0-
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	806	X	289	-0-	-517	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*06	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

01	1426	N	43	-0-	-1383	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	11	-0-	-1193	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

01	3131	X	3087	-0-	-44	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
05	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
*06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3254	-0-	254	254	3254	3			N	-0-					-0-
05	2725	N	2471	-0-	-254	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
*06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

01	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	345	-0-	-663	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	663	-0-	-567	-0-	663	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

01	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	2217	3	11	9	N	10	7	1			6
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2125	3	22	9	N	20	22	1			4
03	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	2154	3	10	9	N	9	8	1			5
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2442	3	48	9	N	44	32	1			17
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2920	3	25	9	N	23	25	1			15
06	2100	N	1614	-0-	-486	-0-	1611	3	3	9	N	3	13	1			5

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

01	899	N	658	-0-	-241	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	795	-0-	-662	-0-	795	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	710	-0-	-730	-0-	710	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

01	899	N	702	-0-	-197	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	728	N	697	-0-	-31	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
*06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

01	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
02	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
*06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2040	-0-	-564	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2249	-0-	-262	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2139	-0-	-21	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2119	-0-	-71	-0-	2119	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
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
*06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	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
01	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1393	-0-	-250	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
*06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	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
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	252	N	71	-0-	-181	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	1023	N	624	-0-	-399	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	924	N	33	-0-	-891	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	275	-0-	-748	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	600	N	408	-0-	-192	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	270	N	5	-0-	-265	-0-	5	3			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
01	2852	N	2417	-0-	-435	-0-	2365	3	52	9	Y	47	47	1			9
02	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2612	3	51	9	Y	46	47	1			8
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2421	3	105	9	Y	95	90	1			13
04	2340	N	2220	-0-	-120	-0-	2173	3	47	9	Y	43	48	1			8
05	2759	N	2014	-0-	-745	-0-	1973	3	41	9	Y	37	37	1			8
*06	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2730	3	46	9	Y	42	42	1			8

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
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1875	3	24	9	Y	22	22	1			3
02	1848	N	1301	-0-	-547	-0-	1255	3	46	9	Y	42	42	1			3
03	2232	N	2004	-0-	-228	-0-	1980	3	24	9	Y	22	22	1			3
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2450	3	30	9	Y	27	26	1			4
05	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1283	3	54	9	Y	49	45	1			8
06	1950	N	1843	-0-	-107	-0-	1782	3	61	9	Y	55	50	1			13

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
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	167	-0-	-57	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	575	-0-	-386	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	137	-0-	-523	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	54	-0-	-516	-0-	54	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
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	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
01	1736	X	1644	-0-	-92	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1442	-0-	-98	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1487	-0-	-103	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1278	-0-	-334	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1083	-0-	-447	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
*06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	2294	X	1748	-0-	-546	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1854	-0-	-223	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	1780	-0-	-110	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2373	-0-	-1285	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	1830	-0-	-1710	-0-	1830	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
01	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
03	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
04	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
*06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	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
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	3			N	-0-					-0-
04	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	3			N	-0-					-0-
06	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	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
01	2077	X	1606	-0-	-471	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
02	1876	X	1409	-0-	-467	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1571	-0-	-506	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
*06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	855	-0-	-540	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	775	-0-	-485	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	797	-0-	-505	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	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
01	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3258	-0-	158	158	3258	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3161	-0-	161	319	3161	3			N	-0-					-0-
05	3063	N	2744	-0-	-319	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
*06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	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
01	2883	X	2724	-0-	-159	-0-	2724	3			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2638	-0-	-134	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	2961	3			Y	-0-					-0-
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2847	-0-	-33	-0-	2847	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POSS, L.T. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098595 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8440 - 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
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1631	-0-	-322	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1404	-0-	-216	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1408	-0-	-328	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1457	-0-	-133	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

01	2666	N	2127	-0-	-539	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	1475	-0-	-1191	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1152	-0-	-918	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1007	-0-	-822	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099228 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9116

01	3100	N	3220	-0-	120	935	3220	3			N	-0-					-0-
02	3721	X	2786	-0-	-935	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
05	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
06	1710	X	1513	-0-	-197	-0-	1513	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2955	-0-	-13	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
*06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3948	-0-	848	848	3948	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	5496	-0-	2496	3344	5496	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5328	-0-	2228	5572	5328	3			N	-0-					-0-
*06	10601	X	5029	-0-	-5572	-0-	5029	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

01	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

01	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
02	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
03	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	3			N	-0-					-0-
04	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
05	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	3			N	-0-					-0-
*06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	3255	X	2344	-0-	-911	-0-	2344	3			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2558	-0-	-382	-0-	2558	3			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2547	-0-	-708	-0-	2547	3			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2538	-0-	-222	-0-	2538	3			Y	-0-					-0-
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3209	3	6	9	Y	5	3	1			2
06	2730	X	1417	-0-	-1313	-0-	1400	3	17	9	Y	15	8	1			9

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
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
04	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	682	N	493	-0-	-189	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	660	N	214	-0-	-446	-0-	214	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
*06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
05	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2256	-0-	-224	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1952	-0-	-148	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
04	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
05	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3075	-0-	75	75	3075	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
05	930	N	716	-0-	-214	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	870	N	756	-0-	-114	-0-	756	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	2170	X	1760	-0-	-410	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
02	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	1571	-0-	-754	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	1951	-0-	-299	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
05	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	1005	-0-	-1125	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3190	-0-	-127	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2859	-0-	-137	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3007	-0-	-310	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	1839	-0-	-1311	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2216	-0-	-977	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2587	-0-	-503	-0-	2587	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2610	-0-	-87	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	1695	-0-	-915	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2206	-0-	-491	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
*06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			N	-0-					-0-
02	728	N	707	-0-	-21	-0-	707	3			N	-0-					-0-
03	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
*06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

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

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1194	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1785	3	12	9	Y	11	11	1			1
03	1209	N	911	-0-	-298	-0-	899	3	12	9	Y	11	11	1			1
04	1170	N	865	-0-	-305	-0-	836	3	29	9	Y	26	25	1			2
05	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	1097	3	22	9	Y	20	20	1			2
06	870	N	463	-0-	-407	-0-	443	3	20	9	Y	18	18	1			2

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	406	-0-	-555	-0-	348	3	58	9	Y	53	53	1			5
02	812	N	40	-0-	-772	-0-	26	3	14	9	Y	13	17	1			1
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1614	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1805	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	870	N	272	-0-	-598	-0-	271	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3012	3	10	9	Y	9	9	1			1
02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3014	3	36	9	Y	33	31	1			3
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3488	3	44	9	Y	40	39	1			4
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3446	3	41	9	Y	37	38	1			3
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3377	3	31	9	Y	28	28	1			3
06	3210	X	2993	-0-	-217	-0-	2965	3	28	9	Y	25	25	1			3

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	325	-0-	-264	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	3			Y	-0-					-0-

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
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	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
01	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1031	-0-	-364	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
*06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	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
01	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
*06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	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
01	806	X	411	-0-	-395	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	728	X	328	-0-	-400	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	806	X	353	-0-	-453	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	780	X	373	-0-	-407	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	806	X	407	-0-	-399	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	390	X	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117003 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 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
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2015 - PLUGGED 01/29/15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	1829	X	1092	-0-	-737	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
02	1456	X	1107	-0-	-349	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
03	1612	X	1292	-0-	-320	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
*06	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	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
01	5518	X	4384	-0-	-1134	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	3549	-0-	-735	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	3901	-0-	-842	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3826	-0-	-434	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3942	-0-	-460	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3799	-0-	-431	-0-	3799	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	130	-0-	-893	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	924	X	27	-0-	-897	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					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
01	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	840	N	744	-0-	-96	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03	930	N	731	-0-	-199	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	900	N	710	-0-	-190	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	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
01	837	N	493	-0-	-344	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	960	N	915	-0-	-45	-0-	915	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
01	3844	X	3152	-0-	-692	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	2682	-0-	-790	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2875	-0-	-752	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3410	-0-	-100	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3415	-0-	-212	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
*06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	849	-0-	-681	-0-	849	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

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
01	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
02	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
03	1116	X	359	-0-	-757	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4060	-0-	1060	1060	4060	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3077	-0-	-23	1037	3077	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2878	-0-	-122	915	2878	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
01	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
02	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1929	-0-	-334	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1794	-0-	-396	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	1805	-0-	-458	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	1724	-0-	-466	-0-	1724	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
01	1705	N	1117	-0-	-588	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2114	-0-	-46	-0-	2114	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
01	6696	X	5768	-0-	-928	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	5073	-0-	-807	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	5047	-0-	-1401	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	4861	-0-	-1229	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	4026	-0-	-2081	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	4193	-0-	-1387	-0-	4193	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	252	N	164	-0-	-88	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

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

01	3906	X	3402	-0-	-504	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	2983	-0-	-545	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3467	-0-	-315	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2313	-0-	-1017	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2456	-0-	-985	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2744	-0-	-616	-0-	2744	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

01	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 130975 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9278

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

01	2325	X	1851	-0-	-474	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	1619	-0-	-481	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1809	-0-	-299	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1584	-0-	-456	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1571	-0-	-413	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	1471	-0-	-329	-0-	1471	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
*06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1932	-0-	-362	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1581	-0-	-1219	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2030	-0-	-1070	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
*06	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03	775	N	78	-0-	-697	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	651	N	107	-0-	-544	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 4 RRCID -> 131555 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8682 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	967	-0-	-263	-0-	967	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	280	N	41	-0-	-239	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
04	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
*06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2233	-0-	-216	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1785	-0-	-371	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
03	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	1430	-0-	-1420	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
*06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	48	-0-	-2370	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	18	-0-	-2166	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	49	-0-	-2369	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	90	X	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*06	3000	N	3827	-0-	827	827	3827	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
*06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	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
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
*06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	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
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
03	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
*06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	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
01	5456	X	3631	-0-	-1825	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	3027	-0-	-1397	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	3602	-0-	-1296	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3393	-0-	-687	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3147	-0-	-976	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3170	-0-	-340	-0-	3170	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	727	-0-	-383	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-					-0-
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	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
01	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	476	N	393	-0-	-83	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
*06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	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
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
02	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	1753	-0-	-257	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	1417	-0-	-660	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1856	-0-	-154	-0-	1856	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2619	-0-	-574	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2269	-0-	-615	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2127	-0-	-1066	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2306	-0-	-784	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3054	-0-	-139	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2277	-0-	-243	-0-	2277	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	2233	-0-	-147	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2618	-0-	-17	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
05	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
*06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
*06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
04	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
*06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
03	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1327	-0-	-503	-0-	1327	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
*06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	1850	-0-	-754	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1634	-0-	-550	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1945	-0-	-194	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
*06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1364	N	1136	-0-	-228	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3374	-0-	274	274	3374	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2879	-0-	-121	153	2879	3			N	-0-					-0-
05	2874	N	2721	-0-	-153	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
*06	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	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
01	2872	N	2825	-0-	-47	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2841	-0-	-228	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2697	-0-	-273	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2717	-0-	-352	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2528	-0-	-232	-0-	2528	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
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
05	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
*06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	1333	N	1069	-0-	-264	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
02	980	N	967	-0-	-13	-0-	967	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

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

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

01	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	993	-0-	-15	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 4 T RRCID -> 133478 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8512 - 9256

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

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

01	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

01	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	4313	-0-	-195	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4718	-0-	-273	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4580	-0-	-250	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4957	-0-	-34	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4600	-0-	-80	-0-	4600	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

01	3100	N	3177	-0-	77	972	3177	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2978	-0-	178	1150	2978	3			N	-0-					-0-
03	3288	X	2138	-0-	-1150	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
04	1110	X	1102	-0-	-8	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
*06	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3		N	-0-			-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		N	-0-			-0-
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3		N	-0-			-0-
06	1380	N	896	-0-	-484	-0-	896	3		N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

01	3813	X	1888	-0-	-1925	-0-	1888	3		N	-0-			-0-
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3		N	-0-			-0-
03	2728	X	2589	-0-	-139	-0-	2589	3		N	-0-			-0-
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3		N	-0-			-0-
05	3100	X	2509	-0-	-591	-0-	2509	3		N	-0-			-0-
06	3000	X	2305	-0-	-695	-0-	2305	3		N	-0-			-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		N	-0-			-0-
02	1764	X	1498	-0-	-266	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
03	1953	X	1850	-0-	-103	-0-	1850	3		N	-0-			-0-
04	1890	X	1601	-0-	-289	-0-	1601	3		N	-0-			-0-
05	1953	X	1534	-0-	-419	-0-	1534	3		N	-0-			-0-
06	1800	X	1392	-0-	-408	-0-	1392	3		N	-0-			-0-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

01	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3		N	-0-			-0-
02	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3		N	-0-			-0-
03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3		N	-0-			-0-
04	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3		N	-0-			-0-
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3		N	-0-			-0-
06	2310	N	2141	-0-	-169	-0-	2141	3		N	-0-			-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-				N	-0-			-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			-0-
05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3		N	-0-			-0-
*06	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3		N	-0-			-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

01	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	3		N	-0-			-0-
02	812	N	808	-0-	-4	-0-	808	3		N	-0-			-0-
03	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3		N	-0-			-0-
04	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	3		N	-0-			-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-
*06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-			-0-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 134443 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8735 - 9286

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

01	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	956	-0-	-160	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	582	-0-	-498	-0-	582	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

01	3100	N	3342	-0-	242	242	3342	3			N	-0-					-0-
02	2567	N	2325	-0-	-242	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	1780	-0-	-20	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
05	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
*06	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

01	3286	X	2708	-0-	-578	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2663	-0-	-305	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2901	-0-	-44	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
*06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
06	780	N	598	-0-	-182	-0-	598	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 5 RRCID -> 135742 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8996 - 10172

01	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	980	X	332	-0-	-648	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	1085	X	990	-0-	-95	-0-	990	3			N	-0-					-0-
04	1050	X	438	-0-	-612	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	960	X	412	-0-	-548	-0-	412	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 7 RRCID -> 135745 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 9514

01	465	N	26	-0-	-439	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	1550	N	1168	-0-	-382	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	885	-0-	-627	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1088	-0-	-524	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	875	-0-	-265	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
*06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

01	434	N	277	-0-	-157	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

01	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
02	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	1404	-0-	-115	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	632	-0-	-898	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1473	-0-	-108	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
06	1530	X	898	-0-	-632	-0-	898	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	300	N	160	-0-	-140	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
04	780	N	590	-0-	-190	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	806	N	508	-0-	-298	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	780	N	424	-0-	-356	-0-	424	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

01	2077	X	1650	-0-	-427	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
02	1736	X	1463	-0-	-273	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	1376	-0-	-546	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	940	-0-	-920	-0-	940	3			N	-0-					-0-
05	1829	X	123	-0-	-1706	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	1590	X	255	-0-	-1335	-0-	255	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	1953	X	1187	-0-	-766	-0-	1173	3	14	9	Y	13	13	1			2
02	1820	X	916	-0-	-904	-0-	902	3	14	9	Y	13	13	1			2
03	1612	X	700	-0-	-912	-0-	677	3	23	9	Y	21	20	1			3
04	1140	N	290	-0-	-850	-0-	271	3	19	9	Y	17	17	1			3
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1618	3	17	9	Y	15	15	1			3
*06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1131	3	19	9	Y	17	17	1			3

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	630	N	551	-0-	-79	-0-	551	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	280	N	180	-0-	-100	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

01	2046	X	1915	-0-	-131	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1789	-0-	-59	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	1677	-0-	-369	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1635	-0-	-225	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1661	-0-	-323	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1606	-0-	-14	-0-	1606	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1743	-0-	-77	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1897	-0-	-118	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
*06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	856	-0-	-152	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	964	-0-	-536	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	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

01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	3			N	-0-					-0-
02	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	3			N	-0-					-0-
03	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
04	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
05	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	3			N	-0-					-0-
*06	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191

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

01	2108	N	1978	-0-	-130	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1920	-0-	-188	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	406	-0-	-1454	-0-	406	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
*06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2446	-0-	-494	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2421	-0-	-710	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2380	-0-	-650	-0-	2380	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

01	3379	X	1756	-0-	-1623	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	1515	-0-	-1453	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	1853	-0-	-1433	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
*06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	1705	N	1376	-0-	-329	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1024	-0-	-432	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1439	-0-	-91	-0-	1439	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3358	-0-	-114	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3691	-0-	-153	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3593	-0-	-127	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3569	-0-	-275	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3471	-0-	-159	-0-	3471	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
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03	992	N	627	-0-	-365	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
06	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	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
01	1333	X	1113	-0-	-220	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
02	1400	X	942	-0-	-458	-0-	942	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	1166	-0-	-384	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
05	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	1115	-0-	-25	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

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
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	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
01	3658	X	3468	-0-	-190	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3080	-0-	-224	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3539	-0-	-119	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3279	-0-	-201	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3508	-0-	-26	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3137	-0-	-283	-0-	3137	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	3038	X	1160	-0-	-1878	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	992	-0-	-1752	-0-	992	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	1008	-0-	-1503	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	962	-0-	-1468	-0-	962	3			N	-0-					-0-
05	1364	X	981	-0-	-383	-0-	981	3			N	-0-					-0-
06	1110	X	942	-0-	-168	-0-	942	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	2041	-0-	-29	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	588	N	497	-0-	-91	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	682	N	492	-0-	-190	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	720	N	270	-0-	-450	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	480	N	196	-0-	-284	-0-	196	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

01	2077	X	1675	-0-	-402	-0-	1611	3	64	9	Y	58	58	1			11
02	1764	N	1572	-0-	-192	-0-	1507	3	65	9	Y	59	59	1			11
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1932	3	96	9	Y	87	86	1			12
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1586	3	54	9	Y	49	52	1			9
05	1736	N	1570	-0-	-166	-0-	1524	3	46	9	Y	42	42	1			9
06	1950	N	1442	-0-	-508	-0-	1389	3	53	9	Y	48	48	1			9

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	2821	X	2716	-0-	-105	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2155	-0-	-645	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	1542	-0-	-1558	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	1832	-0-	-1168	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	1543	-0-	-1464	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2002	-0-	-638	-0-	2002	3			N	-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
01	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	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
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
02	756	N	452	-0-	-304	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	837	N	262	-0-	-575	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	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
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	961	N	1	-0-	-960	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					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
01	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2888	3	39	9	Y	35	49	1			8
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1668	3	34	9	Y	31	27	1			12
*03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					12
04	1830	N	1649	-0-	-181	-0-	1632	3	17	9	Y	15	18	1			5
05	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	1794	3	20	9	Y	18	15	1			8
06	1830	N	1707	-0-	-123	-0-	1683	3	24	9	Y	22	16	1			14

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
01	2325	X	1667	-0-	-658	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	1198	-0-	-902	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1288	-0-	-851	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1167	-0-	-783	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1161	-0-	-854	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	1082	-0-	-538	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3090	-0-	-1250	-0-	3053	3	37	9	Y	34	34	1			6
02	6132	X	4056	-0-	-2076	-0-	4019	3	37	9	Y	34	34	1			6
03	5332	X	3955	-0-	-1377	-0-	3899	3	56	9	Y	51	50	1			7
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3706	3	12	9	Y	11	16	1			2
05	4495	X	3684	-0-	-811	-0-	3673	3	11	9	Y	10	10	1			2
06	4350	X	3402	-0-	-948	-0-	3390	3	12	9	Y	11	11	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	3			N	-0-					-0-
02	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	3			N	-0-					-0-
03	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
04	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	3			N	-0-					-0-
05	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	3			N	-0-					-0-
*06	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
02	812	N	717	-0-	-95	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	661	-0-	-579	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	671	-0-	-529	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	806	N	705	-0-	-101	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			Y	-0-					-0-
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-
04	1260	N	629	-0-	-631	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
*06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2313	-0-	-973	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	2178	-0-	-1910	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	2383	-0-	-3228	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	2367	-0-	-3063	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	2622	-0-	-2989	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
*06	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1314	-0-	-949	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
02	2044	X	1499	-0-	-545	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1177	-0-	-683	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
04	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
*06	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-

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
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	465	N	262	-0-	-203	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	450	N	228	-0-	-222	-0-	228	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	948	-0-	-984	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
*06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1310	-0-	-1139	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3000	N	4021	-0-	1021	1021	4021	3			Y	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
*06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2172	-0-	-1827	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	2056	-0-	-1556	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2242	-0-	-858	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2174	-0-	-346	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	2135	-0-	-128	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	2159	-0-	-31	-0-	2159	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	310	N	77	-0-	-233	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	300	N	72	-0-	-228	-0-	72	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

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

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2980	-0-	-616	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2466	-0-	-782	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2542	-0-	-837	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2590	-0-	-680	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2151	-0-	-918	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
*06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 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
01	4588	X	2859	-0-	-1729	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2578	-0-	-754	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2674	-0-	-643	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2680	-0-	-260	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2850	-0-	-95	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
*06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

01	3162	X	1915	-0-	-1247	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	1730	-0-	-1126	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	1858	-0-	-1304	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	1750	-0-	-110	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	1771	-0-	-151	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	1698	-0-	-162	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

01	1891	X	1058	-0-	-833	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	894	-0-	-590	-0-	894	3			N	-0-					-0-
03	1364	X	944	-0-	-420	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	919	-0-	-221	-0-	919	3			N	-0-					-0-
05	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
06	1020	X	514	-0-	-506	-0-	514	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

01	3751	X	3496	-0-	-255	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	2497	-0-	-891	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	1511	-0-	-2240	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2746	-0-	-644	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	896	-0-	-2607	-0-	896	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	45	-0-	-3345	-0-	45	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
*06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
*06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-			-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

01	682	N	439	-0-	-243	-0-	439	3		N	-0-			-0-
02	616	N	358	-0-	-258	-0-	358	3		N	-0-			-0-
03	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	3		N	-0-			-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3		N	-0-			-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
02	1316	N	1127	-0-	-189	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
03	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
04	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
05	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
06	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	1155	3		N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		N	-0-			-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3		N	-0-			-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3		N	-0-			-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3		N	-0-			-0-
*06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		N	-0-			-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3		N	-0-			-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3		N	-0-			-0-
03	1984	N	1860	-0-	-124	-0-	1860	3		N	-0-			-0-
04	1920	N	1789	-0-	-131	-0-	1789	3		N	-0-			-0-
05	2046	N	1840	-0-	-206	-0-	1840	3		N	-0-			-0-
06	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	1764	3		N	-0-			-0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3		N	-0-			-0-
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		N	-0-			-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		N	-0-			-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
05	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	3		N	-0-			-0-
06	960	N	319	-0-	-641	-0-	319	3		N	-0-			-0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

01	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
02	616	X	470	-0-	-146	-0-	470	3		N	-0-			-0-
03	682	X	551	-0-	-131	-0-	551	3		N	-0-			-0-
04	660	X	458	-0-	-202	-0-	458	3		N	-0-			-0-
05	682	X	470	-0-	-212	-0-	470	3		N	-0-			-0-
06	660	X	628	-0-	-32	-0-	628	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2607	-0-	-462	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2144	-0-	-628	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2068	-0-	-970	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
*06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	946	-0-	-286	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	931	-0-	-299	-0-	931	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 8-T RRCID -> 146449 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
*06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3530	-0-	-159	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3514	-0-	-116	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3690	-0-	-61	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3418	-0-	-212	-0-	3418	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1210	-0-	-78	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1269	-0-	-111	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1235	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		56	-0-	56	60	56	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

01	992	N	251	-0-	-741	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	896	N	681	-0-	-215	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	744	N	606	-0-	-138	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	780	N	510	-0-	-270	-0-	510	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

01	2015	X	1467	-0-	-548	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
02	1820	X	1346	-0-	-474	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	83	-0-	-1529	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	601	-0-	-809	-0-	573	3	28	9	Y	25	20	1			5
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1868	3	22	9	Y	20	21	1			4
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	123	3	26	9	Y	24	24	1			4

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

01	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	930	N	464	-0-	-466	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	960	N	251	-0-	-709	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	3			N	-0-					-0-
06	450	N	135	-0-	-315	-0-	135	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

01	4		4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		199	-0-	199	199	199	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		336	-0-	336	535	336	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		2	-0-	2	537	2	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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				
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	880	-0-	-530	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1031	-0-	-550	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1041	-0-	-159	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
	CGU 27				WELL #: 7-T	RRCID -> 148575	COMPL. DATE 01/14/1994				TOTAL DEPTH 9866		PERF. 8960 - 9698				
01	4991	X	3312	-0-	-1679	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3622	-0-	-690	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	3779	-0-	-995	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
05	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
*06	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
	CGU 26				WELL #: 7	RRCID -> 148581	COMPL. DATE 01/18/1994				TOTAL DEPTH 9908		PERF. 8604 - 9720				
01	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	576	-0-	-444	-0-	576	3			N	-0-					-0-
	CGU 24				WELL #: 8	RRCID -> 148672	COMPL. DATE 01/09/1994				TOTAL DEPTH 9783		PERF. 8486 - 9602				
01	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
05	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
*06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
	CGU 23				WELL #: 8-T	RRCID -> 148906	COMPL. DATE 02/07/1994				TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9260 - 9628				
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	364	N	285	-0-	-79	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	310	N	94	-0-	-216	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
	NEAL, JOHN S. UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 148960	COMPL. DATE 11/11/2000				TOTAL DEPTH 9526		PERF. 8460 - 9150				
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 20 WELL #: 9-T RRCID -> 149076 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9080 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
06	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

01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
*06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

01	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	995	-0-	-69	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 149264 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 8827 - 12075

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	896	N	858	-0-	-38	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	3			N	-0-					-0-
04	960	N	882	-0-	-78	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	900	N	852	-0-	-48	-0-	852	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

01	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	532	N	486	-0-	-46	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	1209	N	978	-0-	-231	-0-	978	3			N	-0-					-0-
02	924	N	922	-0-	-2	-0-	922	3			N	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
*06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1426	X	819	-0-	-607	-0-	819	3			N	-0-					-0-
02	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
03	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
04	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	1293	-0-	-257	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	1391	-0-	-109	-0-	1391	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

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

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

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1254	-0-	-230	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1178	-0-	-292	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	1115	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
01	2542	X	437	-0-	-2105	-0-	426	3	11	9	Y	10	13	1			2
02	2828	X	506	-0-	-2322	-0-	497	3	9	9	Y	8	7	1			3
*03	3131	X	334	-0-	-2797	-0-	334	3			Y	-0-					3
04	3030	X	253	-0-	-2777	-0-	247	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	3100	X	245	-0-	-2855	-0-	239	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	540	X	153	-0-	-387	-0-	151	3	2	9	Y	2	3	1			1

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
01	1798	X	754	-0-	-1044	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
03	1240	X	1002	-0-	-238	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	1200	X	736	-0-	-464	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	633	-0-	-1227	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	530	-0-	-1270	-0-	530	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			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
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
*06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	450	N	210	-0-	-240	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	330	N	52	-0-	-278	-0-	52	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

01	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
02	924	N	903	-0-	-21	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1253	-0-	-483	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	953	-0-	-727	-0-	953	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	252	N	172	-0-	-80	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	248	N	121	-0-	-127	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1471	3	52	9	Y	47	38	1			9
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1568	3	44	9	Y	40	40	1			9
*06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1412	3	50	9	Y	45	46	1			8

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

01	1550	N	898	-0-	-652	-0-	898	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	490	-0-	-518	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	899	N	804	-0-	-95	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	870	N	663	-0-	-207	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	780	N	643	-0-	-137	-0-	643	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3	N	-0-			-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3	N	-0-			-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3	N	-0-			-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3	N	-0-			-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3	N	-0-			-0-
*06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3	N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

01	403	N	271	-0-	-132	-0-	226	3	45 9	Y	41	41	1		8
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	323	3	45 9	Y	41	42	1		7
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	278	3	69 9	Y	63	61	1		9
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	279	3	56 9	Y	51	50	1		10
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	263	3	47 9	Y	43	44	1		9
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	267	3	55 9	Y	50	50	1		9

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

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

01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3		N	-0-				-0-
02	2800	N	3027	-0-	227	227	3027	3		N	-0-				-0-
03	3100	N	3394	-0-	294	521	3394	3		N	-0-				-0-
04	3000	N	3745	-0-	745	1266	3745	3		N	-0-				-0-
05	5051	X	3785	-0-	-1266	-0-	3785	3		N	-0-				-0-
*06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3		N	-0-				-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	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

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-				-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

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

01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	961	N	872	-0-	-89	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	805	-0-	-218	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

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

01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	616	N	556	-0-	-60	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

01	1085	N	522	-0-	-563	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	700	N	679	-0-	-21	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
*06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	961	X	324	-0-	-637	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
04	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05	1178	X	838	-0-	-340	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	1350	-0-	-1110	-0-	1350	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	248	X	5	-0-	-243	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	413	-0-	-37	-0-	413	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

01	2108	N	1850	-0-	-258	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1619	-0-	-313	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
03	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1485	-0-	-315	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1507	-0-	-291	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1515	-0-	-825	-0-	1515	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2130	-0-	-270	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
*06	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

01	1364	N	940	-0-	-424	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	996	-0-	-40	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	969	-0-	-111	-0-	969	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

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

01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	817	-0-	-219	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	556	-0-	-480	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	N	880	-0-	-140	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	620	N	51	-0-	-569	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

01	3844	X	1826	-0-	-2018	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	1509	-0-	-1795	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	2063	-0-	-1595	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2753	-0-	-757	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	1660	-0-	-1347	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1905	-0-	-105	-0-	1905	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

01	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	1833	-0-	-1287	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3080	-0-	-144	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2157	-0-	-963	-0-	2157	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

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

01	837	N	506	-0-	-331	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	588	N	459	-0-	-129	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
06	990	N	733	-0-	-257	-0-	733	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 8 RRCID -> 154629 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	880	-0-	-212	-0-	880	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	734	-0-	-413	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	711	-0-	-339	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	961	N	700	-0-	-261	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	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
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

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
01	1860	N	1289	-0-	-571	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1186	-0-	-674	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1488	N	1109	-0-	-379	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	928	-0-	-136	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	959	-0-	-121	-0-	959	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	952	-0-	-71	-0-	952	3			N	-0-					-0-
06	990	N	919	-0-	-71	-0-	919	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155439 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9006 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			Y	-0-					-0-
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			Y	-0-					-0-
03	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2205	3	130	9	Y	118	102	1			16
04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2116	3	67	9	Y	61	66	1			11
05	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1278	3	57	9	Y	52	52	1			11
*06	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1345	3	65	9	Y	59	59	1			11

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
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	181	3	4	9	N	4	6	1			2
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	111	3	7	9	N	6	7	1			1
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	119	3	2	9	N	2	2	1			1
04	180	N	46	-0-	-134	-0-	37	3	9	9	N	8	6	1			3
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	110	3	6	9	N	5	5	1			3
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-	2	1			1

CGU 33 WELL #: 7 RRCID -> 156387 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9594 - 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
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	3			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
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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
01	2294	X	1241	-0-	-1053	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
02	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	1381	-0-	-1161	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	832	-0-	-1628	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	1246	-0-	-1296	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
06	1770	X	631	-0-	-1139	-0-	631	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
02	952	N	797	-0-	-155	-0-	797	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	924	-0-	-130	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
*06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

01	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	870	N	758	-0-	-112	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	960	N	764	-0-	-196	-0-	764	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1088	-0-	-896	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	973	-0-	-227	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	710	-0-	-437	-0-	710	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	948	-0-	-102	-0-	948	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
02	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1543	-0-	-100	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1361	-0-	-229	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	1374	-0-	-269	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
06	1590	X	1298	-0-	-292	-0-	1298	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	196	N	65	-0-	-131	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

01	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	1736	N	1233	-0-	-503	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1027	-0-	-37	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

01	3906	X	2792	-0-	-1114	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	1404	-0-	-1732	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1456	-0-	-1458	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	925	-0-	-1775	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	1431	-0-	-1359	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	1354	-0-	-1346	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

01	1643	X	51	-0-	-1592	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

01	3038	X	2657	-0-	-381	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2340	-0-	-404	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2487	-0-	-272	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	1820	-0-	-760	-0-	1820	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

01	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
*06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

01	527	X	305	-0-	-222	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	840	X	732	-0-	-108	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	930	X	678	-0-	-252	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	900	X	243	-0-	-657	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	806	X	205	-0-	-601	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	780	X	172	-0-	-608	-0-	172	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

01	899	N	283	-0-	-616	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	672	N	669	-0-	-3	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	744	N	512	-0-	-232	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1151	-0-	-523	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
*06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

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

CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
*06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

01	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2282	-0-	-434	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2308	-0-	-699	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2529	-0-	-381	-0-	2529	3			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2980	-0-	-27	-0-	2980	3			Y	-0-					-0-
*06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

01	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1215	3	19	9	Y	17	17	1			3
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1494	3	19	9	Y	17	17	1			3
03	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1273	3	33	9	Y	30	29	1			4
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1298	3	15	9	Y	14	15	1			3
05	1612	N	1336	-0-	-276	-0-	1324	3	12	9	Y	11	12	1			2
06	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1178	3	14	9	Y	13	13	1			2

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

01	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	1289	3	83	9	Y	75	103	1			17
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1398	3	68	9	Y	62	55	1			24
03	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	1420	3			Y	-0-					24
*04	1320	N	649	-0-	-671	-0-	624	3	25	9	Y	23	37	1			10
05	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1558	3	37	9	Y	34	29	1			15
*06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1482	3	46	9	Y	42	30	1			27

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	1457	X	1188	-0-	-269	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	200	-0-	-1116	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	728	-0-	-729	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	750	-0-	-390	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	1178	X	836	-0-	-342	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	774	-0-	-366	-0-	774	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
01	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	1299	3	36	9	Y	33	33	1			3
02	1288	N	1219	-0-	-69	-0-	1178	3	41	9	Y	37	36	1			4
03	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1262	3	43	9	Y	39	39	1			4
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1257	3	40	9	Y	36	37	1			3
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1347	3	31	9	Y	28	28	1			3
*06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1323	3	26	9	Y	24	24	1			3

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	883	-0-	-13	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	604	-0-	-326	-0-	604	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3492	-0-	-290	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3304	-0-	-112	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2960	-0-	-698	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	1143	-0-	-2517	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3719	-0-	-32	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3734	-0-	-48	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
*06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
02	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
05	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
*06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3072	-0-	-28	845	3072	3			N	-0-					-0-
02	1073	X	228	-0-	-845	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
04	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
05	1147	X	1074	-0-	-73	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
06	1110	X	978	-0-	-132	-0-	978	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	763	-0-	-1007	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1067	-0-	-328	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	612	-0-	-498	-0-	612	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2180	-0-	-564	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	1474	-0-	-1564	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2172	-0-	-768	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	1799	-0-	-1239	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	1088	-0-	-1852	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

01	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	700	N	492	-0-	-208	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	540	N	363	-0-	-177	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	558	N	346	-0-	-212	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

01	992	X	312	-0-	-680	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	644	X	279	-0-	-365	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	713	X	286	-0-	-427	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	690	X	309	-0-	-381	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*06	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2444	3	24	9	Y	22	22	1			4
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2531	3	24	9	Y	22	22	1			4
03	2883	X	1847	-0-	-1036	-0-	1811	3	36	9	Y	33	32	1			5
04	2790	X	1092	-0-	-1698	-0-	1077	3	15	9	Y	14	16	1			3
05	2976	X	755	-0-	-2221	-0-	741	3	14	9	Y	13	13	1			3
06	2880	X	1045	-0-	-1835	-0-	1032	3	13	9	Y	12	13	1			2

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

01	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	936	-0-	-240	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	1116	N	396	-0-	-720	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	560	N	314	-0-	-246	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					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
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
*06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
03	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
*06	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	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
01	1488	X	1090	-0-	-398	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
02	1344	X	678	-0-	-666	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	1488	X	759	-0-	-729	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	750	-0-	-330	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	1085	X	816	-0-	-269	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	1050	X	809	-0-	-241	-0-	809	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	806	N	585	-0-	-221	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	509	-0-	-107	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	204	-0-	-336	-0-	204	3			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
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	992	N	641	-0-	-351	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	900	N	313	-0-	-587	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	899	N	258	-0-	-641	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	630	N	212	-0-	-418	-0-	212	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
*06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2332	3	12	9	Y	11	11	1			1
02	2240	N	2103	-0-	-137	-0-	2064	3	39	9	Y	35	33	1			3
03	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	2338	3	56	9	Y	51	49	1			5
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2231	3	52	9	Y	47	48	1			4
05	2325	N	2298	-0-	-27	-0-	2259	3	39	9	Y	35	36	1			3
06	2310	N	2145	-0-	-165	-0-	2111	3	34	9	Y	31	31	1			3

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
02	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
03	1302	X	807	-0-	-495	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
04	1260	X	1110	-0-	-150	-0-	1093	3	17	9	Y	15	14	1			1
05	1302	X	1180	-0-	-122	-0-	1167	3	13	9	Y	12	12	1			1
06	1110	X	424	-0-	-686	-0-	413	3	11	9	Y	10	10	1			1

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 168481 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8860 - 9095

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

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2015	3	42	9	Y	38	38	1			3
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1755	3	32	9	Y	29	29	1			3
03	2046	N	1786	-0-	-260	-0-	1758	3	28	9	Y	25	26	1			2
04	3000	N	6950	-0-	3950	3950	6893	3	57	9	Y	52	49	1			5
05	3100	N	11742	-0-	8642	12592	11383	3	359	9	Y	326	299	1			32
*06	3000	N	11994	-0-	8994	21586	11672	3	322	9	Y	293	293	1			32

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1601	-0-	-219	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1542	-0-	-318	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	224	-0-	-1576	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1048	-0-	-452	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

01	3317	X	2918	-0-	-399	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1502	-0-	-654	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2314	-0-	-506	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2659	-0-	-255	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2443	-0-	-617	-0-	2443	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2049	3	17	9	Y	15	15	1			1
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1585	3	20	9	Y	18	17	1			2
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1578	3	20	9	Y	18	18	1			2
04	1740	N	1476	-0-	-264	-0-	1456	3	20	9	Y	18	18	1			2
05	1767	N	1388	-0-	-379	-0-	1375	3	13	9	Y	12	13	1			1
06	1560	N	685	-0-	-875	-0-	672	3	13	9	Y	12	12	1			1

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

01	1178	N	460	-0-	-718	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	450	N	294	-0-	-156	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	730	-0-	-324	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	660	N	251	-0-	-409	-0-	251	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	2696	-0-	-1414	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3197	-0-	-1050	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	2695	-0-	-1415	-0-	2695	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

01	3410	X	778	-0-	-2632	-0-	755	3	23	9	Y	21	21	1			4
02	2296	X	835	-0-	-1461	-0-	811	3	24	9	Y	22	22	1			4
03	1395	X	697	-0-	-698	-0-	662	3	35	9	Y	32	32	1			4
04	750	X	585	-0-	-165	-0-	585	3			Y	-0-	4	1			-0-
05	930	X	624	-0-	-306	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
*06	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	812	N	349	-0-	-463	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	651	N	376	-0-	-275	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	870	N	330	-0-	-540	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	360	N	265	-0-	-95	-0-	265	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
01	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
02	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
03	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
*06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	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
01	2480	N	2344	-0-	-136	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2160	-0-	-276	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2363	-0-	-117	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
05	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	1428	-0-	-852	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3357	-0-	-87	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3697	-0-	-240	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3543	-0-	-267	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3621	-0-	-316	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3516	-0-	-204	-0-	3516	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	722	-0-	-53	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	632	-0-	-96	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	574	-0-	-116	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	535	-0-	-178	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	522	-0-	-1128	-0-	522	3			Y	-0-					-0-

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3309	-0-	-1682	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3070	-0-	-626	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3053	-0-	-419	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
*06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2112	3	12	9	Y	11	13	1			5
02	2128	N	1899	-0-	-229	-0-	1891	3	8	9	Y	7	9	1			3
03	2232	N	2022	-0-	-210	-0-	2015	3	7	9	Y	6	6	1			3
04	2070	N	2002	-0-	-68	-0-	1999	3	3	9	Y	3	3	1			3
05	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	2050	3	3	9	Y	3	3	1			3
06	1950	N	993	-0-	-957	-0-	986	3	7	9	Y	6	6	1			3

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

01	6510	X	4227	-0-	-2283	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	3510	-0-	-2370	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	3294	-0-	-3216	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	1998	-0-	-3192	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	984	-0-	-3852	-0-	984	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3094	-0-	-986	-0-	3094	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

01	4433	X	4289	-0-	-144	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	2269	-0-	-1735	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3229	-0-	-832	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	2187	-0-	-1953	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3169	-0-	-1109	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	1376	-0-	-2764	-0-	1376	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

01	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2389	-0-	-60	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2218	-0-	-231	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2060	-0-	-250	-0-	2060	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

01	3534	X	1934	-0-	-1600	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2908	-0-	-172	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3455	-0-	-415	-0-	3455	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

01	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	630	N	353	-0-	-277	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
*06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	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
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1733	-0-	-313	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1636	-0-	-284	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1090	-0-	-708	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	847	-0-	-833	-0-	847	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
01	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
*06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	900	-0-	-185	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	990	N	681	-0-	-309	-0-	681	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
02	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3475	-0-	-431	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2854	-0-	-926	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	3868	-0-	-751	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	3619	-0-	-851	-0-	3619	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1369	-0-	-59	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1277	-0-	-304	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	590	-0-	-880	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	392	-0-	-1127	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4649	-0-	-218	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4358	-0-	-38	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	1009	-0-	-4044	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	2093	-0-	-2797	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	1584	-0-	-3469	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	2989	-0-	-1691	-0-	2989	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2794	-0-	-306	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
03	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
*06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4184	-0-	-1	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3229	-0-	-551	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3389	-0-	-796	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	2914	-0-	-1136	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3207	-0-	-978	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3270	-0-	-780	-0-	3270	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	835	-0-	-746	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	650	-0-	-890	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	561	-0-	-462	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	810	N	176	-0-	-634	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	713	N	187	-0-	-526	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	540	N	259	-0-	-281	-0-	259	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1345	-0-	-391	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1278	-0-	-402	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1306	-0-	-275	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	1210	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	756	N	742	-0-	-14	-0-	742	3			N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
*06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

01	3968	X	956	-0-	-3012	-0-	956	3			N	-0-					-0-
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3063	-0-	-68	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2287	-0-	-713	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3212	-0-	-1097	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3325	-0-	-845	-0-	3325	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

01	2728	X	2671	-0-	-57	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2356	-0-	-108	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2584	-0-	-144	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2489	-0-	-91	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
*06	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

01	558	X	168	-0-	-390	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	504	X	240	-0-	-264	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
04	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
05	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
*06	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

01	465	N	81	-0-	-384	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

01	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	806	N	678	-0-	-128	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	660	N	574	-0-	-86	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	930	N	563	-0-	-367	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	690	N	6	-0-	-684	-0-	6	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
01	2356	X	1086	-0-	-1270	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	2128	X	1757	-0-	-371	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	1251	-0-	-1105	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
04	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
*06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	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
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
*06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	748	-0-	-647	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	396	-0-	-954	-0-	396	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
01	4402	X	3808	-0-	-594	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	2174	-0-	-1550	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3984	-0-	-139	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3201	-0-	-519	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3779	-0-	-65	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	2053	-0-	-1817	-0-	2053	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
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3730	3	70	9	Y	64	64	1			30
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2889	3	78	9	Y	71	69	1			32
03	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3012	3	78	9	Y	71	71	1			32
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2754	3	40	9	Y	36	52	1			16
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2657	3	81	9	Y	74	74	1			16
*06	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2511	3	47	9	Y	43	40	1			19

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
01	3410	X	3341	-0-	-69	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2308	-0-	-772	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2691	-0-	-719	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2868	-0-	-432	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2677	-0-	-733	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
*06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	1736	N	1054	-0-	-682	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	862	-0-	-286	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	967	-0-	-87	-0-	967	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	930	-0-	-90	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
06	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

01	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
02	504	X	16	-0-	-488	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	93	X	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	92	-0-	-1918	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	942	-0-	-1135	-0-	942	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	437	-0-	-1573	-0-	437	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

01	4495	X	4334	-0-	-161	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3702	-0-	-358	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4161	-0-	-272	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3606	-0-	-594	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	2050	-0-	-2290	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	2884	-0-	-1316	-0-	2884	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

01	3906	X	1379	-0-	-2527	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	1419	-0-	-1549	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	640	-0-	-2212	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
*06	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

01	2480	X	1489	-0-	-991	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	1467	-0-	-1081	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2454	-0-	-367	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	1405	-0-	-1325	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	1198	-0-	-1096	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	881	-0-	-1489	-0-	881	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2804	-0-	-108	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2972	-0-	-388	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3309	-0-	-1041	-0-	3309	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	4681	X	2644	-0-	-2037	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	3182	-0-	-1046	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	2228	-0-	-2453	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3145	-0-	-245	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
*06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	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
01	2170	X	1273	-0-	-897	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
02	1960	X	848	-0-	-1112	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
05	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
*06	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3785	-0-	-617	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3578	-0-	-398	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3835	-0-	-536	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3856	-0-	-104	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3984	-0-	-46	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
*06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1513	-0-	-1184	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	1253	-0-	-1127	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	1316	-0-	-1195	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	1231	-0-	-1199	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1200	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
01	1953	N	1294	-0-	-659	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1101	-0-	-849	-0-	1101	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 11 RRCID -> 181085 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 6534 - 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
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	620	N	294	-0-	-326	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

01	682	N	536	-0-	-146	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	616	N	345	-0-	-271	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	510	N	340	-0-	-170	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
*06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
04	600	N	488	-0-	-112	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	998	-0-	-242	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	722	-0-	-388	-0-	722	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	588	N	557	-0-	-31	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	660	N	563	-0-	-97	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

01	2604	X	1213	-0-	-1391	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
04	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	1523	-0-	-1236	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	1032	-0-	-1638	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
02	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3285	-0-	185	185	3285	3			N	-0-					-0-
*06	3373	X	3188	-0-	-185	-0-	3188	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	476	N	154	-0-	-322	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	510	N	430	-0-	-80	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	510	N	21	-0-	-489	-0-	21	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

01	2511	X	2308	-0-	-203	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
02	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2046	-0-	-465	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	1719	-0-	-741	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

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

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

01	1054	N	643	-0-	-411	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	757	-0-	-390	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	834	-0-	-716	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

01	806	N	662	-0-	-144	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	806	N	452	-0-	-354	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

01	2294	X	1596	-0-	-698	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1709	-0-	-363	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	1273	-0-	-1021	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1834	-0-	-86	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	1396	-0-	-495	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	25	-0-	-1805	-0-	25	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	660	N	479	-0-	-181	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	660	N	616	-0-	-44	-0-	616	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2147	-0-	-364	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
*06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2054	-0-	-46	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2087	-0-	-83	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	2068	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
02	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
*06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2860	-0-	-147	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2439	-0-	-471	-0-	2439	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
01	3782	X	2547	-0-	-1235	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2398	-0-	-906	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3410	-0-	-248	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
04	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2162	-0-	-504	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
*06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	2201	X	1068	-0-	-1133	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1249	-0-	-599	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	1349	-0-	-697	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	1173	-0-	-177	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
05	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	1123	-0-	-227	-0-	1123	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
01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2574	-0-	-114	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2648	-0-	-762	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2899	-0-	-401	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2929	-0-	-481	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2940	-0-	-360	-0-	2940	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
01	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	270	-0-	-1578	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
05	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
*06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	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
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	733	-0-	-303	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	806	N	581	-0-	-225	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	511	-0-	-749	-0-	511	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
01	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	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
01	3937	X	2327	-0-	-1610	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	923	-0-	-2633	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3086	-0-	-665	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
*06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	2007	-0-	-1577	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2917	-0-	-710	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3125	-0-	-745	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	2159	-0-	-1840	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	2391	-0-	-1479	-0-	2391	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2634	-0-	-187	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2187	-0-	-543	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2579	-0-	-151	-0-	2579	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

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

01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
*06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

01	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	455	-0-	-2093	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	180	-0-	-2641	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	425	-0-	-2305	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	408	-0-	-1886	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	750	X	542	-0-	-208	-0-	542	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

01	3472	X	2976	-0-	-496	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2612	-0-	-496	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3057	-0-	-322	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
*06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194856 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8312 - 9552

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	6944	X	5879	-0-	-1065	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
02	6272	X	4963	-0-	-1309	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
03	6944	X	5500	-0-	-1444	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5003	-0-	-697	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5484	-0-	-406	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5624	-0-	-76	-0-	5624	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
01	3038	X	1926	-0-	-1112	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	1563	-0-	-1181	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	1799	-0-	-402	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	1172	-0-	-688	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	1730	-0-	-192	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
*06	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	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
01	3131	X	2785	-0-	-346	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2954	-0-	-208	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3417	-0-	-86	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	822	-0-	-2568	-0-	822	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
01	6138	X	5550	-0-	-588	-0-	5550	3			N	-0-					-0-
02	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5311	-0-	-765	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5023	-0-	-857	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5402	-0-	-674	-0-	5402	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5291	-0-	-379	-0-	5291	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
01	5022	X	4788	-0-	-234	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4241	-0-	-351	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4858	-0-	-226	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
*06	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
*06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3581	-0-	-263	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3301	-0-	-255	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3382	-0-	-555	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3014	-0-	-796	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3086	-0-	-572	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2986	-0-	-554	-0-	2986	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3778	-0-	-4	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3570	-0-	-212	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	2953	-0-	-707	-0-	2953	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
03	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3597	-0-	-63	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4621	-0-	-866	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4122	-0-	-1278	-0-	4122	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

01	6045	X	5408	-0-	-637	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	4922	-0-	-538	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5313	-0-	-50	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
04	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	4834	-0-	-622	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4270	-0-	-1010	-0-	4270	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

01	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
03	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
*06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

01	3100	N	2579	-0-	-521	437	2579	3			N	-0-					-0-
02	1960	X	1523	-0-	-437	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03	465	X	83	-0-	-382	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	450	X	60	-0-	-390	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

01	1302	N	810	-0-	-492	-0-	810	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	748	-0-	-484	-0-	748	3			N	-0-					-0-
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	780	N	725	-0-	-55	-0-	725	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

01	3472	X	3148	-0-	-324	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2779	-0-	-581	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3091	-0-	-629	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2859	-0-	-741	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	2290	-0-	-1430	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
*06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5354	-0-	-257	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	4777	-0-	-291	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5405	-0-	-206	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	5177	-0-	-253	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5163	-0-	-355	-0-	5163	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4972	-0-	-248	-0-	4972	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
02	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
03	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
05	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
*06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3598	-0-	-184	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	2920	-0-	-496	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3011	-0-	-771	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2874	-0-	-606	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	1892	-0-	-1704	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2889	-0-	-591	-0-	2889	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4689	-0-	-302	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	4171	-0-	-337	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4567	-0-	-424	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4464	-0-	-336	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4073	-0-	-608	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
*06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2130	-0-	-1311	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
02	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
*06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	535	-0-	-302	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	756	X	585	-0-	-171	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
04	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
05	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	662	-0-	-808	-0-	662	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1465	-0-	-1201	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	634	-0-	-1774	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2169	-0-	-411	-0-	2169	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2247	-0-	-469	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2755	-0-	-155	-0-	2755	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2171	-0-	-154	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1978	-0-	-66	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2091	-0-	-9	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2117	-0-	-84	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2077	-0-	-83	-0-	2077	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1666	-0-	-126	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1634	-0-	-556	-0-	1634	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4294	-0-	-46	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3410	-0-	-790	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3454	-0-	-886	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3348	-0-	-822	-0-	3348	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5429	-0-	-802	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
02	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
03	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	5052	-0-	-198	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5019	-0-	-561	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4929	-0-	-471	-0-	4929	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
01	5394	X	4937	-0-	-457	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4686	-0-	-158	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	3640	-0-	-1661	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	5068	-0-	-62	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4966	-0-	-211	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4928	-0-	-82	-0-	4928	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
02	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
03	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2749	-0-	-165	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2787	-0-	-33	-0-	2787	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

01	4650	X	4271	-0-	-379	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	3881	-0-	-319	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4300	-0-	-257	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4132	-0-	-248	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4306	-0-	-3	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	4141	-0-	-29	-0-	4141	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

01	3038	X	2508	-0-	-530	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2559	-0-	-213	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2943	-0-	-126	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2355	-0-	-615	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2544	-0-	-277	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2767	-0-	-83	-0-	2767	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

01	5053	X	4812	-0-	-241	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4200	-0-	-560	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	5261	-0-	-9	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4749	-0-	-351	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4455	-0-	-629	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4281	-0-	-819	-0-	4281	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

01	5332	X	5297	-0-	-35	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4576	-0-	-240	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	5062	-0-	-270	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4935	-0-	-225	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
05	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4993	-0-	-137	-0-	4993	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

01	4557	X	4242	-0-	-315	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3188	-0-	-928	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3739	-0-	-818	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4160	-0-	-130	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	3864	-0-	-569	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3572	-0-	-538	-0-	3572	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

01	4836	X	2745	-0-	-2091	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	3415	-0-	-869	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	3691	-0-	-990	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3591	-0-	-191	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
*06	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	1302	X	1210	-0-	-92	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
02	1204	X	920	-0-	-284	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	503	-0-	-787	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
*06	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	280	N	176	-0-	-104	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

01	2790	X	1185	-0-	-1605	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	1382	-0-	-606	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	1508	-0-	-693	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1020	-0-	-480	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	735	-0-	-815	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	874	-0-	-596	-0-	874	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
*06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

01	6510	X	1816	-0-	-4694	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	1748	-0-	-3824	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	1950	-0-	-2762	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	1495	-0-	-1955	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	1354	-0-	-599	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	1684	-0-	-206	-0-	1684	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

01	4867	X	4327	-0-	-540	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	3766	-0-	-630	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	3431	-0-	-1343	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3797	-0-	-733	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3787	-0-	-739	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3454	-0-	-746	-0-	3454	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

01	1860	X	1049	-0-	-811	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
02	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
*06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2996	-0-	-154	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3298	-0-	-50	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3218	-0-	-22	-0-	3218	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

01	3534	X	3005	-0-	-529	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2857	-0-	-195	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3255	-0-	-527	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3159	-0-	-501	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3116	-0-	-666	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	3053	-0-	-97	-0-	3053	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

01	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
02	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
05	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
*06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2752	-0-	-132	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3122	-0-	-257	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	2520	-0-	-1260	-0-	2520	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

01	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	3			N	-0-					-0-
02	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	3			N	-0-					-0-
03	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	3			N	-0-					-0-
04	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	10121	3			N	-0-					-0-
05	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	10892	3			N	-0-					-0-
06	9480	X	9198	-0-	-282	-0-	9198	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

01	620	N	148	-0-	-472	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	742	-0-	-994	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
03	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
*06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1686	-0-	-577	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	94	-0-	-1558	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
04	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
*06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
02	2716	N	2323	-0-	-393	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2583	-0-	-176	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2364	-0-	-216	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2482	-0-	-91	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2382	-0-	-108	-0-	2382	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3481	-0-	-84	-0-	3481	3			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2947	-0-	-273	-0-	2947	3			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3133	-0-	-432	-0-	3133	3			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3344	-0-	-106	-0-	3344	3			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3497	-0-	-6	-0-	3497	3			Y	-0-					-0-
06	3360	X	3255	-0-	-105	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6943	3	31	9	Y	28	28	1			4
02	6272	X	6171	-0-	-101	-0-	6113	3	58	9	Y	53	53	1			4
03	6882	X	6565	-0-	-317	-0-	6535	3	30	9	Y	27	27	1			4
04	6720	X	6595	-0-	-125	-0-	6575	3	20	9	Y	18	19	1			3
05	6944	X	6590	-0-	-354	-0-	6556	3	34	9	Y	31	29	1			5
06	6720	X	6606	-0-	-114	-0-	6567	3	39	9	Y	35	32	1			8

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1075	-0-	-320	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
02	1736	X	928	-0-	-808	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1013	-0-	-971	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	216	-0-	-1704	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	89	-0-	-1895	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	1050	X	26	-0-	-1024	-0-	26	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3229	-0-	-88	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
*06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3108	-0-	-1697	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3244	-0-	-1282	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	2157	-0-	-2103	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
05	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	3695	-0-	-985	-0-	3695	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
*06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	3			N	-0-					-0-
02	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
03	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5848	-0-	-11	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5033	-0-	-637	-0-	5033	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	5106	-0-	-40	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	4535	-0-	-29	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4925	-0-	-128	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4717	-0-	-233	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4798	-0-	-317	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4761	-0-	-189	-0-	4761	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2673	-0-	-489	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2352	-0-	-448	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2647	-0-	-453	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2690	-0-	-10	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2629	-0-	-37	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2229	-0-	-351	-0-	2229	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2085	-0-	-612	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2016	-0-	-112	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
*06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	3689	X	911	-0-	-2778	-0-	904	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	1960	X	701	-0-	-1259	-0-	694	3	7	9	Y	6	6	1			1
03	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2310	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-
05	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			Y	-0-					-0-
*06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

01	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	3813	-0-	-897	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	3302	-0-	-1565	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	2927	-0-	-1783	-0-	2927	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

01	3317	X	2934	-0-	-383	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
*06	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

01	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3199	-0-	-721	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	2844	-0-	-1496	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4631	-0-	-619	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4983	-0-	-442	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4380	-0-	-870	-0-	4380	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206362 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8450 - 9316

01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	240	N	64	-0-	-176	-0-	64	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

01	4278	X	3524	-0-	-754	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	2823	-0-	-1041	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	2961	-0-	-821	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2746	-0-	-854	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	2909	-0-	-811	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2972	-0-	-448	-0-	2972	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

01	6479	X	6052	-0-	-427	-0-	6052	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	5485	-0-	-311	-0-	5485	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	5941	-0-	-414	-0-	5941	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5921	-0-	-229	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
05	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	3			N	-0-					-0-
*06	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	5425	X	4283	-0-	-1142	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	2434	-0-	-2466	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	2284	-0-	-2645	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	2784	-0-	-1986	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
*06	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	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
01	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2631	-0-	-113	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2917	-0-	-121	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2640	-0-	-300	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2279	-0-	-759	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2818	-0-	-2	-0-	2818	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
01	5332	X	4920	-0-	-412	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4202	-0-	-614	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	4758	-0-	-574	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4287	-0-	-693	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4484	-0-	-662	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4385	-0-	-385	-0-	4385	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
01	6448	X	6310	-0-	-138	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
02	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3			N	-0-					-0-
03	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	3			N	-0-					-0-
04	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
05	7130	X	6819	-0-	-311	-0-	6819	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6723	-0-	-177	-0-	6723	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
01	4898	X	4368	-0-	-530	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	2992	-0-	-900	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
03	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	3			N	-0-					-0-
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
05	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	5376	-0-	-1464	-0-	5376	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
01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3932	-0-	-358	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
*06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	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
01	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
02	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
*06	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	5983	X	5349	-0-	-634	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	4929	-0-	-111	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
03	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	3			N	-0-					-0-
04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	3			N	-0-					-0-
05	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	6328	-0-	-332	-0-	6328	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
01	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2410	3	231	9	Y	210	192	1			99
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	1900	3	277	9	Y	252	231	1			120
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2205	3	276	9	Y	251	251	1			120
04	2550	N	2339	-0-	-211	-0-	2198	3	141	9	Y	128	128	1			120
05	2418	N	2093	-0-	-325	-0-	1955	3	138	9	Y	125	125	1			120
06	2400	N	2011	-0-	-389	-0-	1735	3	276	9	Y	251	251	1			120

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
01	5425	X	435	-0-	-4990	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	869	-0-	-4031	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	1006	-0-	-4419	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
04	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
05	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
06	960	X	632	-0-	-328	-0-	632	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
01	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	3			N	-0-					-0-
02	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	3			N	-0-					-0-
03	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	3			N	-0-					-0-
04	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	3			N	-0-					-0-
05	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	3			N	-0-					-0-
*06	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	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
01	2294	N	1813	-0-	-481	-0-	1801	3	12	9	Y	11	11	1			2
02	1820	N	1534	-0-	-286	-0-	1512	3	22	9	Y	20	20	1			2
03	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1574	3	11	9	Y	10	10	1			2
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1887	3	6	9	Y	5	6	1			1
05	1705	N	1414	-0-	-291	-0-	1403	3	11	9	Y	10	9	1			2
*06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1835	3	12	9	Y	11	10	1			3

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	274	-0-	-2826	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2183	-0-	-917	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2088	-0-	-912	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	1745	-0-	-1727	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2137	-0-	-1223	-0-	2137	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
01	2790	X	2539	-0-	-251	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2240	-0-	-280	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2400	-0-	-390	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2305	-0-	-245	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2411	-0-	-131	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2349	-0-	-111	-0-	2349	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3601	3	120	9	Y	109	109	1			16
02	3500	X	3354	-0-	-146	-0-	3127	3	227	9	Y	206	206	1			16
03	3875	X	2504	-0-	-1371	-0-	2388	3	116	9	Y	105	105	1			16
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3784	3	108	9	Y	98	98	1			16
05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4210	3	48	9	Y	44	53	1			7
06	3600	X	3142	-0-	-458	-0-	3086	3	56	9	Y	51	46	1			12

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
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1959	-0-	-87	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1761	-0-	-219	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1825	-0-	-65	-0-	1825	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
01	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
*06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
*06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	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
01	2511	X	1191	-0-	-1320	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
02	1960	X	843	-0-	-1117	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	1004	-0-	-1166	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	922	-0-	-1178	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	945	-0-	-946	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	811	-0-	-329	-0-	811	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
01	4154	X	4150	-0-	-4	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3680	-0-	-72	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3266	-0-	-981	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3983	-0-	-127	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4017	-0-	-230	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3625	-0-	-395	-0-	3625	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	590	-0-	-3037	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	1096	-0-	-1928	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	137	-0-	-3211	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	593	-0-	-2647	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	174	-0-	-1035	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	1170	X	412	-0-	-758	-0-	412	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3604	-0-	-176	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3984	-0-	-139	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
*06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

01	2077	X	1896	-0-	-181	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
02	1876	X	1697	-0-	-179	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1937	-0-	-140	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	1808	-0-	-22	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	1837	-0-	-54	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	1732	-0-	-128	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

01	9114	X	5531	-0-	-3583	-0-	5531	3			N	-0-					-0-
02	7952	X	6087	-0-	-1865	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
03	8525	X	7808	-0-	-717	-0-	7808	3			N	-0-					-0-
04	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	3			N	-0-					-0-
05	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
*06	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

01	2573	X	1736	-0-	-837	-0-	1732	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	2044	N	1562	-0-	-482	-0-	1553	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	2201	N	1733	-0-	-468	-0-	1729	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	1658	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	1736	N	995	-0-	-741	-0-	989	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	1680	N	1289	-0-	-391	-0-	1283	3	6	9	Y	5	5	1			1

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

01	3379	X	3180	-0-	-199	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2940	-0-	-112	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2436	-0-	-943	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2770	-0-	-500	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
*06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10260	-0-	-1148	-0-	10171	3	89	9	Y	81	81	1			7
02	9968	X	8226	-0-	-1742	-0-	8205	3	21	9	Y	19	24	1			2
03	10850	X	8720	-0-	-2130	-0-	8716	3	4	9	Y	4	6	1			-0-
04	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	10612	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	10261	X	8026	-0-	-2235	-0-	8022	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*06	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10508	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	7552	-0-	-2771	-0-	7552	3	N	-0-			-0-
02	8428	X	7035	-0-	-1393	-0-	7035	3	N	-0-			-0-
03	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	3	N	-0-			-0-
04	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	3	N	-0-			-0-
05	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	9915	3	N	-0-			-0-
*06	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	3	N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	3323	-0-	-3001	-0-	3323	3	N	-0-			-0-
02	5432	X	4442	-0-	-990	-0-	4442	3	N	-0-			-0-
03	6014	X	4938	-0-	-1076	-0-	4938	3	N	-0-			-0-
04	5220	X	5072	-0-	-148	-0-	5072	3	N	-0-			-0-
05	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	3	N	-0-			-0-
*06	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3	N	-0-			-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3	N	-0-			-0-
02	2800	X	2796	-0-	-4	-0-	2796	3	N	-0-			-0-
03	3100	X	2992	-0-	-108	-0-	2992	3	N	-0-			-0-
04	3120	X	2855	-0-	-265	-0-	2855	3	N	-0-			-0-
05	3224	X	2806	-0-	-418	-0-	2806	3	N	-0-			-0-
06	3120	X	2629	-0-	-491	-0-	2629	3	N	-0-			-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-			-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-			-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-			-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3	N	-0-			-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3	N	-0-			-0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	3	N	-0-			-0-
02	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3	N	-0-			-0-
03	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	3	N	-0-			-0-
04	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	3	N	-0-			-0-
05	7254	X	6909	-0-	-345	-0-	6909	3	N	-0-			-0-
06	7170	X	6503	-0-	-667	-0-	6503	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	2511	X	2411	-0-	-100	-0-	2411	3			Y	-0-					-0-
02	3640	X	532	-0-	-3108	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
03	4030	X	908	-0-	-3122	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
04	3900	X	2262	-0-	-1638	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			Y	-0-					-0-
*06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	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
01	2604	X	1933	-0-	-671	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	2032	-0-	-320	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2482	-0-	-122	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
04	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
05	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1932	-0-	-468	-0-	1932	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
01	5766	X	5066	-0-	-700	-0-	5066	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4469	-0-	-739	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	4834	-0-	-932	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	5128	-0-	-2	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
05	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
*06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	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
01	2976	X	1760	-0-	-1216	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	1498	-0-	-1106	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	1701	-0-	-1089	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1643	-0-	-67	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	1651	-0-	-116	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
06	1710	X	1558	-0-	-152	-0-	1558	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
01	5642	X	4821	-0-	-821	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4212	-0-	-884	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	2977	-0-	-2200	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			N	-0-					-0-
05	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
*06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	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
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			Y	-0-					-0-
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	939	-0-	-171	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	502	-0-	-645	-0-	500	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1110	N	797	-0-	-313	-0-	793	3	4	9	Y	4	3	1			1

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5171	-0-	-1556	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4915	-0-	-405	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	4422	-0-	-1251	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
05	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	3			N	-0-					-0-
*06	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
04	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4414	-0-	-146	-0-	4414	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
01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
02	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
03	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	5291	-0-	-199	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
05	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	3			N	-0-					-0-
*06	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	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
01	3968	X	1151	-0-	-2817	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	1197	-0-	-2387	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2042	-0-	-655	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	1187	-0-	-793	-0-	1187	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
01	4681	X	4360	-0-	-321	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	4183	-0-	-17	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4543	-0-	-76	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4463	-0-	-307	-0-	4463	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
01	868	N	740	-0-	-128	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	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
01	5208	X	5021	-0-	-187	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4505	-0-	-87	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4679	-0-	-250	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4725	-0-	-135	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4529	-0-	-493	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4453	-0-	-407	-0-	4453	3			N	-0-					-0-

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
01	7192	X	5987	-0-	-1205	-0-	5987	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	5840	-0-	-656	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	6217	-0-	-975	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5331	-0-	-459	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	5699	-0-	-780	-0-	5699	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	5253	-0-	-1017	-0-	5253	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	6789	X	6120	-0-	-669	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
02	6132	X	5730	-0-	-402	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
03	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
04	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	3			N	-0-					-0-
05	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	6340	-0-	-470	-0-	6340	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
01	8494	X	7216	-0-	-1278	-0-	7216	3			N	-0-					-0-
02	7672	X	4981	-0-	-2691	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	6452	-0-	-2042	-0-	6452	3			N	-0-					-0-
04	7470	X	5894	-0-	-1576	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	6108	-0-	-1115	-0-	6108	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6054	-0-	-936	-0-	6054	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
01	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	3			N	-0-					-0-
02	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	3			N	-0-					-0-
03	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	3			N	-0-					-0-
04	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	3			N	-0-					-0-
05	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	3			N	-0-					-0-
*06	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7618	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
01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4324	3	128	9	Y	116	160	1			27
02	5264	X	4138	-0-	-1126	-0-	4043	3	95	9	Y	86	86	1			27
03	5828	X	2348	-0-	-3480	-0-	2348	3			Y	-0-					27
04	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6301	3	99	9	Y	90	87	1			30
05	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5307	3	117	9	Y	106	90	1			46
*06	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5052	3	147	9	Y	134	94	1			86

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
01	7316	X	6078	-0-	-1238	-0-	6078	3			N	-0-					-0-
02	6608	X	5914	-0-	-694	-0-	5914	3			N	-0-					-0-
03	7657	X	6270	-0-	-1387	-0-	6270	3			N	-0-					-0-
04	7410	X	5950	-0-	-1460	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	6100	-0-	-1557	-0-	6100	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	6154	-0-	-176	-0-	6154	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
01	7719	X	5875	-0-	-1844	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
02	6328	X	5665	-0-	-663	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5636	-0-	-440	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5564	-0-	-136	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5777	-0-	-485	-0-	5777	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	6009	-0-	-51	-0-	6009	3			N	-0-					-0-

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
01	5053	X	4153	-0-	-900	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3750	-0-	-170	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4285	-0-	-55	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	4052	-0-	-28	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3498	-0-	-718	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3922	-0-	-218	-0-	3922	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2709	-0-	-391	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2379	-0-	-721	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2436	-0-	-564	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2423	-0-	-677	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2238	-0-	-762	-0-	2238	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	5498	-0-	-3058	-0-	5498	3			N	-0-					-0-
02	7532	X	6831	-0-	-701	-0-	6831	3			N	-0-					-0-
03	8308	X	7345	-0-	-963	-0-	7345	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	7518	-0-	-72	-0-	7518	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	7683	-0-	-5	-0-	7683	3			N	-0-					-0-
*06	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6106	-0-	-466	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	4775	-0-	-1301	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	5163	-0-	-1564	-0-	5163	3			N	-0-					-0-
04	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	6405	-0-	-105	-0-	6405	3			N	-0-					-0-
*06	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	620	N	288	-0-	-332	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	14	-0-	-256	-0-	14	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237771 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5234	-0-	-1803	-0-	5234	3			N	-0-					-0-
02	5936	X	5132	-0-	-804	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	6049	-0-	-523	-0-	6049	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5780	-0-	-160	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
05	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	5735	-0-	-115	-0-	5735	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	4838	-0-	-7810	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
02	10948	X	7433	-0-	-3515	-0-	7433	3			N	-0-					-0-
03	11408	X	8020	-0-	-3388	-0-	8020	3			N	-0-					-0-
04	10800	X	9243	-0-	-1557	-0-	9243	3			N	-0-					-0-
05	9858	X	9068	-0-	-790	-0-	9068	3			N	-0-					-0-
*06	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
04	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
05	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
*06	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

01	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
02	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
03	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1549	-0-	-131	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	371	-0-	-1365	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	354	-0-	-1326	-0-	354	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

01	3565	X	2915	-0-	-650	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2651	-0-	-709	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2912	-0-	-808	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2763	-0-	-837	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2866	-0-	-389	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2768	-0-	-82	-0-	2768	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

01	4805	X	3449	-0-	-1356	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	1906	-0-	-2434	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
03	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
05	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4386	-0-	-444	-0-	4386	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

01	5518	X	4950	-0-	-568	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	1529	-0-	-4609	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	386	-0-	-5554	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	1518	-0-	-4620	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	1712	-0-	-3748	-0-	1712	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

01	4216	X	2537	-0-	-1679	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	2282	-0-	-1526	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2961	-0-	-294	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
04	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2165	-0-	-715	-0-	2165	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	7626	X	7346	-0-	-280	-0-	7346	3			N	-0-					-0-
02	6888	X	6686	-0-	-202	-0-	6686	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	6976	-0-	-650	-0-	6976	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	6785	-0-	-475	-0-	6785	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	6885	-0-	-524	-0-	6885	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	6241	-0-	-929	-0-	6241	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
*06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1578	-0-	-46	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1657	-0-	-53	-0-	1657	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1045	-0-	-474	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	571	-0-	-1079	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	732	-0-	-288	-0-	732	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
02	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	4901	-0-	-648	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4666	-0-	-704	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	4484	-0-	-1065	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4687	-0-	-533	-0-	4687	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	531	-0-	-585	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	319	-0-	-689	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	527	N	206	-0-	-321	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	510	N	224	-0-	-286	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	3968	X	3750	-0-	-218	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3465	-0-	-119	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3869	-0-	-99	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3441	-0-	-399	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
*06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	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
01	3100	N	2002	-0-	-1098	1408	2002	3			N	-0-					-0-
02	4017	X	2609	-0-	-1408	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2262	-0-	-468	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2232	-0-	-589	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	1694	-0-	-1036	-0-	1694	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
01	3751	X	3097	-0-	-654	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3202	-0-	-550	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	2437	-0-	-1996	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3129	-0-	-1161	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	3515	-0-	-918	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
*06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	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
01	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	3			N	-0-					-0-
02	840	N	749	-0-	-91	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	810	N	685	-0-	-125	-0-	685	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
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1771	-0-	-77	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1811	-0-	-266	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1847	-0-	-163	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
*06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	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
01	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
04	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
05	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
*06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	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
01	5735	X	2154	-0-	-3581	-0-	2047	3	107	9	Y	97	97	1			18
02	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5625	3	107	9	Y	97	98	1			17
03	3813	X	3349	-0-	-464	-0-	3188	3	161	9	Y	146	143	1			20
04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	3			Y	-0-	20	1			-0-
05	6355	X	1249	-0-	-5106	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
06	6150	X	5815	-0-	-335	-0-	5815	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
02	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
03	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
04	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	3			N	-0-					-0-
05	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	3			N	-0-					-0-
*06	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
*06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

01	5983	X	5082	-0-	-901	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	3996	-0-	-1520	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	4376	-0-	-1731	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	4394	-0-	-1516	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	3718	-0-	-1366	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4891	-0-	-29	-0-	4891	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

01	465	X	456	-0-	-9	-0-	334	3	122	9	Y	111	111	1			52
02	560	X	524	-0-	-36	-0-	401	3	123	9	Y	112	114	1			50
03	620	X	406	-0-	-214	-0-	287	3	119	9	Y	108	109	1			49
04	600	X	292	-0-	-308	-0-	233	3	59	9	Y	54	78	1			25
05	589	X	325	-0-	-264	-0-	202	3	123	9	Y	112	112	1			25
06	570	X	294	-0-	-276	-0-	252	3	42	9	Y	38	46	1			17

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2640	3	195	9	Y	177	177	1			120
02	2688	N	2056	-0-	-632	-0-	2056	3			Y	-0-					120
03	2759	N	2077	-0-	-682	-0-	2077	3			Y	-0-					120
04	2730	N	2568	-0-	-162	-0-	2361	3	207	9	Y	188	188	1			120
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			Y	-0-					120
*06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			Y	-0-					120

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

01	2697	X	2602	-0-	-95	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2905	-0-	-9	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2534	-0-	-286	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2538	-0-	-492	-0-	2538	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOREN UNIT 1 WELL #: 8H RRCID -> 245096 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8428 - 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2015 - PLUGGED 01/30/15

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	67	46	1			37
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	128	139	1			26
03	310	X	146	-0-	-164	-0-	71	3	75	9	N	68	53	1			41
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	171	145	1			67
05	99	X	99	-0-	-0-	-0-	5	3	94	9	N	85	95	1			57
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	14	50	1			21

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

01	2852	X	2466	-0-	-386	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	1853	-0-	-999	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2096	-0-	-664	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2720	-0-	-132	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2601	-0-	-159	-0-	2601	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

01	14B2 EXT		95	-0-	95	1135	95	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
03	1905	X	770	-0-	-1135	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	570	X	196	-0-	-374	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	589	X	147	-0-	-442	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	750	X	147	-0-	-603	-0-	147	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

01	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1512	-0-	-224	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	1709	3			Y	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

01	6665	X	4695	-0-	-1970	-0-	4695	3			Y	-0-					-0-
02	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3			Y	-0-					-0-
03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			Y	-0-					-0-
04	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			Y	-0-					-0-
05	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			Y	-0-					-0-
*06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			Y	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

01	5332	X	3311	-0-	-2021	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	2610	-0-	-2150	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	2734	-0-	-2350	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	1422	-0-	-3348	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2625	-0-	-692	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2502	-0-	-708	-0-	2502	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2667	-0-	-278	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2570	-0-	-62	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2810	-0-	-160	-0-	2810	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2784	-0-	-564	-0-	2755	3	29	9	Y	26	26	1			5
02	3024	X	1777	-0-	-1247	-0-	1747	3	30	9	Y	27	27	1			5
03	3348	X	2670	-0-	-678	-0-	2626	3	44	9	Y	40	39	1			6
04	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2756	3	19	9	Y	17	20	1			3
05	2790	X	2079	-0-	-711	-0-	2042	3	37	9	Y	34	30	1			7
06	2700	X	1678	-0-	-1022	-0-	1617	3	61	9	Y	55	52	1			10

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
01	4247	X	3667	-0-	-580	-0-	3667	3			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3319	-0-	-405	-0-	3319	3			Y	-0-					-0-
03	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			Y	-0-					-0-
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3946	3	35	9	Y	32	26	1			6
05	3689	X	3573	-0-	-116	-0-	3542	3	31	9	Y	28	28	1			6
06	3960	X	3524	-0-	-436	-0-	3490	3	34	9	Y	31	31	1			6

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7227	-0-	-1019	-0-	7227	3			N	-0-					-0-
02	7448	X	6854	-0-	-594	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
03	8246	X	7797	-0-	-449	-0-	7797	3			N	-0-					-0-
04	7620	X	7444	-0-	-176	-0-	7444	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	7615	-0-	-259	-0-	7615	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	7245	-0-	-315	-0-	7245	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
01	3410	X	1298	-0-	-2112	-0-	1256	3	42	9	Y	38	38	1			7
02	3640	X	1661	-0-	-1979	-0-	1619	3	42	9	Y	38	38	1			7
03	2573	X	2226	-0-	-347	-0-	2137	3	89	9	Y	81	77	1			11
04	2490	X	2064	-0-	-426	-0-	2022	3	42	9	Y	38	42	1			7
05	2573	X	2006	-0-	-567	-0-	1970	3	36	9	Y	33	33	1			7
06	2160	X	1942	-0-	-218	-0-	1901	3	41	9	Y	37	37	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	2604	X	1825	-0-	-779	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
02	1932	X	1190	-0-	-742	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
03	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
05	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	1093	-0-	-1187	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	3			N	-0-					-0-
02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
05	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	3			N	-0-					-0-
*06	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

01	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2426	-0-	-426	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2384	-0-	-616	-0-	2384	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

01	4991	X	1818	-0-	-3173	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	1606	-0-	-2846	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	1935	-0-	-1847	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2305	-0-	-515	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-	1931	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

01	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2292	3	58	9	Y	53	53	1			5
02	2380	X	2172	-0-	-208	-0-	2100	3	72	9	Y	65	64	1			6
03	2635	X	2343	-0-	-292	-0-	2266	3	77	9	Y	70	69	1			7
04	2550	X	2073	-0-	-477	-0-	2000	3	73	9	Y	66	67	1			6
05	2418	X	2108	-0-	-310	-0-	2054	3	54	9	Y	49	50	1			5
06	2340	X	1998	-0-	-342	-0-	1950	3	48	9	Y	44	44	1			5

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

01	9238	X	8434	-0-	-804	-0-	8434	3			N	-0-					-0-
02	8036	X	7133	-0-	-903	-0-	7133	3			N	-0-					-0-
03	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	3			N	-0-					-0-
04	8400	X	8319	-0-	-81	-0-	8319	3			N	-0-					-0-
05	8587	X	7160	-0-	-1427	-0-	7160	3			N	-0-					-0-
06	8700	X	7090	-0-	-1610	-0-	7090	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

01	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	11078	3	19	9	Y	17	25	1			8
02	2800	N	3856	-0-	1056	1056	3856	3			Y	-0-	8	1			-0-
03	3100	N	3305	-0-	205	1261	3305	3			Y	-0-					-0-
04	1261	X	-0-	-0-	-1261	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

01	1581	N	814	-0-	-767	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	793	-0-	-607	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1041	-0-	-489	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	3			N	-0-					-0-
02	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					-0-
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
05	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
*06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

01	6045	X	5301	-0-	-744	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4798	-0-	-410	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
03	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
05	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5715	-0-	-405	-0-	5715	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

01	4650	X	4288	-0-	-362	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4522	-0-	-35	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4353	-0-	-57	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4540	-0-	-110	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4401	-0-	-99	-0-	4401	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

01	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4432	3	32	9	N	29	20	1			16
02	3584	X	2928	-0-	-656	-0-	2870	3	58	9	N	53	58	1			11
03	3968	X	3069	-0-	-899	-0-	3044	3	25	9	N	23	20	1			14
04	3840	X	3022	-0-	-818	-0-	2948	3	74	9	N	67	55	1			26
05	3968	X	3453	-0-	-515	-0-	3417	3	36	9	N	33	37	1			22
06	3840	X	3676	-0-	-164	-0-	3669	3	7	9	N	6	20	1			8

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
02	1792	N	281	-0-	-1511	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

01	5053	X	2782	-0-	-2271	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
02	4172	X	2966	-0-	-1206	-0-	2966	3			Y	-0-					-0-
03	4619	X	3544	-0-	-1075	-0-	3544	3			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2307	-0-	-783	-0-	2210	3	97	9	Y	88	48	1			40
05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4364	3	201	9	Y	183	183	1			40
06	3420	X	2549	-0-	-871	-0-	2435	3	114	9	Y	104	98	1			46

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	3			N	-0-					-0-
02	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
03	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
04	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
*06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

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

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

01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2435	-0-	-505	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2411	-0-	-627	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2326	-0-	-614	-0-	2326	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
02	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2161	-0-	-419	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	1630	-0-	-1036	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	1947	-0-	-633	-0-	1947	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

01	1674	N	1367	-0-	-307	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1316	-0-	-196	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1286	-0-	-334	-0-	1286	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

01	4774	X	4381	-0-	-393	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
04	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4560	-0-	-245	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4495	-0-	-155	-0-	4495	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5343	X	5343	-0-		-0-	-0-		5343	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	4737	-0-		-163	-0-		4737	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	4496	-0-		-960	-0-		4496	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	4625	-0-		-655	-0-		4625	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	4680	-0-		-776	-0-		4680	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4523	-0-		-637	-0-		4523	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1886	X	1886	-0-		-0-	-0-		1886	3			N	-0-					-0-
02	1596	X	969	-0-		-627	-0-		969	3			N	-0-					-0-
03	1784	X	1784	-0-		-0-	-0-		1784	3			N	-0-					-0-
04	2232	X	2232	-0-		-0-	-0-		2232	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	1069	-0-		-822	-0-		1069	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1273	-0-		-557	-0-		1273	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2442	-0-		-348	-0-		2442	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2206	-0-		-370	-0-		2206	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	1872	-0-		-794	-0-		1872	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3490	-0-		490	490		3490	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2842	-0-		-258	232		2842	3			N	-0-					-0-
*06	2800	N	2568	-0-		-232	-0-		2568	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4892	-0-		-905	-0-		4892	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4564	-0-		-560	-0-		4564	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	5059	-0-		-180	-0-		5059	3			N	-0-					-0-
04	5024	X	5024	-0-		-0-	-0-		5024	3			N	-0-					-0-
05	5099	X	5099	-0-		-0-	-0-		5099	3			N	-0-					-0-
*06	5047	X	5047	-0-		-0-	-0-		5047	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8765	X	8765	-0-		-0-	-0-		8765	3			N	-0-					-0-
02	7972	X	7972	-0-		-0-	-0-		7972	3			N	-0-					-0-
03	8865	X	8865	-0-		-0-	-0-		8865	3			N	-0-					-0-
04	7150	X	7150	-0-		-0-	-0-		7150	3			N	-0-					-0-
05	9170	X	9170	-0-		-0-	-0-		9170	3			N	-0-					-0-
*06	7048	X	7048	-0-		-0-	-0-		7048	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	4830	-0-		-1463	-0-		4830	3			N	-0-					-0-
02	5236	X	5008	-0-		-228	-0-		5008	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5316	-0-		-729	-0-		5316	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	4928	-0-		-922	-0-		4928	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	3745	-0-		-2300	-0-		3745	3			N	-0-					-0-
*06	6063	X	6063	-0-		-0-	-0-		6063	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3924	-0-		-199	-0-		3924	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3483	-0-		-241	-0-		3483	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3506	-0-		-617	-0-		3506	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3653	-0-		-307	-0-		3653	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3640	-0-		-452	-0-		3640	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3343	-0-		-467	-0-		3343	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	10083	-0-	-519	-0-	10055	3	28	9	Y	25	25	1			2
02	9380	X	8772	-0-	-608	-0-	8750	3	22	9	Y	20	20	1			2
03	10385	X	9763	-0-	-622	-0-	9742	3	21	9	Y	19	19	1			2
04	9870	X	9683	-0-	-187	-0-	9663	3	20	9	Y	18	18	1			2
05	10168	X	9219	-0-	-949	-0-	9206	3	13	9	Y	12	13	1			1
06	9750	X	8189	-0-	-1561	-0-	8176	3	13	9	Y	12	12	1			1

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
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
04	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
*06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	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
01	775	X	459	-0-	-316	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	504	X	372	-0-	-132	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	713	X	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	690	X	570	-0-	-120	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	713	X	571	-0-	-142	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	690	X	514	-0-	-176	-0-	514	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
01	5673	X	3768	-0-	-1905	-0-	3729	3	39	9	N	35	24	1			20
02	5124	X	130	-0-	-4994	-0-	55	3	75	9	N	68	74	1			14
03	5611	X	3044	-0-	-2567	-0-	3020	3	24	9	N	22	23	1			13
04	4980	X	195	-0-	-4785	-0-	96	3	99	9	N	90	68	1			35
05	4929	X	460	-0-	-4469	-0-	410	3	50	9	N	45	50	1			30
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	3	26	1			7

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
01	3224	X	2816	-0-	-408	-0-	2807	3	9	9	Y	8	8	1			1
02	2604	X	2318	-0-	-286	-0-	2309	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	3069	X	2694	-0-	-375	-0-	2680	3	14	9	Y	13	12	1			2
04	2970	X	2820	-0-	-150	-0-	2820	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	3069	X	3030	-0-	-39	-0-	3030	3			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2440	-0-	-290	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-

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
01	155	X	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-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
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	3			N	-0-					-0-
04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
*06	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

01	3596	X	3401	-0-	-195	-0-	3344	3	57	9	Y	52	52	1			9
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3005	3	57	9	Y	52	52	1			9
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3511	3	87	9	Y	79	77	1			11
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3264	3	233	9	Y	212	183	1			40
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3361	3	200	9	Y	182	183	1			39
*06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3257	3	227	9	Y	206	207	1			38

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

01	4619	X	4359	-0-	-260	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3915	-0-	-257	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3524	-0-	-1033	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3835	-0-	-455	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3719	-0-	-652	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3456	-0-	-774	-0-	3456	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	3			N	-0-					-0-
02	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	3803	-0-	-1033	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4551	-0-	-129	-0-	4551	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

01	3379	X	2776	-0-	-603	-0-	2764	3	12	9	Y	11	11	1			2
02	3052	X	2534	-0-	-518	-0-	2512	3	22	9	Y	20	20	1			2
03	3379	X	2778	-0-	-601	-0-	2767	3	11	9	Y	10	10	1			2
04	2760	X	2544	-0-	-216	-0-	2527	3	17	9	Y	15	15	1			2
05	2821	X	2657	-0-	-164	-0-	2626	3	31	9	Y	28	26	1			4
06	2730	X	2595	-0-	-135	-0-	2559	3	36	9	Y	33	29	1			8

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

01	8277	X	5293	-0-	-2984	-0-	5293	3			N	-0-					-0-
02	7364	X	6175	-0-	-1189	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
03	8153	X	6741	-0-	-1412	-0-	6741	3			N	-0-					-0-
04	7080	X	6310	-0-	-770	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	5862	-0-	-989	-0-	5862	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	5613	-0-	-1017	-0-	5613	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

01	6324	X	5967	-0-	-357	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5382	-0-	-190	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5642	-0-	-465	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	4958	-0-	-952	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5213	-0-	-832	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5384	-0-	-376	-0-	5384	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	5053	X	4554	-0-	-499	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3162	-0-	-926	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	1463	-0-	-3063	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	2704	-0-	-1706	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	1345	-0-	-3212	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	1917	-0-	-2493	-0-	1917	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

01	9455	X	8976	-0-	-479	-0-	8976	3			N	-0-					-0-
02	8260	X	7857	-0-	-403	-0-	7857	3			N	-0-					-0-
03	8866	X	8263	-0-	-603	-0-	8263	3			N	-0-					-0-
04	8700	X	8495	-0-	-205	-0-	8495	3			N	-0-					-0-
05	8990	X	8627	-0-	-363	-0-	8627	3			N	-0-					-0-
06	8700	X	8279	-0-	-421	-0-	8279	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

01	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	11799	3			N	-0-					-0-
02	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	3			N	-0-					-0-
03	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8809	3			N	-0-					-0-
04	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	3			N	-0-					-0-
05	8246	X	8019	-0-	-227	-0-	8019	3			N	-0-					-0-
06	7980	X	7814	-0-	-166	-0-	7814	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

01	7130	X	6251	-0-	-879	-0-	6251	3			N	-0-					-0-
02	6272	X	5225	-0-	-1047	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
03	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5013	-0-	-1047	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
05	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	6379	-0-	-281	-0-	6379	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

01	5115	X	4700	-0-	-415	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	4253	-0-	-367	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
03	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4408	-0-	-242	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
05	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4718	-0-	-352	-0-	4718	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	3046	-0-	-62	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	2863	-0-	-1353	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3053	-0-	-1267	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	2787	-0-	-1677	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	2166	-0-	-2154	-0-	2166	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

01	7254	X	6963	-0-	-291	-0-	6963	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	6311	-0-	-185	-0-	6311	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	6898	-0-	-294	-0-	6898	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	6621	-0-	-339	-0-	6621	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	6778	-0-	-259	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6444	-0-	-306	-0-	6444	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	13113	X	12990	-0-	-123	-0-	12990	3			N	-0-					-0-
02	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	3			N	-0-					-0-
03	13578	X	12631	-0-	-947	-0-	12631	3			N	-0-					-0-
04	13140	X	12202	-0-	-938	-0-	12202	3			N	-0-					-0-
05	13578	X	12332	-0-	-1246	-0-	12332	3			N	-0-					-0-
06	12690	X	12309	-0-	-381	-0-	12309	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	5047	-0-	-2300	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
02	6636	X	3824	-0-	-2812	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	4629	-0-	-1261	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
04	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			N	-0-					-0-
05	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	3			N	-0-					-0-
*06	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20615	X	20437	-0-	-178	-0-	20294	3	143	9	Y	130	130	1			11
02	18285	X	18285	-0-	-0-	-0-	18178	3	107	9	Y	97	99	1			9
03	19561	X	19523	-0-	-38	-0-	19421	3	102	9	Y	93	93	1			9
04	19770	X	18810	-0-	-960	-0-	18713	3	97	9	Y	88	89	1			8
05	20429	X	19395	-0-	-1034	-0-	19325	3	70	9	Y	64	66	1			6
06	19770	X	18090	-0-	-1680	-0-	18026	3	64	9	Y	58	58	1			6

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3827	-0-	-172	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3447	-0-	-165	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3875	-0-	-124	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3787	-0-	-83	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
05	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3722	-0-	-28	-0-	3722	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7208	-0-	-418	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
02	6776	X	6377	-0-	-399	-0-	6377	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	6708	-0-	-608	-0-	6708	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6590	-0-	-400	-0-	6590	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	6854	-0-	-369	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6918	-0-	-72	-0-	6918	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5331	-0-	-807	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
02	5348	X	4894	-0-	-454	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4978	-0-	-323	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	3863	-0-	-1297	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
05	40250	X	40250	-0-	-0-	-0-	40250	3			N	-0-					-0-
*06	35349	X	35349	-0-	-0-	-0-	35349	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	984	-0-	-225	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	788	-0-	-416	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	960	N	796	-0-	-164	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	868	N	590	-0-	-278	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	10409	-0-	-1650	-0-	10409	3			Y	-0-					-0-
02	10080	X	9495	-0-	-585	-0-	9495	3			Y	-0-					-0-
03	11160	X	9138	-0-	-2022	-0-	9138	3			Y	-0-					-0-
04	10800	X	9868	-0-	-932	-0-	9868	3			Y	-0-					-0-
05	10509	X	9845	-0-	-664	-0-	9845	3			Y	-0-					-0-
06	10170	X	9324	-0-	-846	-0-	9324	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

01	4123	X	3488	-0-	-635	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	2559	-0-	-941	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2972	-0-	-345	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3016	-0-	-374	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2780	-0-	-723	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2935	-0-	-455	-0-	2935	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
*06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

01	9021	X	8376	-0-	-645	-0-	8376	3			N	-0-					-0-
02	8148	X	7981	-0-	-167	-0-	7981	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	7272	-0-	-1687	-0-	7272	3			N	-0-					-0-
04	8670	X	7038	-0-	-1632	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
05	8959	X	7287	-0-	-1672	-0-	7287	3			N	-0-					-0-
06	8550	X	7749	-0-	-801	-0-	7749	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

01	4929	X	3996	-0-	-933	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	3242	-0-	-1210	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	3569	-0-	-1360	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	3869	-0-	-721	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3909	-0-	-338	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
*06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

01	4092	X	1595	-0-	-2497	-0-	1572	3	23	9	Y	21	21	1			4
02	2800	X	2291	-0-	-509	-0-	2268	3	23	9	Y	21	21	1			4
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3317	3	34	9	Y	31	31	1			4
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3522	3	18	9	Y	16	17	1			3
05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3657	3	15	9	Y	14	14	1			3
*06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3385	3	17	9	Y	15	15	1			3

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

01	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	3			N	-0-					-0-
02	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			N	-0-					-0-
03	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	3			N	-0-					-0-
04	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
05	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
*06	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
*06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1505	-0-	-758	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1513	-0-	-223	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1238	-0-	-232	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1284	-0-	-390	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
*06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4043	-0-	-1258	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4787	-0-	-29	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	4937	-0-	-395	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4690	-0-	-470	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4807	-0-	-494	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4905	-0-	-225	-0-	4905	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	10459	-0-	-1321	-0-	10358	3	101	9	Y	92	92	1			8
02	10528	X	8553	-0-	-1975	-0-	8525	3	28	9	Y	25	31	1			2
03	11222	X	10293	-0-	-929	-0-	10283	3	10	9	Y	9	10	1			1
04	10650	X	9585	-0-	-1065	-0-	9576	3	9	9	Y	8	8	1			1
05	10695	X	9754	-0-	-941	-0-	9747	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	10110	X	9293	-0-	-817	-0-	9287	3	6	9	Y	5	5	1			1

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4484	-0-	-197	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	3791	-0-	-409	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4175	-0-	-475	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4029	-0-	-471	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4077	-0-	-542	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3951	-0-	-399	-0-	3951	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	3			N	-0-					-0-
02	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	3			N	-0-					-0-
03	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
04	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	3			N	-0-					-0-
05	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	3			N	-0-					-0-
*06	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	4759	-0-	-1720	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4592	-0-	-728	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
03	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
04	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
05	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	5683	-0-	-257	-0-	5683	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	6812	-0-	-969	-0-	6812	3			N	-0-					-0-
02	7028	X	6070	-0-	-958	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	6555	-0-	-1226	-0-	6555	3			N	-0-					-0-
04	7320	X	6324	-0-	-996	-0-	6324	3			N	-0-					-0-
05	6820	X	6252	-0-	-568	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	6165	-0-	-435	-0-	6165	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

01	13547	X	10685	-0-	-2862	-0-	10685	3			N	-0-					-0-
02	11676	X	10321	-0-	-1355	-0-	10321	3			N	-0-					-0-
03	12059	X	10439	-0-	-1620	-0-	10439	3			N	-0-					-0-
04	11130	X	8649	-0-	-2481	-0-	8649	3			N	-0-					-0-
05	11501	X	11182	-0-	-319	-0-	11182	3			N	-0-					-0-
06	11070	X	9674	-0-	-1396	-0-	9674	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

01	9734	X	8982	-0-	-752	-0-	8982	3			N	-0-					-0-
02	8792	X	7044	-0-	-1748	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
03	9734	X	7634	-0-	-2100	-0-	7634	3			N	-0-					-0-
04	9150	X	7493	-0-	-1657	-0-	7493	3			N	-0-					-0-
05	9145	X	7613	-0-	-1532	-0-	7613	3			N	-0-					-0-
06	8700	X	7150	-0-	-1550	-0-	7150	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

01	6386	X	6280	-0-	-106	-0-	6280	3			N	-0-					-0-
02	5768	X	5506	-0-	-262	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	5893	-0-	-493	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	5990	-0-	-190	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	5791	-0-	-502	-0-	5791	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5834	-0-	-256	-0-	5834	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

01	8401	X	6445	-0-	-1956	-0-	6445	3			N	-0-					-0-
02	7028	X	5604	-0-	-1424	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	6089	-0-	-1692	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	5525	-0-	-1465	-0-	5525	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6191	-0-	-567	-0-	6191	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	6037	-0-	-203	-0-	6037	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

01	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	3			N	-0-					-0-
02	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	3			N	-0-					-0-
03	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	3			N	-0-					-0-
04	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	3			N	-0-					-0-
05	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3			N	-0-					-0-
*06	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	874	-0-	-149	-0-	874	3			N	-0-					-0-
04	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	3			N	-0-					-0-
*06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	3948	-0-	-644	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4515	-0-	-693	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4550	-0-	-550	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4367	-0-	-903	-0-	4367	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4283	-0-	-817	-0-	4283	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

01	7626	X	7364	-0-	-262	-0-	7364	3			N	-0-					-0-
02	6888	X	5378	-0-	-1510	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	5391	-0-	-2235	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	5515	-0-	-1715	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	5729	-0-	-1742	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	4963	-0-	-2177	-0-	4963	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

01	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	3			N	-0-					-0-
02	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	3			N	-0-					-0-
03	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	10266	3			N	-0-					-0-
04	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	3			N	-0-					-0-
05	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	3			N	-0-					-0-
*06	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
*06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

01	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	3			N	-0-					-0-
02	8456	X	8365	-0-	-91	-0-	8365	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	8796	-0-	-163	-0-	8796	3			N	-0-					-0-
04	10800	X	8301	-0-	-2499	-0-	8301	3			N	-0-					-0-
05	11160	X	8447	-0-	-2713	-0-	8447	3			N	-0-					-0-
06	10800	X	8067	-0-	-2733	-0-	8067	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

01	5084	X	4671	-0-	-413	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
04	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4797	-0-	-287	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4704	-0-	-216	-0-	4704	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

01	4588	X	2560	-0-	-2028	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	1129	-0-	-2679	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	2220	-0-	-1779	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	1018	-0-	-2852	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	951	-0-	-2986	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	498	-0-	-1992	-0-	498	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	8649	X	3871	-0-	-4778	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
02	7812	X	6444	-0-	-1368	-0-	6444	3			N	-0-					-0-
03	8649	X	6704	-0-	-1945	-0-	6704	3			N	-0-					-0-
04	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	3			N	-0-					-0-
05	7130	X	7125	-0-	-5	-0-	7125	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6735	-0-	-165	-0-	6735	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6125	-0-	-1563	-0-	5763	3	362	9	Y	329	329	1			60
02	6104	X	5886	-0-	-218	-0-	5522	3	364	9	Y	331	332	1			59
03	6758	X	6627	-0-	-131	-0-	6484	3	143	9	Y	130	171	1			18
04	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6754	3	64	9	Y	58	65	1			11
05	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6887	3	55	9	Y	50	50	1			11
*06	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6554	3	61	9	Y	55	56	1			10

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
01	7533	X	4837	-0-	-2696	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
02	6804	X	6600	-0-	-204	-0-	6600	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5116	-0-	-960	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	4743	-0-	-837	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
05	7316	X	6228	-0-	-1088	-0-	6228	3			N	-0-					-0-
06	7080	X	6893	-0-	-187	-0-	6893	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
01	14415	X	12008	-0-	-2407	-0-	12008	3			N	-0-					-0-
02	12292	X	10494	-0-	-1798	-0-	10494	3			N	-0-					-0-
03	13609	X	10906	-0-	-2703	-0-	10906	3			N	-0-					-0-
04	12300	X	11846	-0-	-454	-0-	11846	3			N	-0-					-0-
05	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	12605	3			N	-0-					-0-
*06	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	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
01	6944	X	6127	-0-	-817	-0-	6127	3			N	-0-					-0-
02	6160	X	5535	-0-	-625	-0-	5535	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	6177	-0-	-581	-0-	6177	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5779	-0-	-161	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5825	-0-	-313	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5599	-0-	-371	-0-	5599	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
01	16027	X	13359	-0-	-2668	-0-	13359	3			N	-0-					-0-
02	14168	X	11834	-0-	-2334	-0-	11834	3			N	-0-					-0-
03	14601	X	12700	-0-	-1901	-0-	12700	3			N	-0-					-0-
04	13320	X	11719	-0-	-1601	-0-	11719	3			N	-0-					-0-
05	13764	X	11298	-0-	-2466	-0-	11298	3			N	-0-					-0-
06	12930	X	10447	-0-	-2483	-0-	10447	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
01	9455	X	8793	-0-	-662	-0-	8620	3	173	9	Y	157	157	1			14
02	8540	X	7940	-0-	-600	-0-	7752	3	188	9	Y	171	169	1			16
03	9455	X	7934	-0-	-1521	-0-	7744	3	190	9	Y	173	173	1			16
04	9120	X	7559	-0-	-1561	-0-	7380	3	179	9	Y	163	165	1			14
05	9238	X	7673	-0-	-1565	-0-	7540	3	133	9	Y	121	123	1			12
06	8520	X	7267	-0-	-1253	-0-	7148	3	119	9	Y	108	108	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

01	25327	X	22723	-0-	-2604	-0-	22723	3			N	-0-					-0-
02	22344	X	19879	-0-	-2465	-0-	19879	3			N	-0-					-0-
03	24738	X	21558	-0-	-3180	-0-	21558	3			N	-0-					-0-
04	23280	X	20379	-0-	-2901	-0-	20379	3			N	-0-					-0-
05	23498	X	18243	-0-	-5255	-0-	18243	3			N	-0-					-0-
06	21990	X	17355	-0-	-4635	-0-	17355	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

01	2356	X	167	-0-	-2189	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	2128	X	165	-0-	-1963	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	139	-0-	-1783	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	76	-0-	-1514	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	75	-0-	-1568	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

01	8959	X	6938	-0-	-2021	-0-	6938	3			N	-0-					-0-
02	8092	X	6347	-0-	-1745	-0-	6347	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	7164	-0-	-1795	-0-	7164	3			N	-0-					-0-
04	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	3			N	-0-					-0-
05	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	3			N	-0-					-0-
*06	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

01	6634	X	4109	-0-	-2525	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
02	5488	X	3883	-0-	-1605	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	4779	-0-	-1049	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	4629	-0-	-891	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4733	-0-	-785	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4054	-0-	-566	-0-	4054	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

01	6603	X	5926	-0-	-677	-0-	5926	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	5366	-0-	-598	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
03	6479	X	5494	-0-	-985	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
04	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5447	-0-	-753	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	3800	-0-	-1960	-0-	3800	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

01	18042	X	16216	-0-	-1826	-0-	16216	3			N	-0-					-0-
02	16100	X	14134	-0-	-1966	-0-	14134	3			N	-0-					-0-
03	17825	X	12338	-0-	-5487	-0-	12338	3			N	-0-					-0-
04	16740	X	13556	-0-	-3184	-0-	13556	3			N	-0-					-0-
05	16864	X	13508	-0-	-3356	-0-	13508	3			N	-0-					-0-
06	15690	X	12860	-0-	-2830	-0-	12860	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21111	X	17482	-0-	-3629	-0-	17332	3	150	9	Y	136	136	1			12
02	17780	X	15346	-0-	-2434	-0-	15144	3	202	9	Y	184	179	1			17
03	19127	X	17201	-0-	-1926	-0-	16973	3	228	9	Y	207	204	1			20
04	18060	X	15860	-0-	-2200	-0-	15648	3	212	9	Y	193	196	1			17
05	17980	X	15973	-0-	-2007	-0-	15815	3	158	9	Y	144	147	1			14
06	16920	X	16579	-0-	-341	-0-	16437	3	142	9	Y	129	129	1			14

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

01	20584	X	18671	-0-	-1913	-0-	18538	3	133	9	N	121	83	1			68
02	18144	X	16602	-0-	-1542	-0-	16365	3	237	9	N	215	239	1			44
03	19902	X	16881	-0-	-3021	-0-	16769	3	112	9	N	102	85	1			61
04	18990	X	17243	-0-	-1747	-0-	16942	3	301	9	N	274	228	1			107
05	19158	X	13614	-0-	-5544	-0-	13490	3	124	9	N	113	144	1			76
06	18060	X	12942	-0-	-5118	-0-	12928	3	14	9	N	13	67	1			22

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

01	13220	X	13220	-0-	-0-	-0-	12530	3	690	9	N	627	627	1			55
02	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11028	3	481	9	N	437	451	1			41
03	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11384	3	409	9	N	372	378	1			35
04	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	10715	3	385	9	N	350	354	1			31
05	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10631	3	285	9	N	259	265	1			25
*06	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	9969	3	256	9	N	233	233	1			25

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

01	14415	X	12959	-0-	-1456	-0-	12885	3	74	9	Y	67	67	1			6
02	13020	X	11752	-0-	-1268	-0-	11519	3	233	9	Y	212	198	1			20
03	14415	X	13534	-0-	-881	-0-	13235	3	299	9	Y	272	266	1			26
04	13440	X	12699	-0-	-741	-0-	12418	3	281	9	Y	255	259	1			22
05	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	13261	3	209	9	Y	190	194	1			18
06	13110	X	12639	-0-	-471	-0-	12451	3	188	9	Y	171	170	1			19

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	36177	X	25916	-0-	-10261	-0-	25886	3	30	9	Y	27	39	1			13
02	31780	X	24461	-0-	-7319	-0-	24461	3			Y	-0-	13	1			-0-
03	34472	X	26479	-0-	-7993	-0-	26479	3			Y	-0-					-0-
04	32520	X	19597	-0-	-12923	-0-	19597	3			Y	-0-					-0-
05	31000	X	21126	-0-	-9874	-0-	21126	3			Y	-0-					-0-
06	26220	X	20631	-0-	-5589	-0-	20631	3			Y	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

01	32457	X	27527	-0-	-4930	-0-	27424	3	103	9	Y	94	92	1			44
02	28392	X	23974	-0-	-4418	-0-	23864	3	110	9	Y	100	97	1			47
03	30070	X	25749	-0-	-4321	-0-	25640	3	109	9	Y	99	99	1			47
04	28290	X	24222	-0-	-4068	-0-	24166	3	56	9	Y	51	51	1			47
05	28024	X	24176	-0-	-3848	-0-	24121	3	55	9	Y	50	50	1			47
06	26640	X	22249	-0-	-4391	-0-	22140	3	109	9	Y	99	99	1			47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUART GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272848 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11234 - 12923

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2015 - P&A 02/08/15

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

01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4923	2	6	9	N	5						85
02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4786	1	152	9	N	138	138	8				85
03	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-						85
04	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4385	2	146	9	N	133	125	1	8	8		85
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-						85
06	4020	X	3887	-0-	-133	-0-	3887	2			N	-0-						85

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

01	3007	X	937	-0-	-2070	-0-	937	2			N	-0-						68
02	2716	X	1513	-0-	-1203	-0-	1436	2	77	9	N	70	70	8				68
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-						68
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	2872	2	210	9	N	191	175	1	16	8		68
05	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2964	2	29	9	N	26	26	8				68
06	2910	X	1453	-0-	-1457	-0-	1453	2			N	-0-						68

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	749	3	32	9	Y	29	29	0				1
02	784	N	729	-0-	-55	-0-	696	3	33	9	Y	30	30	0				1
03	837	N	595	-0-	-242	-0-	582	3	13	9	Y	12	13	1				-0-
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	726	3	12	9	Y	11	1	0	10	1		-0-
*05	806	N	531	-0-	-275	-0-	519	3	12	9	Y	11	11	1				-0-
*06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	816	3	11	9	Y	10	9	1				1

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

*07	3100	N	1780	-0-	-1320	2985	1778	3	2	9	Y	2	4	1				3
*08	3100	N	2878	-0-	-222	2763	2869	3	9	9	Y	8	8	1				3
*09	3000	N	1446	-0-	-1554	1209	1439	3	7	9	Y	6	8	1				1
*10	3100	N	3006	-0-	-94	1115	2998	3	8	9	Y	7	4	1				4
*11	2825	N	1710	-0-	-1115	-0-	1701	3	9	9	Y	8	9	1				3
*12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	8	9	1				2
*01	2604	N	290	-0-	-2314	-0-	289	3	1	9	Y	1	3	1				-0-
02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2652	3	9	9	Y	8	6	1				2
03	3100	N	3347	-0-	247	247	3336	3	11	9	Y	10	8	1				4
04	2638	N	2391	-0-	-247	-0-	2382	3	9	9	Y	8	9	1				3
05	2604	N	2602	-0-	-2	-0-	2589	3	13	9	Y	12	12	1				3
06	2520	X	2258	-0-	-262	-0-	2246	3	12	9	Y	11	13	1				1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

01	3627	X	2656	-0-	-971	-0-	2647	3	9	9	Y	8	7	1				3
02	2268	X	1944	-0-	-324	-0-	1935	3	9	9	Y	8	8	1				3
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2691	3	11	9	Y	10	11	1				2
04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2708	3	15	9	Y	14	11	1				5
05	2511	X	2206	-0-	-305	-0-	2191	3	15	9	Y	14	12	1				7
*06	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2573	3	15	9	Y	14	20	1				1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
01	4588	X	3480	-0-	-1108	-0-	3436	3	44	9	Y	40	40	0			1
02	4144	X	2677	-0-	-1467	-0-	2632	3	45	9	Y	41	41	0			1
03	3968	X	3254	-0-	-714	-0-	3191	3	63	9	Y	57	56	1			2
04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	3974	3	55	9	Y	50	2	0	48	1	2
*05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3761	3	55	9	Y	50	50	1			2
*06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3646	3	50	9	Y	45	42	1			5

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
01	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1457	3	69	9	Y	63	63	0			2
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1439	3	72	9	Y	65	65	0			2
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1904	3	42	9	Y	38	39	1			1
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2349	3	37	9	Y	34	2	0	32	1	1
*05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2837	3	36	9	Y	33	33	1			1
06	1890	N	1792	-0-	-98	-0-	1759	3	33	9	Y	30	28	1			3

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
01	3317	X	2796	-0-	-521	-0-	2655	3	141	9	Y	128	128	0			4
02	2688	X	2580	-0-	-108	-0-	2435	3	145	9	Y	132	132	0			4
03	2976	X	2822	-0-	-154	-0-	2632	3	190	9	Y	173	172	1			5
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2776	3	163	9	Y	148	7	0	141	1	5
*05	2852	X	1862	-0-	-990	-0-	1786	3	76	9	Y	69	72	1			2
*06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2795	3	155	9	Y	141	127	1			16

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

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

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

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

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		445	-0-	445	445	445	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		376	-0-	376	821	376	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		347	-0-	347	1168	347	3			Y	-0-					-0-
*05	1558	X	390	-0-	-1168	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
*06	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238

*07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	26	1	1276	3	Y	34	34	0				6
							37	9										
*08	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	31	1	1306	3	Y	35	34	0				7
							39	9										
*09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1197	3	35	9	Y	32	33	0				6
*10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1289	3	43	9	Y	39	41	0				4
*11	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	1192	3	47	9	Y	43	39	0				8
*12	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	22	1	1131	3	Y	40	42	0				6
							44	9										
*01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	30	1	1337	3	Y	41	42	0				5
							45	9										
*02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	24	1	1112	3	Y	42	42	0				5
							46	9										
*03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	28	1	1316	3	Y	43	43	0				5
							47	9										
*04	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	22	1	1239	3	Y	26	27	0				4
							29	9										
*05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	27	1	1413	3	Y	23	23	0				4
							25	9										
06	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	26	1	1196	3	Y	24	22	0	2	1		4
							26	9										

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	36	1	878	3	Y	32	32	0			6
							35	9									
*08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	36	1	886	3	Y	32	32	0			6
							35	9									
*09	990	N	874	-0-	-116	-0-	841	3	33	9	Y	30	31	0			5
*10	961	N	870	-0-	-91	-0-	828	3	42	9	Y	38	39	0			4
*11	930	N	766	-0-	-164	-0-	723	3	43	9	Y	39	36	0			7
*12	930	N	895	-0-	-35	-0-	36	1	818	3	Y	37	39	0			5
							41	9									
*01	868	N	816	-0-	-52	-0-	32	1	741	3	Y	39	39	0			5
							43	9									
*02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	25	1	590	3	Y	39	39	0			5
							43	9									
*03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	28	1	681	3	Y	-0-	5	0			-0-
*04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	33	1	774	3	Y	-0-					-0-
*05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	37	1	899	3	Y	-0-					-0-
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	34	1	849	3	Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088648 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9364 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-					Y	-0-					-0-
*08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	438	N	345	-0-	-93	-0-	13	1	332	3	Y	-0-					-0-
*08	434	N	380	-0-	-54	-0-	15	1	365	3	Y	-0-					-0-
*09	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
*12	372	N	229	-0-	-143	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-
*01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	Y	-0-					-0-
*02	448	N	282	-0-	-166	-0-	11	1	271	3	Y	-0-					-0-
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
*04	450	N	403	-0-	-47	-0-	16	1	383	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	16	1	395	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	362	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

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
*07	1395	N	1116	-0-	-279	-0-	44	1	1054	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
*08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	45	1	1117	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
*09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1090	3	17	9	Y	15	15	0			3
*10	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	989	3	20	9	Y	18	19	0			2
*11	1050	N	995	-0-	-55	-0-	973	3	22	9	Y	20	18	0			4
*12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	46	1	1070	3	Y	19	20	0			3
							21	9									
*01	1023	N	961	-0-	-62	-0-	39	1	902	3	Y	18	19	0			2
							20	9									
*02	2800	N	5783	-0-	2983	2983	231	1	5539	3	Y	12	13	0			1
							13	9									
*03	3100	N	6359	-0-	3259	6242	250	1	6026	3	Y	75	67	0			9
							83	9									
*04	3000	N	4909	-0-	1909	8151	198	1	4642	3	Y	63	62	0			10
							69	9									
*05	13496	X	5345	-0-	-8151	-0-	207	1	5077	3	Y	55	55	0			10
							61	9									
*06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	179	1	4376	3	Y	57	53	0	4	1	10
							63	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
*07	2518	N	1871	-0-	-647	-0-	73	1	1775	3	Y	21	21	0			4
							23	9									
*08	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	61	1	1500	3	Y	21	21	0			4
							23	9									
*09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2018	3	23	9	Y	21	21	0			4
*10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1780	3	28	9	Y	25	26	0			3
*11	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	1473	3	30	9	Y	27	25	0			5
*12	1736	N	1571	-0-	-165	-0-	63	1	1480	3	Y	25	26	0			4
							28	9									
*01	1736	N	1554	-0-	-182	-0-	64	1	1462	3	Y	25	26	0			3
							28	9									
*02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	60	1	1435	3	Y	26	26	0			3
							29	9									
*03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	73	1	1776	3	Y	41	39	0			5
							45	9									
*04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	87	1	2063	3	Y	35	34	0			6
							39	9									
*05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	87	1	2153	3	Y	30	30	0			6
							33	9									
*06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	76	1	1889	3	Y	30	29	0	2	1	5
							33	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	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
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
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1719	3	10	9	Y	9	9	0				-0-
02	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1586	3	11	9	Y	10	10	0				-0-
03	1674	X	1618	-0-	-56	-0-	1588	3	30	9	Y	27	26	1				1
04	1680	X	1552	-0-	-128	-0-	1527	3	25	9	Y	23	1	0	22	1		1
*05	1767	X	1736	-0-	-31	-0-	1710	3	26	9	Y	24	24	1				1
06	1710	X	1705	-0-	-5	-0-	1682	3	23	9	Y	21	20	1				2

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

*07	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	49	1	1196	3	Y	57	58	0				10
							63	9										
*08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	60	1	1475	3	Y	61	59	0				12
							67	9										
*09	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	1385	3	61	9	Y	55	57	0				10
*10	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1204	3	75	9	Y	68	71	0				7
*11	1560	N	988	-0-	-572	-0-	908	3	80	9	Y	73	67	0				13
*12	1519	N	1220	-0-	-299	-0-	48	1	1096	3	Y	69	72	0				10
							76	9										
*01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	60	1	1374	3	Y	71	72	0				9
							78	9										
*02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	53	1	1285	3	Y	71	72	0				8
							78	9										
*03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	59	1	1414	3	Y	75	74	0				9
							83	9										
*04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	68	1	1583	3	Y	63	62	0				10
							69	9										
*05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	64	1	1591	3	Y	55	55	0				10
							61	9										
*06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	70	1	1727	3	Y	57	53	0	4	1		10
							63	9										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	2641	-0-	-459	3027	103	1	2476	3	Y	56	56	0			10
							62	9									
*08	5256	X	2229	-0-	-3027	-0-	84	1	2082	3	Y	57	56	0			11
							63	9									
*09	2490	X	1824	-0-	-666	-0-	1765	3	59	9	Y	54	55	0			10
*10	2635	X	1720	-0-	-915	-0-	1648	3	72	9	Y	65	68	0			7
*11	2550	X	1560	-0-	-990	-0-	1482	3	78	9	Y	71	65	0			13
*12	2635	X	2087	-0-	-548	-0-	84	1	1931	3	Y	65	69	0			9
							72	9									
*01	2232	X	2122	-0-	-110	-0-	85	1	1961	3	Y	69	70	0			8
							76	9									
*02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	68	1	1620	3	Y	70	70	0			8
							77	9									
*03	2108	N	1450	-0-	-658	-0-	58	1	1390	3	Y	2	10	0			-0-
							2	9									
*04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	95	1	2215	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	106	1	2570	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	96	1	2333	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

*07	2294	X	1439	-0-	-855	-0-	55	1	1384	3	Y	-0-					-0-
*08	2821	X	2155	-0-	-666	-0-	82	1	2073	3	Y	-0-					-0-
*09	2730	X	1601	-0-	-1129	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
*10	2821	X	995	-0-	-1826	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
*11	2100	X	1233	-0-	-867	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
*12	2170	X	1313	-0-	-857	-0-	54	1	1259	3	Y	-0-					-0-
*01	2170	X	1215	-0-	-955	-0-	51	1	1164	3	Y	-0-					-0-
*02	1484	X	1140	-0-	-344	-0-	46	1	1094	3	Y	-0-					-0-
*03	1302	X	1174	-0-	-128	-0-	45	1	1068	3	Y	55	48	0			7
							61	9									
*04	1260	X	814	-0-	-446	-0-	31	1	732	3	Y	46	45	0			8
							51	9									
*05	1302	X	1105	-0-	-197	-0-	41	1	1019	3	Y	41	41	0			8
							45	9									
06	1230	X	650	-0-	-580	-0-	24	1	581	3	Y	41	39	0	3	1	7
							45	9									

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

*07	279	N	255	-0-	-24	-0-	5	1	250	3	Y	-0-					-0-
*08	279	N	272	-0-	-7	-0-	5	1	267	3	Y	-0-					-0-
*09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
*11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
*12	279	N	257	-0-	-22	-0-	6	1	251	3	Y	-0-					-0-
*01	279	N	263	-0-	-16	-0-	5	1	258	3	Y	-0-					-0-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	233	3	Y	-0-					-0-
*03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	248	3	Y	-0-					-0-
*04	240	N	223	-0-	-17	-0-	5	1	218	3	Y	-0-					-0-
*05	279	N	238	-0-	-41	-0-	5	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	3	1	209	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
*09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
*10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
*11	540	N	411	-0-	-129	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
*12	558	N	398	-0-	-160	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
*01	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
*02	392	N	278	-0-	-114	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
*03	403	N	292	-0-	-111	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
*04	420	N	272	-0-	-148	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
*06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2041	-0-	-191	-0-	2001	3	40	9	Y	36	36	0			1
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1932	3	41	9	Y	37	37	0			1
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1978	3	42	9	Y	38	38	1			1
04	1890	N	1880	-0-	-10	-0-	1850	3	30	9	Y	27	2	0	25	1	1
*05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2062	3	29	9	Y	26	26	1			1
*06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2573	3	26	9	Y	24	22	1			3

BOLES, A. M. WELL #: 4 RRCID -> 116862 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8610 - 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
*07	124	X	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
*09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
*11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	124	N	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-
*02	112	X	15	-0-	-97	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
*03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*04	120	X	105	-0-	-15	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
*05	124	X	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	120	X	6	-0-	-114	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1327	-0-	-161	-0-	1318	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
02	1232	N	470	-0-	-762	-0-	467	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	1302	N	602	-0-	-700	-0-	593	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1513	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1732	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*06	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2678	3	7	9	Y	6	5	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 #: 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
*07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	128	1	3080	3	Y	81	82	0			14
							89	9									
*08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	127	1	3102	3	Y	84	82	0			16
							92	9									
*09	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2775	3	85	9	Y	77	79	0			14
*10	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2718	3	105	9	Y	95	99	0			10
*11	2610	X	2562	-0-	-48	-0-	2450	3	112	9	Y	102	94	0			18
*12	2697	X	2689	-0-	-8	-0-	107	1	2476	3	Y	96	100	0			14
							106	9									
*01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	114	1	2583	3	Y	99	101	0			12
							109	9									
*02	2688	X	2582	-0-	-106	-0-	100	1	2371	3	Y	101	101	0			12
							111	9									
*03	2821	X	2691	-0-	-130	-0-	104	1	2490	3	Y	88	89	0			11
							97	9									
*04	2730	X	2623	-0-	-107	-0-	105	1	2437	3	Y	74	73	0			12
							81	9									
*05	2883	X	2829	-0-	-54	-0-	108	1	2649	3	Y	65	65	0			12
							72	9									
*06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	111	1	2701	3	Y	67	63	0	5	1	11
							74	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
01	5115	X	4433	-0-	-682	-0-	4388	3	45	9	Y	41	41	0			1
02	T. A.		5117	-0-	5117	5117	5070	3	47	9	Y	43	43	0			1
03	T. A.		4192	-0-	4192	9309	4159	3	33	9	Y	30	30	1			1
04	T. A.		3628	-0-	3628	12937	3599	3	29	9	Y	26	1	0	25	1	1
*05	17385	X	4448	-0-	-12937	-0-	4419	3	29	9	Y	26	26	1			1
*06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	4993	3	26	9	Y	24	22	1			3

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
*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-
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-

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
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	674	3	28	9	Y	25	24	1			1
*05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	645	3	28	9	Y	25	25	1			1
*06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	468	3	25	9	Y	23	21	1			3

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
01	992	N	926	-0-	-66	-0-	916	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
02	840	N	775	-0-	-65	-0-	764	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
03	930	N	872	-0-	-58	-0-	832	3	40	9	Y	36	35	1			1
04	900	N	878	-0-	-22	-0-	843	3	35	9	Y	32	2	0	30	1	1
*05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	872	3	35	9	Y	32	32	1			1
*06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	877	3	32	9	Y	29	27	1			3

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

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

*07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	131	1	3156	3	Y	39	39	0			7
							43	9									
*08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	142	1	3480	3	Y	40	39	0			8
							44	9									
*09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3228	3	41	9	Y	37	38	0			7
*10	3193	X	2677	-0-	-516	-0-	2626	3	51	9	Y	46	48	0			5
*11	3090	X	2093	-0-	-997	-0-	2039	3	54	9	Y	49	45	0			9
*12	3193	X	2303	-0-	-890	-0-	94	1	2158	3	Y	46	48	0			7
							51	9									
*01	3193	X	3004	-0-	-189	-0-	123	1	2828	3	Y	48	49	0			6
							53	9									
*02	3052	X	2982	-0-	-70	-0-	118	1	2811	3	Y	48	48	0			6
							53	9									
*03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	130	1	3126	3	Y	20	23	0			3
							22	9									
*04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	123	1	2871	3	Y	17	17	0			3
							19	9									
*05	3317	X	3252	-0-	-65	-0-	128	1	3107	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
06	3210	X	3108	-0-	-102	-0-	122	1	2968	3	Y	16	15	0	1	1	3
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	N	89	90	0			16
							98	9									
*08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	93	91	0			18
							102	9									
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	343	3	94	9	N	85	88	0			15
*10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	546	3	117	9	N	106	110	0			11
*11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	497	3	124	9	N	113	104	0			20
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	N	106	111	0			15
							117	9									
*01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	N	110	112	0			13
							121	9									
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	13	1	317	3	N	112	112	0			13
							123	9									
*03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	N	116	114	0			15
							128	9									
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	37	1	901	3	N	60	65	0			10
							66	9									
*05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	37	1	913	3	N	54	54	0			10
							59	9									
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	N	55	52	0	4	1	9
							61	9									

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
*07	2947	N	1802	-0-	-1145	-0-	34	1	1756	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	48	1	2005	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*09	1980	N	1749	-0-	-231	-0-	1737	3	12	9	Y	11	11	0			2
*10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1882	3	14	9	Y	13	14	0			1
*11	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	1910	3	17	9	Y	15	13	0			3
*12	1829	N	1657	-0-	-172	-0-	25	1	1618	3	Y	13	14	0			2
							14	9									
*01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	47	1	1970	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	38	1	1753	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	44	1	1952	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*04	1980	N	1578	-0-	-402	-0-	26	1	1539	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	42	1	2123	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
06	1950	N	1692	-0-	-258	-0-	34	1	1646	3	Y	11	10	0	1	1	2
							12	9									

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
01	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4684	3	28	9	Y	25	22	1			9
02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3999	3	25	9	Y	23	23	1			9
03	3813	X	3403	-0-	-410	-0-	3370	3	33	9	Y	30	34	1			5
04	3690	X	3477	-0-	-213	-0-	3446	3	31	9	Y	28	23	1			10
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4092	3	30	9	Y	27	23	1			14
*06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3821	3	28	9	Y	25	37	1			2

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
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	593	3	23	9	Y	21	21	0			1
02	700	N	471	-0-	-229	-0-	447	3	24	9	Y	22	22	0			1
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	573	3	25	9	Y	23	23	1			1
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	798	3	42	9	Y	38	1	0	37	1	1
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	686	3	43	9	Y	39	39	1			1
*06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	583	3	40	9	Y	36	33	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	964	3	59	9	Y	54	54	0			2
02	840	N	489	-0-	-351	-0-	428	3	61	9	Y	55	55	0			2
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	500	3	63	9	Y	57	57	1			2
04	990	N	988	-0-	-2	-0-	920	3	68	9	Y	62	3	0	59	1	2
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1150	3	68	9	Y	62	62	1			2
*06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	806	3	62	9	Y	56	52	1			6

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
*07	3100	N	2259	-0-	-841	934	89	1	2170	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2416	-0-	-684	250	95	1	2321	3	Y	-0-					-0-
*09	2418	N	2168	-0-	-250	-0-	2168	3			Y	-0-					-0-
*10	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	2156	3			Y	-0-					-0-
*11	2130	N	1952	-0-	-178	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
*12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	91	1	2121	3	Y	-0-					-0-
*01	2201	N	1920	-0-	-281	-0-	81	1	1839	3	Y	-0-					-0-
*02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	50	1	1204	3	Y	-0-					-0-
*03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	82	1	1990	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
*04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	65	1	1531	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	60	1	1459	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	55	1	1345	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*05	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	976	-0-	-233	-0-	961	3	15	9	Y	14	8	1			12
02	T. A.		845	-0-	845	845	842	3	3	9	Y	3	8	1			7
03	T. A.		2161	-0-	2161	3006	2153	3	8	9	Y	7	8	1			6
04	T. A.		3254	-0-	3254	6260	3223	3	31	9	Y	28	17	1			17
*05	9382	X	3122	-0-	-6260	-0-	3025	3	97	9	Y	88	50	1			55
*06	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2600	3	13	9	Y	12	27	1			40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	310	N	275	-0-	-35	-0-	5	1	270	3	Y	-0-					-0-
*08	310	N	291	-0-	-19	-0-	7	1	284	3	Y	-0-					-0-
*09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
*10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
*11	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
*12	279	N	243	-0-	-36	-0-	4	1	239	3	Y	-0-					-0-
*01	279	N	264	-0-	-15	-0-	6	1	258	3	Y	-0-					-0-
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	230	3	Y	-0-					-0-
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	6	1	246	3	Y	-0-					-0-
*04	270	N	253	-0-	-17	-0-	4	1	249	3	Y	-0-					-0-
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	3	Y	-0-					-0-
*06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	5	1	245	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	33	1	802	3	Y	-0-					-0-
*08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	30	1	760	3	Y	-0-					-0-
*09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
*10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
*11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	25	1	571	3	Y	-0-					-0-
*01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	42	1	960	3	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		973	-0-	973	973	39	1	934	3	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		804	-0-	804	1777	32	1	772	3	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		519	-0-	519	2296	21	1	498	3	Y	-0-					-0-
*05	2898	X	602	-0-	-2296	-0-	23	1	579	3	Y	-0-					-0-
*06	571	X	571	-0-	-0-	-0-	22	1	549	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4309	X	3692	-0-	-617	-0-	3685	3	7	9	Y	6	11	1			9
*08	4030	X	3244	-0-	-786	-0-	3220	3	24	9	Y	22	23	1			8
*09	3900	X	3076	-0-	-824	-0-	3058	3	18	9	Y	16	22	1			2
*10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4117	3	23	9	Y	21	11	1			12
*11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4039	3	21	9	Y	19	24	1			7
*12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4053	3	25	9	Y	23	25	1			5
*01	4030	X	3527	-0-	-503	-0-	3497	3	30	9	Y	27	26	1			6
02	3780	X	3465	-0-	-315	-0-	3435	3	30	9	Y	27	26	1			7
03	4185	X	3844	-0-	-341	-0-	3812	3	32	9	Y	29	25	1			11
04	4050	X	3145	-0-	-905	-0-	3130	3	15	9	Y	14	20	1			5
05	4092	X	3773	-0-	-319	-0-	3752	3	21	9	Y	19	19	1			5
06	3720	X	3423	-0-	-297	-0-	3402	3	21	9	Y	19	22	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	118	1	2848	3	Y	36	37	0			6
							40	9									
*08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	115	1	2820	3	Y	38	37	0			7
							42	9									
*09	2430	X	1491	-0-	-939	-0-	1452	3	39	9	Y	35	36	0			6
*10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3063	3	47	9	Y	43	45	0			4
*11	2910	X	1638	-0-	-1272	-0-	1587	3	51	9	Y	46	42	0			8
*12	3007	X	2475	-0-	-532	-0-	101	1	2327	3	Y	43	45	0			6
							47	9									
*01	3162	X	2147	-0-	-1015	-0-	89	1	2008	3	Y	45	46	0			5
							50	9									
*02	2800	X	1581	-0-	-1219	-0-	60	1	1470	3	Y	46	46	0			5
							51	9									
*03	3100	X	2119	-0-	-981	-0-	83	1	2004	3	Y	29	30	0			4
							32	9									
*04	2400	X	2096	-0-	-304	-0-	84	1	1987	3	Y	23	23	0			4
							25	9									
*05	2480	X	1958	-0-	-522	-0-	76	1	1859	3	Y	21	21	0			4
							23	9									
06	2070	X	1998	-0-	-72	-0-	76	1	1898	3	Y	22	20	0	2	1	4
							24	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2232	X	2089	-0-	-143	-0-	80	1	1942	3	Y	61	61	0			11
							67	9									
*08	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	85	1	2091	3	Y	62	61	0			12
							68	9									
*09	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3951	3	63	9	Y	57	59	0			10
*10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3493	3	78	9	Y	71	74	0			7
*11	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3156	3	85	9	Y	77	70	0			14
*12	4216	X	3101	-0-	-1115	-0-	126	1	2897	3	Y	71	75	0			10
							78	9									
*01	4154	X	3156	-0-	-998	-0-	129	1	2946	3	Y	74	75	0			9
							81	9									
*02	3752	X	2497	-0-	-1255	-0-	97	1	2317	3	Y	75	75	0			9
							83	9									
*03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	158	1	3776	3	Y	85	83	0			11
							94	9									
*04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	150	1	3521	3	Y	71	70	0			12
							78	9									
*05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	151	1	3733	3	Y	63	63	0			12
							69	9									
06	3900	X	3834	-0-	-66	-0-	148	1	3617	3	Y	63	60	0	4	1	11
							69	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1159	-0-	-236	-0-	1135	3	24	9	Y	22	13	1			20
02	1288	N	805	-0-	-483	-0-	799	3	6	9	Y	5	13	1			12
03	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	1165	3	12	9	Y	11	13	1			10
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1850	3	17	9	Y	15	16	1			9
*05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			Y	-0-	9	1			-0-
*06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	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 #: 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
*07	3100	N	2589	-0-	-511	2663	102	1	2444	3	Y	39	39	0			7
							43	9									
*08	5300	X	2637	-0-	-2663	-0-	102	1	2491	3	Y	40	39	0			8
							44	9									
*09	2490	X	2352	-0-	-138	-0-	2311	3	41	9	Y	37	38	0			7
*10	2604	X	2278	-0-	-326	-0-	2227	3	51	9	Y	46	48	0			5
*11	2550	X	2122	-0-	-428	-0-	2068	3	54	9	Y	49	45	0			9
*12	2635	X	2183	-0-	-452	-0-	88	1	2044	3	Y	46	48	0			7
							51	9									
*01	2635	X	2321	-0-	-314	-0-	95	1	2173	3	Y	48	49	0			6
							53	9									
*02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	89	1	2138	3	Y	48	48	0			6
							53	9									
*03	2201	N	844	-0-	-1357	-0-	30	1	759	3	Y	50	50	0			6
							55	9									
*04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	97	1	2250	3	Y	92	83	0			15
							101	9									
*05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	88	1	2198	3	Y	81	81	0			15
							89	9									
*06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	56	1	1386	3	Y	83	78	0	6	1	14
							91	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
*07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	53	1	1282	3	Y	24	24	0			4
							26	9									
*08	1116	N	890	-0-	-226	-0-	33	1	829	3	Y	25	24	0			5
							28	9									
*09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1371	3	24	9	Y	22	23	0			4
*10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1594	3	31	9	Y	28	29	0			3
*11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1319	3	33	9	Y	30	28	0			5
*12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	68	1	1582	3	Y	28	29	0			4
							31	9									
*01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	71	1	1613	3	Y	30	30	0			4
							33	9									
*02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	58	1	1388	3	Y	29	30	0			3
							32	9									
*03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	64	1	1534	3	Y	34	33	0			4
							37	9									
*04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	83	1	1958	3	Y	28	27	0			5
							31	9									
*05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	93	1	2268	3	Y	25	25	0			5
							28	9									
*06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	51	1	1261	3	Y	25	24	0	2	1	4
							28	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
*07	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	270	1	6518	3	Y	-0-					-0-
*08	9269	X	5891	-0-	-3378	-0-	229	1	5662	3	Y	-0-					-0-
*09	8970	X	5373	-0-	-3597	-0-	5373	3			Y	-0-					-0-
*10	7936	X	5938	-0-	-1998	-0-	5938	3			Y	-0-					-0-
*11	7200	X	5795	-0-	-1405	-0-	5795	3			Y	-0-					-0-
*12	6789	X	6101	-0-	-688	-0-	253	1	5848	3	Y	-0-					-0-
*01	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	266	1	6086	3	Y	-0-					-0-
*02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	202	1	4844	3	Y	-0-					-0-
*03	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	219	1	5240	3	Y	51	45	0			6
							56	9									
*04	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	234	1	5516	3	Y	43	42	0			7
							47	9									
*05	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	264	1	6543	3	Y	38	38	0			7
							42	9									
*06	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	264	1	6470	3	Y	40	37	0	3	1	7
							44	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

*07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	432	3	Y	-0-					-0-
*08	558	N	535	-0-	-23	-0-	21	1	514	3	Y	-0-					-0-
*09	780	N	398	-0-	-382	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
*11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
*12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	27	1	640	3	Y	-0-					-0-
*01	589	N	416	-0-	-173	-0-	18	1	398	3	Y	-0-					-0-
*02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	26	1	626	3	Y	-0-					-0-
*03	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	120	1	2890	3	Y	-0-					-0-
*04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	100	1	2326	3	Y	-0-					-0-
*05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	87	1	2162	3	Y	-0-					-0-
*06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	50	1	1245	3	Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

*07	279	N	200	-0-	-79	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					-0-
*08	248	N	215	-0-	-33	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					-0-
*09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
*11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
*01	217	N	178	-0-	-39	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					-0-
*02	168	N	156	-0-	-12	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-
*03	186	N	169	-0-	-17	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					-0-
*04	180	N	108	-0-	-72	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
*05	186	N	110	-0-	-76	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	50	-0-	-100	-0-	2	1	48	3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1643	N	450	-0-	-1193	-0-	17	1	419	3	Y	13	14	0			2
							14	9									
*08	1674	N	1306	-0-	-368	-0-	51	1	1238	3	Y	15	14	0			3
							17	9									
*09	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	1594	3	13	9	Y	12	13	0			2
*10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1717	3	19	9	Y	17	17	0			2
*11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1560	3	19	9	Y	17	16	0			3
*12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	72	1	1663	3	Y	16	17	0			2
							18	9									
*01	1674	N	981	-0-	-693	-0-	38	1	924	3	Y	17	17	0			2
							19	9									
*02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	66	1	1592	3	Y	17	17	0			2
							19	9									
*03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	66	1	1593	3	Y	39	36	0			5
							43	9									
*04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	61	1	1430	3	Y	32	32	0			5
							35	9									
*05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	82	1	2021	3	Y	29	29	0			5
							32	9									
*06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	78	1	1923	3	Y	29	27	0	2	1	5
							32	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

*07	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5028	3	10	9	Y	9	16	1			13
*08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4278	3	34	9	Y	31	33	1			11
*09	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4029	3	26	9	Y	24	32	1			3
*10	5053	X	3750	-0-	-1303	-0-	3718	3	32	9	Y	29	15	1			17
*11	4890	X	1753	-0-	-3137	-0-	1721	3	32	9	Y	29	35	1			11
*12	5053	X	2198	-0-	-2855	-0-	2163	3	35	9	Y	32	36	1			7
*01	4309	X	2509	-0-	-1800	-0-	2466	3	43	9	Y	39	38	1			8
02	3780	X	3533	-0-	-247	-0-	3491	3	42	9	Y	38	37	1			9
03	3751	X	3319	-0-	-432	-0-	3272	3	47	9	Y	43	36	1			16
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3459	3	24	9	Y	22	30	1			8
05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4358	3	36	9	Y	33	33	1			8
*06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4439	3	36	9	Y	33	37	1			4

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	35	14	1			21
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-	21	1			-0-
06	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
*07	2419	N	863	-0-	-1556	-0-	34	1	829	3	Y	-0-					-0-
*08	2294	X	750	-0-	-1544	-0-	30	1	720	3	Y	-0-					-0-
*09	3090	X	2495	-0-	-595	-0-	2495	3			Y	-0-					-0-
*10	3193	X	2407	-0-	-786	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-
*11	3090	X	2106	-0-	-984	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
*12	2604	X	1989	-0-	-615	-0-	82	1	1907	3	Y	-0-					-0-
*01	2573	X	1942	-0-	-631	-0-	81	1	1861	3	Y	-0-					-0-
*02	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	61	1	1454	3	Y	-0-					-0-
*03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	107	1	2543	3	Y	41	36	0			5
							45	9									
*04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	104	1	2449	3	Y	35	34	0			6
							39	9									
*05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	73	1	1816	3	Y	31	31	0			6
							34	9									
*06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	57	1	1420	3	Y	31	30	0	2	1	5
							34	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
*07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	33	1	1494	3	Y	134	135	0			24
							147	9									
*08	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	24	1	1416	3	Y	139	136	0			27
							153	9									
*09	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	1443	3	141	9	Y	128	132	0			23
*10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	1967	3	1	4	Y	158	165	0			16
							174	9									
*11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1507	3	187	9	Y	170	156	0			30
*12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	32	1	1475	3	Y	160	167	0			23
							176	9									
*01	2015	N	1363	-0-	-652	-0-	25	1	1156	3	Y	165	168	0			20
							182	9									
*02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	28	1	1167	3	Y	168	168	0			20
							185	9									
*03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	27	1	1245	3	Y	55	68	0			7
							61	9									
*04	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	24	1	1053	3	Y	47	46	0			8
							52	9									
*05	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	28	1	1215	3	Y	41	41	0			8
							45	9									
*06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	27	1	1704	3	Y	42	40	0	3	1	7
							46	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
01	682	N	582	-0-	-100	-0-	556	3	26	9	Y	24	24	0			1
02	644	N	546	-0-	-98	-0-	518	3	28	9	Y	25	25	0			1
03	651	N	491	-0-	-160	-0-	462	3	29	9	Y	26	26	1			1
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	729	3	25	9	Y	23	1	0	22	1	1
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	617	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
06	480	N	76	-0-	-404	-0-	66	3	10	9	Y	9	8	1			1

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
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3680	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3642	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4045	3	123	9	Y	112	108	1			4
04	2190	X	1500	-0-	-690	-0-	1428	3	72	9	Y	65	4	0	63	1	2
*05	2263	X	245	-0-	-2018	-0-	136	3	109	9	Y	99	98	1			3
06	2190	X	519	-0-	-1671	-0-	419	3	100	9	Y	91	84	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	656	-0-	-274	-0-	604	3	52	9	Y	47	42	1			17
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1134	3	48	9	Y	44	44	1			17
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2523	3	65	9	Y	59	66	1			10
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1275	3	21	9	Y	19	22	1			7
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1295	3	20	9	Y	18	16	1			9
*06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1347	3	20	9	Y	18	25	1			2

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

*07	3100	N	2816	-0-	-284	3534	112	1	2692	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*08	6529	X	2995	-0-	-3534	-0-	117	1	2866	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*09	3060	X	2424	-0-	-636	-0-	2412	3	12	9	Y	11	11	0			2
*10	3162	X	2628	-0-	-534	-0-	2614	3	14	9	Y	13	14	0			1
*11	3060	X	2588	-0-	-472	-0-	2571	3	17	9	Y	15	13	0			3
*12	3007	X	2904	-0-	-103	-0-	121	1	2769	3	Y	13	14	0			2
							14	9									
*01	3007	X	2965	-0-	-42	-0-	124	1	2826	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	107	1	2537	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	96	1	2305	3	Y	18	18	0			2
							20	9									
*04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	110	1	2552	3	Y	16	15	0			3
							18	9									
*05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	96	1	2353	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
*06	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	114	1	2793	3	Y	13	13	0	1	1	2
							14	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

*07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	67	1	1663	3	Y	18	18	0			3
							20	9									
*08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	56	1	1400	3	Y	19	18	0			4
							21	9									
*09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1352	3	18	9	Y	16	17	0			3
*10	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	1289	3	22	9	Y	20	21	0			2
*11	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	1215	3	24	9	Y	22	20	0			4
*12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	54	1	1256	3	Y	21	22	0			3
							23	9									
*01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	55	1	1273	3	Y	22	22	0			3
							24	9									
*02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	48	1	1141	3	Y	22	22	0			3
							24	9									
*03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	53	1	1267	3	Y	30	29	0			4
							33	9									
*04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	54	1	1253	3	Y	25	25	0			4
							28	9									
*05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	57	1	1419	3	Y	23	23	0			4
							25	9									
*06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	59	1	1464	3	Y	24	22	0	2	1	4
							26	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139698 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8666 - 9829

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2425	3	29	9	Y	26	26	0			1
02	2800	N	2843	-0-	43	43	2814	3	29	9	Y	26	26	0			1
03	2724	N	2681	-0-	-43	-0-	2628	3	53	9	Y	48	47	1			2
04	1590	N	1329	-0-	-261	-0-	1284	3	45	9	Y	41	2	0	40	1	1
*05	1643	X	1606	-0-	-37	-0-	1560	3	46	9	Y	42	42	1			1
06	1590	X	1512	-0-	-78	-0-	1469	3	43	9	Y	39	36	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2398	3	68	9	Y	62	62	0			2
02	2072	X	2066	-0-	-6	-0-	1996	3	70	9	Y	64	64	0			2
03	2449	X	2391	-0-	-58	-0-	2318	3	73	9	Y	66	66	1			2
04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2381	3	102	9	Y	93	3	0	89	1	3
*05	2480	X	2420	-0-	-60	-0-	2318	3	102	9	Y	93	93	1			3
*06	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2639	3	94	9	Y	85	79	1			9

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

01	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2520	3	77	9	Y	70	70	0			2
02	T. A.		2782	-0-	2782	2782	2703	3	79	9	Y	72	72	0			2
03	T. A.		3047	-0-	3047	5829	3003	3	44	9	Y	40	41	1			1
04	T. A.		3205	-0-	3205	9034	3165	3	40	9	Y	36	2	0	34	1	1
*05	12494	X	3460	-0-	-9034	-0-	3421	3	39	9	Y	35	35	1			1
*06	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3159	3	36	9	Y	33	30	1			4

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

01	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4091	3	37	9	Y	34	34	0			1
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3763	3	39	9	Y	35	35	0			1
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3584	3	46	9	Y	42	42	1			1
04	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4022	3	42	9	Y	38	2	0	36	1	1
*05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3281	3	41	9	Y	37	37	1			1
*06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3246	3	39	9	Y	35	32	1			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

01	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2651	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	3164	X	1861	-0-	-1303	-0-	1854	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
03	3162	X	2450	-0-	-712	-0-	2396	3	54	9	Y	49	47	1			2
04	2580	X	2209	-0-	-371	-0-	2163	3	46	9	Y	42	2	0	41	1	1
*05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4060	3	47	9	Y	43	43	1			1
*06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3173	3	43	9	Y	39	36	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 7-L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

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
01	14B2	EXT	29	-0-	29		29	29	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		29					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		29					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1410	-0-	1410		1439	1410	3			Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	1137	-0-	1137		2576	1137	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	50	-0-	50		2626	50	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	4836	X	2747	-0-	-2089		-0-	2707	3	40	9	Y	36	36	0					1
02	3698	X	3698	-0-	-0-		-0-	3656	3	42	9	Y	38	38	0					1
03	3714	X	3714	-0-	-0-		-0-	3633	3	81	9	Y	74	73	1					2
04	3088	X	3088	-0-	-0-		-0-	3015	3	73	9	Y	66	3	0	63	1			2
*05	3944	X	3944	-0-	-0-		-0-	3871	3	73	9	Y	66	66	1					2
*06	3012	X	3012	-0-	-0-		-0-	2945	3	67	9	Y	61	56	1					7

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

01	970	N	970	-0-	-0-		-0-	930	3	40	9	Y	36	36	0					1
02	1260	N	1260	-0-	-0-		-0-	1219	3	41	9	Y	37	37	0					1
03	1550	N	1550	-0-	-0-		-0-	1508	3	42	9	Y	38	38	1					1
04	1280	N	1280	-0-	-0-		-0-	1233	3	47	9	Y	43	2	0	41	1			1
*05	1399	N	1399	-0-	-0-		-0-	1352	3	47	9	Y	43	43	1					1
*06	1335	N	1335	-0-	-0-		-0-	1292	3	43	9	Y	39	36	1					4

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

01	1949	X	1949	-0-	-0-		-0-	1859	3	90	9	Y	82	82	0					3
02	2520	N	1435	-0-	-1085		-0-	1343	3	92	9	Y	84	84	0					3
03	2073	N	2073	-0-	-0-		-0-	1978	3	95	9	Y	86	86	1					3
04	2661	N	2661	-0-	-0-		-0-	2415	3	246	9	Y	224	6	0	214	1			7
*05	1581	N	1231	-0-	-350		-0-	983	3	248	9	Y	225	224	1					8
06	2010	N	824	-0-	-1186		-0-	598	3	226	9	Y	205	190	1					23

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

01	2263	N	1663	-0-	-600		-0-	1594	3	69	9	Y	63	61	0					2
02	2536	N	2536	-0-	-0-		-0-	2464	3	72	9	Y	65	65	0					2
03	3062	N	3062	-0-	-0-		-0-	2989	3	73	9	Y	66	66	1					2
04	2606	N	2606	-0-	-0-		-0-	2544	3	62	9	Y	56	3	0	53	1			2
*05	2821	N	1297	-0-	-1524		-0-	1235	3	62	9	Y	56	56	1					2
06	2850	N	1889	-0-	-961		-0-	1833	3	56	9	Y	51	47	1					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 26-L RRCID -> 143918 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 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
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	533	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	445	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	706	3	65	9	Y	59	57	1			2
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	586	3	56	9	Y	51	2	0	49	1	2
*05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	548	3	57	9	Y	52	52	1			2
06	750	N	412	-0-	-338	-0-	360	3	52	9	Y	47	44	1			5

BURNETT BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 143960 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8546 - 8898

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1122	3	146	9	Y	133	133	0			4
02	1204	X	1163	-0-	-41	-0-	1011	3	152	9	Y	138	138	0			4
03	1333	X	1126	-0-	-207	-0-	1126	3			Y	-0-	4	1			-0-
04	1290	X	1119	-0-	-171	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
*05	1302	X	1270	-0-	-32	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
*06	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	1969	3	70	9	Y	64	64	0			2
02	T. A.		2908	-0-	2908	2908	2835	3	73	9	Y	66	66	0			2
03	T. A.		2528	-0-	2528	5436	2464	3	64	9	Y	58	58	1			2
04	T. A.		2956	-0-	2956	8392	2900	3	56	9	Y	51	2	0	49	1	2
*05	11436	X	3044	-0-	-8392	-0-	2988	3	56	9	Y	51	51	1			2
*06	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1280	3	52	9	Y	47	44	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4061	X	2616	-0-	-1445	-0-	52	1	2552	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*08	2697	X	2626	-0-	-71	-0-	62	1	2552	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*09	2610	X	2609	-0-	-1	-0-	2597	3	12	9	Y	11	11	0			2
*10	2666	X	2579	-0-	-87	-0-	2565	3	14	9	Y	13	14	0			1
*11	2550	X	2438	-0-	-112	-0-	2421	3	17	9	Y	15	13	0			3
*12	2697	X	2483	-0-	-214	-0-	46	1	2423	3	Y	13	14	0			2
							14	9									
*01	2604	N	2488	-0-	-116	-0-	54	1	2419	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*02	2436	X	2287	-0-	-149	-0-	48	1	2224	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	66	1	2945	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	54	1	2937	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	64	1	3191	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
*06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	62	1	2984	3	Y	10	9	0	1	1	2
							11	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	-0-					-0-
*05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

*07	1643	N	1087	-0-	-556	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
*08	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
*09	1080	N	910	-0-	-170	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
*10	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			Y	-0-					-0-
*11	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			Y	-0-					-0-
*12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			Y	-0-					-0-
*01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			Y	-0-					-0-
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-					-0-
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2546	3	15	9	Y	14	9	1			5
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1562	3	23	9	Y	21	21	1			5
*06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	973	3	22	9	Y	20	23	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	59	1	2911	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*08	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	57	1	2306	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*09	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2055	3	4	9	Y	4	4	0			1
*10	2108	X	1745	-0-	-363	-0-	1739	3	6	9	Y	5	5	0			1
*11	2040	X	1801	-0-	-239	-0-	1795	3	6	9	Y	5	5	0			1
*12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	45	1	2287	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*01	2108	X	2076	-0-	-32	-0-	47	1	2023	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	48	1	2205	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*03	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	64	1	2902	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	31	1	1679	3	Y	16	14	0			3
							18	9									
*05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	36	1	1876	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
*06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	54	1	2566	3	Y	15	14	0	1	1	3
							17	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	82	1	4147	3	Y	58	59	0			10
							64	9									
*08	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	103	1	4316	3	Y	61	59	0			12
							67	9									
*09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4271	3	61	9	Y	55	57	0			10
*10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	3960	3	75	9	Y	68	71	0			7
*11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4419	3	81	9	Y	74	68	0			13
*12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	81	1	4287	3	Y	69	72	0			10
							76	9									
*01	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	107	1	4761	3	Y	72	73	0			9
							79	9									
*02	T. A.		4368	-0-	4368	4368	90	1	4198	3	Y	73	73	0			9
							80	9									
*03	T. A.		3705	-0-	3705	8073	76	1	3545	3	Y	76	75	0			10
							84	9									
*04	T. A.		4182	-0-	4182	12255	72	1	4045	3	Y	59	59	0			10
							65	9									
*05	16184	X	3929	-0-	-12255	-0-	72	1	3799	3	Y	53	53	0			10
							58	9									
*06	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	96	1	4434	3	Y	54	51	0	4	1	9
							59	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 154801 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8510 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	142	1	3458	3	Y	27	27	0			5
							30	9									
*08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	141	1	3457	3	Y	27	27	0			5
							30	9									
*09	3660	X	2895	-0-	-765	-0-	2866	3	29	9	Y	26	26	0			5
*10	3782	X	3709	-0-	-73	-0-	3675	3	34	9	Y	31	33	0			3
*11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3730	3	37	9	Y	34	31	0			6
*12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	169	1	3896	3	Y	32	33	0			5
							35	9									
*01	3751	X	3585	-0-	-166	-0-	149	1	3400	3	Y	33	34	0			4
							36	9									
*02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	131	1	3108	3	Y	34	34	0			4
							37	9									
*03	3100	X	2705	-0-	-395	-0-	106	1	2562	3	Y	34	34	0			4
							37	9									
*04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	161	1	3797	3	Y	24	24	0			4
							26	9									
*05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	182	1	4521	3	Y	21	21	0			4
							23	9									
*06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	148	1	3644	3	Y	22	20	0	2	1	4
							24	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	75	1	1827	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*08	1736	X	1336	-0-	-400	-0-	51	1	1272	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*09	1860	X	1608	-0-	-252	-0-	1596	3	12	9	Y	11	11	0			2
*10	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2059	3	14	9	Y	13	14	0			1
*11	1860	X	1594	-0-	-266	-0-	1577	3	17	9	Y	15	13	0			3
*12	1922	X	1862	-0-	-60	-0-	76	1	1772	3	Y	13	14	0			2
							14	9									
*01	2108	X	1914	-0-	-194	-0-	79	1	1820	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	68	1	1640	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	74	1	1783	3	Y	18	18	0			2
							20	9									
*04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	100	1	2318	3	Y	17	16	0			3
							19	9									
*05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	104	1	2551	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
*06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	101	1	2456	3	Y	13	13	0	1	1	2
							14	9									

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
*07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	31	1	762	3	Y	-0-					-0-
*08	527	N	355	-0-	-172	-0-	13	1	342	3	Y	-0-					-0-
*09	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
*10	527	N	325	-0-	-202	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
*11	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	3	Y	-0-					-0-
*01	341	N	329	-0-	-12	-0-	14	1	315	3	Y	-0-					-0-
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	Y	-0-					-0-
*03	434	N	394	-0-	-40	-0-	16	1	378	3	Y	-0-					-0-
*04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	56	1	1321	3	Y	-0-					-0-
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	34	1	821	3	Y	-0-					-0-
*06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	31	1	760	3	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 #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 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
01	3596	X	3173	-0-	-423	-0-	3161	3	12	9	Y	11	7	1			10
02	3164	X	2642	-0-	-522	-0-	2639	3	3	9	Y	3	7	1			6
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3746	3	7	9	Y	6	7	1			5
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3756	3	14	9	Y	13	10	1			8
*05	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3682	3	51	9	Y	46	26	1			28
06	3390	X	3252	-0-	-138	-0-	3245	3	7	9	Y	6	14	1			20

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 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
*07	465	N	18	-0-	-447	-0-	17	1	1	3	Y	-0-					-0-
*08	31	N	22	-0-	-9	-0-	21	1	1	3	Y	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	1	1	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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	23	1	567	3	Y	-0-					-0-
*04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	23	1	530	3	Y	-0-					-0-
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	485	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	17	1	421	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2846	3	6	9	Y	5	9	1			7
*08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4715	3	19	9	Y	17	18	1			6
*09	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4699	3	15	9	Y	14	18	1			2
*10	3968	X	2753	-0-	-1215	-0-	2735	3	18	9	Y	16	8	1			10
*11	3840	X	1759	-0-	-2081	-0-	1742	3	17	9	Y	15	19	1			6
*12	3968	X	553	-0-	-3415	-0-	533	3	20	9	Y	18	20	1			4
*01	3968	X	1814	-0-	-2154	-0-	1790	3	24	9	Y	22	21	1			5
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3009	3	23	9	Y	21	21	1			5
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3755	3	26	9	Y	24	20	1			9
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3770	3	32	9	Y	29	27	1			11
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3089	3	45	9	Y	41	42	1			10
*06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3330	3	47	9	Y	43	48	1			5

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	107	1	2587	3	Y	-0-					-0-
*08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	105	1	2558	3	Y	-0-					-0-
*09	2040	N	1492	-0-	-548	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
*10	2697	N	1517	-0-	-1180	-0-	1517	3			Y	-0-					-0-
*11	2580	N	1601	-0-	-979	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
*12	1550	N	1353	-0-	-197	-0-	56	1	1297	3	Y	-0-					-0-
*01	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	62	1	1432	3	Y	-0-					-0-
*02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	56	1	1337	3	Y	-0-					-0-
*03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	56	1	1346	3	Y	65	57	0			8
							72	9									
*04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	60	1	1402	3	Y	55	54	0			9
							61	9									
*05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	63	1	1537	3	Y	48	48	0			9
							53	9									
*06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	60	1	1482	3	Y	48	46	0	3	1	8
							53	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	1999	3	14	9	Y	13	8	1			12
02	1848	N	1771	-0-	-77	-0-	1767	3	4	9	Y	4	8	1			8
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1862	3	7	9	Y	6	8	1			6
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2247	3	21	9	Y	19	13	1			12
*05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2462	3	67	9	Y	61	35	1			38
*06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2351	3	10	9	Y	9	19	1			28

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	154	1	3747	3	Y	34	34	0			6
							37	9									
*08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	157	1	3846	3	Y	35	34	0			7
							39	9									
*09	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2825	3	35	9	Y	32	33	0			6
*10	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3540	3	43	9	Y	39	41	0			4
*11	2220	X	2062	-0-	-158	-0-	2015	3	47	9	Y	43	39	0			8
*12	2294	X	2234	-0-	-60	-0-	89	1	2101	3	Y	40	42	0			6
							44	9									
*01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	128	1	2907	3	Y	41	42	0			5
							45	9									
*02	T. A.		2920	-0-	2920	2920	115	1	2759	3	Y	42	42	0			5
							46	9									
*03	T. A.		2364	-0-	2364	5284	91	1	2204	3	Y	63	60	0			8
							69	9									
*04	T. A.		2382	-0-	2382	7666	97	1	2227	3	Y	53	52	0			9
							58	9									
*05	9699	X	2033	-0-	-7666	-0-	77	1	1905	3	Y	46	46	0			9
							51	9									
*06	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	91	1	2245	3	Y	47	45	0	3	1	8
							52	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
*05	1302	N	614	-0-	-688	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	476	-0-	-364	-0-	476	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2274	3	2	9	Y	2	3	1			3
*08	3255	X	1898	-0-	-1357	-0-	1891	3	7	9	Y	6	7	1			2
*09	3120	X	2837	-0-	-283	-0-	2831	3	6	9	Y	5	6	1			1
*10	3224	X	2978	-0-	-246	-0-	2971	3	7	9	Y	6	3	1			4
*11	3120	X	2521	-0-	-599	-0-	2515	3	6	9	Y	5	7	1			2
*12	2945	X	2793	-0-	-152	-0-	2786	3	7	9	Y	6	7	1			1
*01	2976	X	2559	-0-	-417	-0-	2549	3	10	9	Y	9	8	1			2
02	1876	X	1793	-0-	-83	-0-	1784	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	2077	N	1726	-0-	-351	-0-	1717	3	9	9	Y	8	7	1			3
04	2010	N	1526	-0-	-484	-0-	1512	3	14	9	Y	13	11	1			5
05	1984	N	1637	-0-	-347	-0-	1617	3	20	9	Y	18	19	1			4
*06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1738	3	21	9	Y	19	21	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

*07	3100	N	2073	-0-	-1027	879	82	1	1991	3	Y	-0-					-0-
*08	2755	N	1876	-0-	-879	-0-	73	1	1803	3	Y	-0-					-0-
*09	2160	N	1853	-0-	-307	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
*10	2077	N	1972	-0-	-105	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
*11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
*12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	88	1	2044	3	Y	-0-					-0-
*01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	93	1	2107	3	Y	-0-					-0-
*02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	84	1	2028	3	Y	-0-					-0-
*03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	86	1	2070	3	Y	55	48	0			7
							61	9									
*04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	67	1	1576	3	Y	46	45	0			8
							51	9									
*05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	71	1	1770	3	Y	41	41	0			8
							45	9									
*06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	41	1	1020	3	Y	41	39	0	3	1	7
							45	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

*07	3100	N	1775	-0-	-1325	2340	69	1	1693	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*08	3100	N	2309	-0-	-791	1549	89	1	2207	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*09	2935	N	1386	-0-	-1549	-0-	1373	3	13	9	Y	12	12	0			2
*10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2193	3	15	9	Y	14	15	0			1
*11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1934	3	18	9	Y	16	14	0			3
*12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	90	1	2099	3	Y	14	15	0			2
							15	9									
*01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	95	1	2157	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*02	1820	N	1745	-0-	-75	-0-	69	1	1659	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*03	2201	N	2177	-0-	-24	-0-	85	1	2073	3	Y	17	17	0			2
							19	9									
*04	2190	N	1990	-0-	-200	-0-	80	1	1893	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	79	1	1892	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	95	1	2304	3	Y	14	13	0	1	1	2
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	2493	N	2339	-0-	-154	-0-	91	1	2216	3	Y	29	29	0			5
							32	9									
*08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	97	1	2373	3	Y	30	29	0			6
							33	9									
*09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2284	3	30	9	Y	27	28	0			5
*10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2276	3	36	9	Y	33	35	0			3
*11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2283	3	40	9	Y	36	33	0			6
*12	2263	N	2029	-0-	-234	-0-	82	1	1908	3	Y	35	36	0			5
							39	9									
*01	2263	N	2081	-0-	-182	-0-	85	1	1957	3	Y	35	36	0			4
							39	9									
*02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	96	1	2284	3	Y	36	36	0			4
							40	9									
*03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	105	1	2518	3	Y	27	28	0			3
							30	9									
*04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	106	1	2471	3	Y	24	23	0			4
							26	9									
*05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	108	1	2580	3	Y	21	21	0			4
							23	9									
*06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	89	1	2200	3	Y	21	20	0	1	1	4
							23	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
*02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

01	3596	X	1398	-0-	-2198	-0-	1363	3	35	9	Y	32	19	1			29
02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2558	3	9	9	Y	8	19	1			18
03	1953	X	1669	-0-	-284	-0-	1652	3	17	9	Y	15	19	1			14
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2841	3	14	9	Y	13	19	1			8
*05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2784	3	46	9	Y	42	24	1			26
*06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2759	3	7	9	Y	6	13	1			19

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 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
*07	3100	N	1938	-0-	-1162	975	76	1	1829	3	Y	30	30	0			5
							33	9									
*08	3100	N	2163	-0-	-937	38	82	1	2047	3	Y	31	30	0			6
							34	9									
*09	2225	N	2187	-0-	-38	-0-	2156	3	31	9	Y	28	29	0			5
*10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1987	3	37	9	Y	34	36	0			3
*11	2100	N	1894	-0-	-206	-0-	1852	3	42	9	Y	38	34	0			7
*12	2294	N	1917	-0-	-377	-0-	78	1	1800	3	Y	35	37	0			5
							39	9									
*01	2046	N	1398	-0-	-648	-0-	57	1	1301	3	Y	36	37	0			4
							40	9									
*02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	69	1	1685	3	Y	37	37	0			4
							41	9									
*03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	88	1	2145	3	Y	19	21	0			2
							21	9									
*04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	85	1	1983	3	Y	17	16	0			3
							19	9									
*05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	86	1	2093	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
06	2190	N	1888	-0-	-302	-0-	73	1	1800	3	Y	14	14	0	1	1	2
							15	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	727	3	19	9	Y	17	10	1			16
02	952	N	427	-0-	-525	-0-	426	3	1	9	Y	1	10	1			7
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1155	3	9	9	Y	8	8	1			7
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-	7	1			-0-
*05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	870	-0-	-180	-0-	870	3			Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

*07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	49	1	1178	3	Y	24	24	0			4
							26	9									
*08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	65	1	1615	3	Y	25	24	0			5
							28	9									
*09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1720	3	24	9	Y	22	23	0			4
*10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1807	3	31	9	Y	28	29	0			3
*11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1410	3	32	9	Y	29	27	0			5
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	58	1	1340	3	Y	28	29	0			4
							31	9									
*01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	75	1	1709	3	Y	29	29	0			4
							32	9									
*02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	64	1	1552	3	Y	28	29	0			3
							31	9									
*03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	73	1	1770	3	Y	31	30	0			4
							34	9									
*04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	72	1	1683	3	Y	38	36	0			6
							42	9									
*05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	85	1	2099	3	Y	34	34	0			6
							37	9									
*06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	63	1	1554	3	Y	35	33	0	2	1	6
							39	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	2391	N	1743	-0-	-648	-0-	69	1	1661	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*08	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	64	1	1592	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*09	1710	N	1267	-0-	-443	-0-	1255	3	12	9	Y	11	11	0			2
*10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1829	3	14	9	Y	13	14	0			1
*11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1760	3	17	9	Y	15	13	0			3
*12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	71	1	1658	3	Y	13	14	0			2
							14	9									
*01	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	77	1	1756	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*02	1652	N	1487	-0-	-165	-0-	59	1	1413	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*03	1736	N	1495	-0-	-241	-0-	59	1	1428	3	Y	7	8	0			1
							8	9									
*04	1800	N	1501	-0-	-299	-0-	61	1	1434	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*05	1643	N	1217	-0-	-426	-0-	48	1	1163	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
06	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	54	1	1347	3	Y	5	5	0			1
							6	9									

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
01	3627	X	2724	-0-	-903	-0-	2489	3	235	9	Y	214	214	0			7
02	2828	X	2351	-0-	-477	-0-	2108	3	243	9	Y	221	221	0			7
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3009	3	178	9	Y	162	164	1			5
04	2730	X	2604	-0-	-126	-0-	2446	3	158	9	Y	144	7	0	137	1	5
*05	2821	X	2765	-0-	-56	-0-	2608	3	157	9	Y	143	143	1			5
06	3030	X	2653	-0-	-377	-0-	2508	3	145	9	Y	132	122	1			15

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	144	-0-	-321	-0-	123	3	21	9	Y	19	19	0			1
02	392	N	159	-0-	-233	-0-	137	3	22	9	Y	20	20	0			1
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	183	3	22	9	Y	20	20	1			1
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	217	3	13	9	Y	12	1	0	12	1	-0-
*05	186	N	170	-0-	-16	-0-	157	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	130	3	12	9	Y	11	10	1			1

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		130	-0-	130	130	130	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		196	-0-	196	326	196	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-					-0-
02	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			Y	-0-					-0-
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3373	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
04	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1668	3	15	9	Y	14	1	0	13	1	-0-
*05	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1923	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	1620	X	1578	-0-	-42	-0-	1564	3	14	9	Y	13	12	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3175	-0-	-1754	-0-	3161	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
02	T. A.		3984	-0-	3984	3984	3969	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
03	T. A.		3692	-0-	3692	7676	3677	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	T. A.		4206	-0-	4206	11882	4183	3	23	9	Y	21	1	0	19	1	1
*05	15644	X	3762	-0-	-11882	-0-	3740	3	22	9	Y	20	20	1			1
*06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3406	3	20	9	Y	18	17	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2279	-0-	-511	-0-	2254	3	25	9	Y	23	23	0			1
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1726	3	26	9	Y	24	24	0			1
03	1829	N	1664	-0-	-165	-0-	1636	3	28	9	Y	25	25	1			1
04	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	1749	3	15	9	Y	14	1	0	14	1	-0-
*05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2231	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
*06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1948	3	14	9	Y	13	12	1			1

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
01	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2856	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2655	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2932	3	62	9	Y	56	54	1			2
04	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2730	3	54	9	Y	49	2	0	47	1	2
*05	3100	N	3247	-0-	147	147	3193	3	54	9	Y	49	49	1			2
*06	3000	N	3303	-0-	303	450	3253	3	50	9	Y	45	42	1			5

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
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3547	3	50	9	Y	45	26	1			41
02	T. A.		5049	-0-	5049	5049	5039	3	10	9	Y	9	26	1			24
03	T. A.		850	-0-	850	5899	828	3	22	9	Y	20	25	1			19
04	T. A.		3309	-0-	3309	9208	3299	3	10	9	Y	9	23	1			5
*05	12388	X	3180	-0-	-9208	-0-	3148	3	32	9	Y	29	16	1			18
*06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4547	3	4	9	Y	4	9	1			13

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
01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			Y	-0-					-0-
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			Y	-0-					-0-
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			Y	-0-					-0-
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			Y	-0-					-0-
*05	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			Y	-0-					-0-
*06	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3			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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3412	-0-	-1176	-0-	3355	3	57	9	Y	52	52	0			2
02	4676	X	3240	-0-	-1436	-0-	3181	3	59	9	Y	54	54	0			2
03	4433	X	3829	-0-	-604	-0-	3797	3	32	9	Y	29	30	1			1
04	4290	X	3584	-0-	-706	-0-	3555	3	29	9	Y	26	1	0	25	1	1
*05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4058	3	29	9	Y	26	26	1			1
*06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3900	3	26	9	Y	24	22	1			3

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 11 L RRCID -> 171299 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	2896	3	141	9	Y	128	128	0			4
02	2912	X	2905	-0-	-7	-0-	2760	3	145	9	Y	132	132	0			4
03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3536	3	194	9	Y	176	174	1			6
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3618	3	169	9	Y	154	7	0	148	1	5
*05	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3730	3	171	9	Y	155	155	1			5
06	3600	X	3590	-0-	-10	-0-	3433	3	157	9	Y	143	132	1			16

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
02	336	X	81	-0-	-255	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
03	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			Y	-0-					-0-
04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			Y	-0-					-0-
*05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			Y	-0-					-0-
*06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2302	3	3	9	Y	3	2	1			3
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1996	3	1	9	Y	1	2	1			2
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2507	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	2220	N	2184	-0-	-36	-0-	2177	3	7	9	Y	6	4	1			4
*05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2284	3	21	9	Y	19	11	1			12
06	2430	N	2309	-0-	-121	-0-	2306	3	3	9	Y	3	6	1			9

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
01	3348	X	2920	-0-	-428	-0-	2920	3			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2405	-0-	-367	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	2917	3			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2953	-0-	-17	-0-	2942	3	11	9	Y	10	4	1			6
*05	2914	X	2807	-0-	-107	-0-	2774	3	33	9	Y	30	17	1			19
06	2820	X	2598	-0-	-222	-0-	2594	3	4	9	Y	4	9	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2999	3	7	9	Y	6	9	1			8
*08	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	2797	3	19	9	Y	17	19	1			6
*09	3150	X	2672	-0-	-478	-0-	2655	3	17	9	Y	15	19	1			2
*10	3255	X	2734	-0-	-521	-0-	2715	3	19	9	Y	17	9	1			10
*11	3060	X	2833	-0-	-227	-0-	2815	3	18	9	Y	16	20	1			6
*12	3007	X	2818	-0-	-189	-0-	2797	3	21	9	Y	19	21	1			4
*01	2821	X	2797	-0-	-24	-0-	2772	3	25	9	Y	23	22	1			5
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2943	3	24	9	Y	22	22	1			5
03	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	2976	3	29	9	Y	26	21	1			10
04	2700	N	2615	-0-	-85	-0-	2603	3	12	9	Y	11	17	1			4
05	2914	X	2653	-0-	-261	-0-	2634	3	19	9	Y	17	17	1			4
*06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2812	3	19	9	Y	17	19	1			2

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
01	1705	X	1533	-0-	-172	-0-	1490	3	43	9	Y	39	39	0			1
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1686	3	44	9	Y	40	40	0			1
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2079	3	55	9	Y	50	49	1			2
04	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2562	3	47	9	Y	43	2	0	42	1	1
*05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2605	3	48	9	Y	44	44	1			1
*06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2225	3	44	9	Y	40	37	1			4

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4380	3	39	9	Y	35	35	0			1
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3963	3	40	9	Y	36	36	0			1
03	4371	X	2768	-0-	-1603	-0-	2768	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	4260	X	1645	-0-	-2615	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
*05	4433	X	3793	-0-	-640	-0-	3793	3			Y	-0-					-0-
06	4290	X	3956	-0-	-334	-0-	3956	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3300	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3521	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4340	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4217	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4178	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3501	3	10	9	Y	9	8	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2083	-0-	-893	-0-	2068	3	15	9	Y	14	15	0			-0-
02	3052	X	2093	-0-	-959	-0-	2074	3	19	9	Y	17	16	0			1
03	3379	X	1427	-0-	-1952	-0-	1409	3	18	9	Y	16	16	1			1
04	3270	X	1006	-0-	-2264	-0-	1006	3			Y	-0-	1	0			-0-
*05	2325	X	677	-0-	-1648	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
06	2250	X	1194	-0-	-1056	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 L RRCID -> 174682 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8352 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3	Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	3	Y	-0-					-0-
*05	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	3	Y	-0-					-0-
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5292	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5495	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	4681	X	4642	-0-	-39	-0-	4557	3	85	9	Y	77	75	1			2
04	5040	X	4293	-0-	-747	-0-	4218	3	75	9	Y	68	3	0	65	1	2
*05	5208	X	4588	-0-	-620	-0-	4513	3	75	9	Y	68	68	1			2
06	5040	X	4283	-0-	-757	-0-	4214	3	69	9	Y	63	58	1			7

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

01	899	N	485	-0-	-414	-0-	450	3	35	9	Y	32	32	0			1
02	504	N	186	-0-	-318	-0-	152	3	34	9	Y	31	31	0			1
03	620	N	549	-0-	-71	-0-	515	3	34	9	Y	31	31	1			1
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	691	3	15	9	Y	14	1	0	14	1	-0-
*05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1221	3	21	9	Y	19	18	1			1
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1003	3	19	9	Y	17	16	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

01	5828	X	3926	-0-	-1902	-0-	3917	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
02	5152	X	3819	-0-	-1333	-0-	3810	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
03	4805	X	4783	-0-	-22	-0-	4763	3	20	9	Y	18	17	1			1
04	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5643	3	18	9	Y	16	1	0	15	1	1
*05	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6117	3	17	9	Y	15	15	1			1
*06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5364	3	15	9	Y	14	13	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

01	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1806	3			Y	-0-					-0-
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			Y	-0-					-0-
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			Y	-0-					-0-
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-
*05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			Y	-0-					-0-
*06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
*05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

*07	2604	X	2261	-0-	-343	-0-	89	1	2160	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*08	2387	N	2299	-0-	-88	-0-	89	1	2198	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*09	2490	N	2141	-0-	-349	-0-	2129	3	12	9	Y	11	11	0			2
*10	2263	N	2135	-0-	-128	-0-	2122	3	13	9	Y	12	13	0			1
*11	2220	N	1880	-0-	-340	-0-	1865	3	15	9	Y	14	13	0			2
*12	2232	N	2064	-0-	-168	-0-	85	1	1965	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	94	1	2146	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*02	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	81	1	1941	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	88	1	2120	3	Y	5	6	0			1
							6	9									
*04	2190	X	1919	-0-	-271	-0-	78	1	1835	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*05	2263	X	2117	-0-	-146	-0-	84	1	2029	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
06	2190	X	2096	-0-	-94	-0-	82	1	2010	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3558	3	25	9	Y	23	21	1			8
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3036	3	24	9	Y	22	22	1			8
03	3441	X	3354	-0-	-87	-0-	3321	3	33	9	Y	30	33	1			5
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3835	3	57	9	Y	52	38	1			19
05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4885	3	56	9	Y	51	44	1			26
*06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3535	3	53	9	Y	48	70	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	755	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	509	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
*06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	524	3	12	9	Y	11	10	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

*07	5239	X	3941	-0-	-1298	-0-	3939	3	2	9	Y	2	3	1			3
*08	3782	X	3384	-0-	-398	-0-	3377	3	7	9	Y	6	7	1			2
*09	3660	X	2277	-0-	-1383	-0-	2271	3	6	9	Y	5	6	1			1
*10	3782	X	257	-0-	-3525	-0-	250	3	7	9	Y	6	3	1			4
*11	3660	X	211	-0-	-3449	-0-	205	3	6	9	Y	5	7	1			2
*12	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5056	3	6	9	Y	5	6	1			1
*01	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6172	3	9	9	Y	8	7	1			2
02	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5385	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5721	3	9	9	Y	8	7	1			3
04	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5493	3	10	9	Y	9	9	1			3
05	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6194	3	14	9	Y	13	13	1			3
*06	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6253	3	14	9	Y	13	15	1			1

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2317	3	24	9	Y	22	37	1			30
*08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2093	3	78	9	Y	71	75	1			26
*09	3000	N	3298	-0-	298	298	3237	3	61	9	Y	55	74	1			7
*10	3100	N	3982	-0-	882	1180	3906	3	76	9	Y	69	36	1			40
*11	2932	N	1752	-0-	-1180	-0-	1679	3	73	9	Y	66	81	1			25
*12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5327	3	83	9	Y	75	84	1			16
*01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4488	3	100	9	Y	91	87	1			20
02	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4895	3	98	9	Y	89	87	1			22
03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4460	3	109	9	Y	99	83	1			38
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3781	3	66	9	Y	60	75	1			23
05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4469	3	6	9	Y	5	27	1			1
*06	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5232	3	7	9	Y	6	6	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

01	2635	N	2278	-0-	-357	-0-	2259	3	19	9	Y	17	15	1			6
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2272	3	17	9	Y	15	15	1			6
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2437	3	23	9	Y	21	23	1			4
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2593	3	20	9	Y	18	15	1			7
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2570	3	20	9	Y	18	16	1			9
*06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2354	3	20	9	Y	18	25	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

*07	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8363	3	25	9	Y	23	38	1			31
*08	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9277	3	78	9	Y	71	76	1			26
*09	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9692	3	62	9	Y	56	75	1			7
*10	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10388	3	77	9	Y	70	36	1			41
*11	9060	X	7889	-0-	-1171	-0-	7816	3	73	9	Y	66	82	1			25
*12	10075	X	8269	-0-	-1806	-0-	8185	3	84	9	Y	76	85	1			16
*01	10478	X	8930	-0-	-1548	-0-	8828	3	102	9	Y	93	89	1			20
02	9464	X	9351	-0-	-113	-0-	9252	3	99	9	Y	90	88	1			22
03	10478	X	8319	-0-	-2159	-0-	8209	3	110	9	Y	100	84	1			38
04	8640	X	3180	-0-	-5460	-0-	3113	3	67	9	Y	61	76	1			23
05	10354	X	4961	-0-	-5393	-0-	4939	3	22	9	Y	20	38	1			5
06	10020	X	3847	-0-	-6173	-0-	3825	3	22	9	Y	20	23	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

*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		1138	-0-	1138	1138	1138	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1036	-0-	1036	2174	1036	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1211	-0-	1211	3385	1211	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1216	-0-	1216	4601	1216	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			Y	-0-					-0-
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2287	3	45	9	Y	41	1	0	39	1	1
*05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2208	3	44	9	Y	40	40	1			1
*06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2136	3	41	9	Y	37	34	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5134	-0-	-446	-0-	5128	3	6	9	Y	5	4	1			2
02	5768	X	5295	-0-	-473	-0-	5289	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	6386	X	5662	-0-	-724	-0-	5655	3	7	9	Y	6	7	1			1
04	6180	X	5853	-0-	-327	-0-	5843	3	10	9	Y	9	7	1			3
05	5859	X	5845	-0-	-14	-0-	5834	3	11	9	Y	10	8	1			5
*06	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5994	3	10	9	Y	9	13	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

01	3224	X	1696	-0-	-1528	-0-	1681	3	15	9	Y	14	12	1			5
02	2884	X	1247	-0-	-1637	-0-	1234	3	13	9	Y	12	12	1			5
03	2263	X	1715	-0-	-548	-0-	1696	3	19	9	Y	17	19	1			3
04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2362	3	11	9	Y	10	9	1			4
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2859	3	11	9	Y	10	9	1			5
*06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2767	3	11	9	Y	10	14	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
*05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			Y	-0-					-0-
*06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

01	527	X	308	-0-	-219	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		294	-0-	294	294	294	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		282	-0-	282	576	282	3			Y	-0-					-0-
04	980	X	404	-0-	-576	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
*05	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
*06	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

01	2666	X	2420	-0-	-246	-0-	2378	3	42	9	Y	38	38	0			1
02	2408	X	2128	-0-	-280	-0-	2085	3	43	9	Y	39	39	0			1
03	2666	X	2361	-0-	-305	-0-	2282	3	79	9	Y	72	71	1			2
04	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2328	3	70	9	Y	64	3	0	61	1	2
*05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2803	3	70	9	Y	64	64	1			2
*06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2621	3	64	9	Y	58	54	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	4278	X	2987	-0-	-1291	-0-	2976	3	11	9	Y	10	9	1			4
02	3864	X	2515	-0-	-1349	-0-	2505	3	10	9	Y	9	9	1			4
03	4030	X	2927	-0-	-1103	-0-	2914	3	13	9	Y	12	14	1			2
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			Y	-0-					-0-
*06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			Y	-0-					-0-

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
01	899	N	703	-0-	-196	-0-	696	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	1372	N	1346	-0-	-26	-0-	1339	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2301	3	43	9	Y	39	38	1			1
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1988	3	39	9	Y	35	2	0	33	1	1
*05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1938	3	39	9	Y	35	35	1			1
06	2070	N	1496	-0-	-574	-0-	1461	3	35	9	Y	32	29	1			4

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
*07	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	106	1	2532	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	104	1	2560	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*09	2670	N	2451	-0-	-219	-0-	2438	3	13	9	Y	12	12	0			2
*10	2635	N	1211	-0-	-1424	-0-	1196	3	15	9	Y	14	15	0			1
*11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2596	3	18	9	Y	16	14	0			3
*12	3100	N	3134	-0-	34	34	131	1	2988	3	Y	14	15	0			2
							15	9									
*01	2927	N	2893	-0-	-34	-0-	121	1	2755	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	122	1	2896	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	141	1	3384	3	Y	31	29	0			4
							34	9									
*04	3030	X	2649	-0-	-381	-0-	108	1	2513	3	Y	25	25	0			4
							28	9									
*05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	137	1	3331	3	Y	23	23	0			4
							25	9									
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	122	1	3002	3	Y	24	22	0	2	1	4
							26	9									

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2143	-0-	-492	-0-	2021	3	122	9	Y	111	111	0			4
02	2380	X	1231	-0-	-1149	-0-	1106	3	125	9	Y	114	114	0			4
03	2635	X	1465	-0-	-1170	-0-	1375	3	90	9	Y	82	83	1			3
04	2550	X	1728	-0-	-822	-0-	1650	3	78	9	Y	71	3	0	69	1	2
*05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	72	72	1			2
06	2070	X	1286	-0-	-784	-0-	1213	3	73	9	Y	66	61	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2559	-0-	-665	-0-	2482	3	77	9	Y	70	70	0			2
02	2912	X	2724	-0-	-188	-0-	2645	3	79	9	Y	72	72	0			2
03	3224	X	3131	-0-	-93	-0-	3050	3	81	9	Y	74	74	1			2
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3609	3	73	9	Y	66	3	0	63	1	2
*05	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3286	3	73	9	Y	66	66	1			2
*06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3259	3	67	9	Y	61	56	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2888	-0-	-212	-0-	2846	3	42	9	Y	38	38	0			1
02	2800	X	2770	-0-	-30	-0-	2727	3	43	9	Y	39	39	0			1
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3094	3	87	9	Y	79	78	1			2
04	2940	X	2590	-0-	-350	-0-	2513	3	77	9	Y	70	3	0	67	1	2
*05	3069	X	2707	-0-	-362	-0-	2630	3	77	9	Y	70	70	1			2
06	3060	X	2068	-0-	-992	-0-	1998	3	70	9	Y	64	59	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3865	-0-	-10	-0-	3842	3	23	9	Y	21	21	0			1
02	3500	X	3257	-0-	-243	-0-	3233	3	24	9	Y	22	22	0			1
03	3875	X	3428	-0-	-447	-0-	3362	3	66	9	Y	60	59	1			2
04	3750	X	3697	-0-	-53	-0-	3638	3	59	9	Y	54	3	0	51	1	2
*05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3922	3	59	9	Y	54	54	1			2
06	3750	X	3498	-0-	-252	-0-	3444	3	54	9	Y	49	46	1			5

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
01	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9195	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7892	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
03	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8723	3	177	9	Y	161	156	1			5
04	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8004	3	157	9	Y	143	7	0	136	1	5
*05	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	7964	3	157	9	Y	143	143	1			5
*06	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7190	3	143	9	Y	130	121	1			14

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
*07	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4963	3	4	9	Y	4	7	1			6
*08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5415	3	15	9	Y	14	15	1			5
*09	5190	X	4647	-0-	-543	-0-	4635	3	12	9	Y	11	15	1			1
*10	5208	X	4768	-0-	-440	-0-	4753	3	15	9	Y	14	7	1			8
*11	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6441	3	14	9	Y	13	16	1			5
*12	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6129	3	17	9	Y	15	17	1			3
*01	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5632	3	20	9	Y	18	17	1			4
02	6020	X	4680	-0-	-1340	-0-	4661	3	19	9	Y	17	17	1			4
03	6665	X	3842	-0-	-2823	-0-	3819	3	23	9	Y	21	17	1			8
04	6450	X	4342	-0-	-2108	-0-	4310	3	32	9	Y	29	26	1			11
05	6138	X	4110	-0-	-2028	-0-	4064	3	46	9	Y	42	43	1			10
06	5460	X	3348	-0-	-2112	-0-	3300	3	48	9	Y	44	49	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3966	X	3966	-0-		-0-	-0-	3963	3	3	9	Y	3	4	1			4
*08	2105	X	2105	-0-		-0-	-0-	2096	3	9	9	Y	8	9	1			3
*09	4709	X	4709	-0-		-0-	-0-	4701	3	8	9	Y	7	9	1			1
*10	5020	X	5020	-0-		-0-	-0-	5011	3	9	9	Y	8	4	1			5
*11	5394	X	5394	-0-		-0-	-0-	5386	3	8	9	Y	7	9	1			3
*12	4824	X	4824	-0-		-0-	-0-	4814	3	10	9	Y	9	10	1			2
*01	4016	X	4016	-0-		-0-	-0-	4005	3	11	9	Y	10	10	1			2
02	3615	X	3615	-0-		-0-	-0-	3603	3	12	9	Y	11	10	1			3
03	3511	X	3511	-0-		-0-	-0-	3499	3	12	9	Y	11	10	1			4
04	4332	X	4332	-0-		-0-	-0-	4323	3	9	9	Y	8	9	1			3
05	3487	X	3487	-0-		-0-	-0-	3475	3	12	9	Y	11	11	1			3
*06	2775	X	2775	-0-		-0-	-0-	2763	3	12	9	Y	11	13	1			1

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. GAS	(I) 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	2542	X	2466	-0-		-76	-0-	98	1	2343	3	Y	23	23	0			4
								25	9									
*08	2542	X	2436	-0-		-106	-0-	95	1	2315	3	Y	24	23	0			5
								26	9									
*09	2850	X	2282	-0-		-568	-0-	2259	3	23	9	Y	21	22	0			4
*10	2945	X	67	-0-		-2878	-0-	48	3	19	9	Y	17	19	0			2
*11	2850	X	440	-0-		-2410	-0-	422	3	18	9	Y	16	15	0			3
*12	2480	X	1177	-0-		-1303	-0-	46	1	1101	3	Y	27	26	0			4
								30	9									
*01	2449	X	1094	-0-		-1355	-0-	42	1	1021	3	Y	28	29	0			3
								31	9									
*02	2351	X	2351	-0-		-0-	-0-	94	1	2225	3	Y	29	29	0			3
								32	9									
*03	2572	X	2572	-0-		-0-	-0-	101	1	2424	3	Y	43	41	0			5
								47	9									
*04	2232	X	2232	-0-		-0-	-0-	89	1	2103	3	Y	36	35	0			6
								40	9									
*05	2604	X	2589	-0-		-15	-0-	100	1	2454	3	Y	32	32	0			6
								35	9									
06	2520	X	1090	-0-		-1430	-0-	41	1	1013	3	Y	33	31	0	2	1	6
								36	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4671	X	4671	-0-		-0-	-0-	183	1	4470	3	Y	16	16	0			3
								18	9									
*08	4247	X	3971	-0-		-276	-0-	156	1	3797	3	Y	16	16	0			3
								18	9									
*09	4560	X	4540	-0-		-20	-0-	4522	3	18	9	Y	16	16	0			3
*10	4712	X	3258	-0-		-1454	-0-	3237	3	21	9	Y	19	20	0			2
*11	4560	X	3829	-0-		-731	-0-	3806	3	23	9	Y	21	19	0			4
*12	4743	X	4340	-0-		-403	-0-	179	1	4140	3	Y	19	20	0			3
								21	9									
*01	5106	X	5106	-0-		-0-	-0-	213	1	4872	3	Y	19	20	0			2
								21	9									
*02	5059	X	5059	-0-		-0-	-0-	202	1	4835	3	Y	20	20	0			2
								22	9									
*03	6378	X	6378	-0-		-0-	-0-	251	1	6029	3	Y	89	80	0			11
								98	9									
*04	6186	X	6186	-0-		-0-	-0-	251	1	5854	3	Y	74	73	0			12
								81	9									
*05	5886	X	5886	-0-		-0-	-0-	226	1	5587	3	Y	66	66	0			12
								73	9									
*06	4749	X	4749	-0-		-0-	-0-	183	1	4490	3	Y	69	64	0	5	1	12
								76	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3100	N	1585	-0-		-1515	537	62	1	1498	3	Y	23	24	0			4
								25	9									
*08	2553	N	2016	-0-		-537	-0-	78	1	1909	3	Y	26	25	0			5
								29	9									
*09	1680	N	1455	-0-		-225	-0-	1430	3	25	9	Y	23	24	0			4
*10	2030	N	2030	-0-		-0-	-0-	1998	3	32	9	Y	29	30	0			3
*11	1950	N	1243	-0-		-707	-0-	1210	3	33	9	Y	30	28	0			5
*12	1843	N	1843	-0-		-0-	-0-	75	1	1736	3	Y	29	30	0			4
								32	9									
*01	2046	N	1316	-0-		-730	-0-	54	1	1229	3	Y	30	30	0			4
								33	9									
*02	1176	N	330	-0-		-846	-0-	12	1	285	3	Y	30	30	0			4
								33	9									
*03	1860	N	961	-0-		-899	-0-	38	1	923	3	Y	-0-	4	0			-0-
*04	1290	N	212	-0-		-1078	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
*05	888	N	888	-0-		-0-	-0-	35	1	853	3	Y	-0-					-0-
*06	1509	N	1509	-0-		-0-	-0-	60	1	1449	3	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) 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	3348	X	2877	-0-		-471	-0-	114	1	2749	3	Y	13	14	0			2
								14	9									
*08	3565	X	2759	-0-		-806	-0-	108	1	2634	3	Y	15	14	0			3
								17	9									
*09	3450	X	2344	-0-		-1106	-0-	2331	3	13	9	Y	12	13	0			2
*10	3472	X	3011	-0-		-461	-0-	2993	3	18	9	Y	16	16	0			2
*11	3090	X	2894	-0-		-196	-0-	2875	3	19	9	Y	17	16	0			3
*12	2928	X	2928	-0-		-0-	-0-	121	1	2789	3	Y	16	17	0			2
								18	9									
*01	3069	X	2949	-0-		-120	-0-	123	1	2807	3	Y	17	17	0			2
								19	9									
*02	2836	X	2836	-0-		-0-	-0-	114	1	2703	3	Y	17	17	0			2
								19	9									
*03	3056	X	3056	-0-		-0-	-0-	119	1	2852	3	Y	77	69	0			10
								85	9									
*04	2910	X	2529	-0-		-381	-0-	102	1	2357	3	Y	64	63	0			11
								70	9									
*05	3162	X	3058	-0-		-104	-0-	117	1	2878	3	Y	57	57	0			11
								63	9									
06	3060	X	2804	-0-		-256	-0-	108	1	2632	3	Y	58	55	0	4	1	10
								64	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4332	-0-		-1124	-0-	4286	3	46	9	Y	42	42	0			1
02	4928	X	3745	-0-		-1183	-0-	3697	3	48	9	Y	44	44	0			1
03	4527	X	4527	-0-		-0-	-0-	4507	3	20	9	Y	18	18	1			1
04	4859	X	4859	-0-		-0-	-0-	4841	3	18	9	Y	16	1	0	15	1	1
*05	5252	X	5252	-0-		-0-	-0-	5235	3	17	9	Y	15	15	1			1
*06	5161	X	5161	-0-		-0-	-0-	5146	3	15	9	Y	14	13	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4167	-0-		-49	-0-	4120	3	47	9	Y	43	39	1			15
02	3808	X	3517	-0-		-291	-0-	3472	3	45	9	Y	41	40	1			16
03	4247	X	3616	-0-		-631	-0-	3557	3	59	9	Y	54	60	1			10
04	4110	X	3186	-0-		-924	-0-	3163	3	23	9	Y	21	23	1			8
05	4154	X	2940	-0-		-1214	-0-	2917	3	23	9	Y	21	18	1			11
06	4020	X	2730	-0-		-1290	-0-	2708	3	22	9	Y	20	29	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2693	3	7	9	Y	6	5	1			2
02	2324	X	2141	-0-	-183	-0-	2135	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	2542	X	2483	-0-	-59	-0-	2476	3	7	9	Y	6	7	1			1
04	2610	X	1516	-0-	-1094	-0-	1513	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	2697	X	1982	-0-	-715	-0-	1980	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	2610	X	1636	-0-	-974	-0-	1633	3	3	9	Y	3	4	1			-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

*07	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	87	1	4307	3	Y	35	35	0			6
							39	9									
*08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	105	1	4290	3	Y	36	35	0			7
							40	9									
*09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4055	3	36	9	Y	33	34	0			6
*10	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4032	3	44	9	Y	40	42	0			4
*11	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3780	3	48	9	Y	44	40	0			8
*12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	78	1	4143	3	Y	41	43	0			6
							45	9									
*01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	100	1	4419	3	Y	42	43	0			5
							46	9									
*02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	85	1	3909	3	Y	43	43	0			5
							47	9									
*03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	96	1	4327	3	Y	45	44	0			6
							50	9									
*04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	72	1	3961	3	Y	49	47	0			8
							54	9									
*05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	81	1	4134	3	Y	44	44	0			8
							48	9									
*06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	72	1	3332	3	Y	45	42	0	3	1	8
							50	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

*07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	32	1	1600	3	Y	35	35	0			6
							39	9									
*08	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	40	1	1649	3	Y	36	35	0			7
							40	9									
*09	1650	X	1597	-0-	-53	-0-	1561	3	36	9	Y	33	34	0			6
*10	1705	X	1573	-0-	-132	-0-	1529	3	44	9	Y	40	42	0			4
*11	1680	X	1519	-0-	-161	-0-	1471	3	48	9	Y	44	40	0			8
*12	1736	X	1489	-0-	-247	-0-	27	1	1417	3	Y	41	43	0			6
							45	9									
*01	1736	X	1418	-0-	-318	-0-	30	1	1342	3	Y	42	43	0			5
							46	9									
*02	1484	X	1212	-0-	-272	-0-	24	1	1141	3	Y	43	43	0			5
							47	9									
*03	1581	X	1251	-0-	-330	-0-	26	1	1175	3	Y	45	44	0			6
							50	9									
*04	1530	X	1335	-0-	-195	-0-	22	1	1265	3	Y	44	43	0			7
							48	9									
*05	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	29	1	1513	3	Y	40	40	0			7
							44	9									
*06	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	33	1	1563	3	Y	41	38	0	3	1	7
							45	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
*07	4929	X	4012	-0-	-917	-0-	157	1	3824	3	Y	28	28	0			5
							31	9									
*08	4929	X	4658	-0-	-271	-0-	181	1	4445	3	Y	29	28	0			6
							32	9									
*09	4710	X	3418	-0-	-1292	-0-	3389	3	29	9	Y	26	27	0			5
*10	4805	X	3700	-0-	-1105	-0-	3665	3	35	9	Y	32	34	0			3
*11	4650	X	4086	-0-	-564	-0-	4047	3	39	9	Y	35	32	0			6
*12	4650	X	3846	-0-	-804	-0-	158	1	3652	3	Y	33	34	0			5
							36	9									
*01	4650	X	3273	-0-	-1377	-0-	135	1	3101	3	Y	34	35	0			4
							37	9									
*02	3808	X	2824	-0-	-984	-0-	113	1	2672	3	Y	35	35	0			4
							39	9									
*03	4216	X	3101	-0-	-1115	-0-	124	1	2977	3	Y	-0-	4	0			-0-
*04	4080	X	2924	-0-	-1156	-0-	119	1	2805	3	Y	-0-					-0-
*05	3844	X	2966	-0-	-878	-0-	120	1	2846	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	3001	-0-	-179	-0-	119	1	2882	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

01	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	2937	3	120	9	Y	109	109	0			4
02	2744	X	2683	-0-	-61	-0-	2560	3	123	9	Y	112	112	0			4
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2917	3	50	9	Y	45	48	1			1
04	2970	X	2889	-0-	-81	-0-	2844	3	45	9	Y	41	2	0	39	1	1
*05	3069	X	2925	-0-	-144	-0-	2880	3	45	9	Y	41	41	1			1
*06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3600	3	42	9	Y	38	35	1			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

01	5952	X	3161	-0-	-2791	-0-	3020	3	141	9	Y	128	128	0			4
02	4928	X	3514	-0-	-1414	-0-	3369	3	145	9	Y	132	132	0			4
03	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4706	3	67	9	Y	61	63	1			2
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4432	3	59	9	Y	54	3	0	51	1	2
*05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4370	3	58	9	Y	53	53	1			2
06	4620	X	4019	-0-	-601	-0-	3966	3	53	9	Y	48	45	1			5

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

01	744	N	187	-0-	-557	-0-	78	3	109	9	Y	99	99	0			3
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	634	3	112	9	Y	102	102	0			3
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1347	3	20	9	Y	18	20	1			1
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1680	3	18	9	Y	16	1	0	15	1	1
*05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1831	3	18	9	Y	16	16	1			1
*06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2623	3	15	9	Y	14	13	1			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1036	3	30	9	Y	27	27	0			1
02	840	N	612	-0-	-228	-0-	594	3	18	9	Y	16	16	0			1
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1969	3	26	9	Y	24	24	1			1
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2198	3	3	9	Y	3	1	0	3	1	-0-
*05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2345	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	1920	N	1860	-0-	-60	-0-	1857	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	934	-0-	-275	-0-	887	3	47	9	Y	43	43	0			1
02	868	N	824	-0-	-44	-0-	776	3	48	9	Y	44	44	0			1
03	1085	N	768	-0-	-317	-0-	756	3	12	9	Y	11	12	1			-0-
04	900	N	836	-0-	-64	-0-	826	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	970	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	953	3	10	9	Y	9	8	1			1

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
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3403	3	24	9	Y	22	22	0			1
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3246	3	25	9	Y	23	23	0			1
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3007	3	25	9	Y	23	23	1			1
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3111	3	26	9	Y	24	1	0	23	1	1
*05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3196	3	26	9	Y	24	24	1			1
*06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3376	3	24	9	Y	22	21	1			2

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
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4315	3	58	9	Y	53	53	0			2
02	3500	X	2956	-0-	-544	-0-	2895	3	61	9	Y	55	55	0			2
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3954	3	62	9	Y	56	56	1			2
04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4251	3	76	9	Y	69	3	0	66	1	2
*05	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4246	3	76	9	Y	69	69	1			2
*06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	3969	3	69	9	Y	63	58	1			7

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
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1284	3	22	9	Y	20	20	0			1
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1123	3	23	9	Y	21	21	0			1
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1305	3	42	9	Y	38	38	1			1
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1051	3	39	9	Y	35	2	0	33	1	1
*05	1023	N	867	-0-	-156	-0-	830	3	37	9	Y	34	34	1			1
06	990	N	697	-0-	-293	-0-	663	3	34	9	Y	31	29	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2003	-0-	-353	-0-	1907	3	96	9	Y	87	87	0			3
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2151	3	99	9	Y	90	90	0			3
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2449	3	101	9	Y	92	92	1			3
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2533	3	47	9	Y	43	3	0	42	1	1
*05	3100	N	3197	-0-	97	97	3149	3	48	9	Y	44	44	1			1
*06	3000	N	3510	-0-	510	607	3466	3	44	9	Y	40	37	1			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2225	-0-	-255	-0-	2092	3	133	9	Y	121	121	0			4
02	2240	X	1961	-0-	-279	-0-	1823	3	138	9	Y	125	125	0			4
03	2480	X	2092	-0-	-388	-0-	1951	3	141	9	Y	128	128	1			4
04	2160	X	2024	-0-	-136	-0-	1922	3	102	9	Y	93	5	0	89	1	3
*05	2232	X	1921	-0-	-311	-0-	1819	3	102	9	Y	93	93	1			3
06	2160	X	1996	-0-	-164	-0-	1902	3	94	9	Y	85	79	1			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
01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3253	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2884	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3261	3	43	9	Y	39	38	1			1
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3071	3	39	9	Y	35	2	0	33	1	1
*05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3118	3	39	9	Y	35	35	1			1
*06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2888	3	35	9	Y	32	29	1			4

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
01	2387	N	1888	-0-	-499	-0-	1807	3	81	9	Y	74	74	0			2
02	2100	N	1953	-0-	-147	-0-	1869	3	84	9	Y	76	76	0			2
03	2449	N	1734	-0-	-715	-0-	1648	3	86	9	Y	78	78	1			2
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2342	3	94	9	Y	85	4	0	80	1	3
*05	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2890	3	92	9	Y	84	84	1			3
*06	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2632	3	84	9	Y	76	71	1			8

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
01	5270	X	4118	-0-	-1152	-0-	4064	3	54	9	N	49	44	1			17
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3903	3	52	9	N	47	46	1			18
03	4247	X	3642	-0-	-605	-0-	3575	3	67	9	N	61	68	1			11
04	4110	X	3871	-0-	-239	-0-	3829	3	42	9	N	38	35	1			14
05	4371	X	3390	-0-	-981	-0-	3349	3	41	9	N	37	32	1			19
06	4230	X	3240	-0-	-990	-0-	3200	3	40	9	N	36	52	1			3

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
01	5022	X	4083	-0-	-939	-0-	4050	3	33	9	Y	30	27	1			11
02	4536	X	3699	-0-	-837	-0-	3668	3	31	9	Y	28	28	1			11
03	4836	X	4268	-0-	-568	-0-	4226	3	42	9	Y	38	42	1			7
04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4926	3	35	9	Y	32	27	1			12
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4466	3	36	9	Y	33	28	1			17
*06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4298	3	33	9	Y	30	44	1			3

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
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
*05	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
*06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	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 #: 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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	211	1	5052	3	Y	131	133	0			23
							144	9									
*08	5270	X	5189	-0-	-81	-0-	197	1	4840	3	Y	138	134	0			27
							152	9									
*09	5100	X	4828	-0-	-272	-0-	4690	3	138	9	Y	125	129	0			23
*10	5270	X	4883	-0-	-387	-0-	4712	3	171	9	Y	155	162	0			16
*11	5100	X	4534	-0-	-566	-0-	4350	3	184	9	Y	167	153	0			30
*12	5270	X	4706	-0-	-564	-0-	189	1	4345	3	Y	156	164	0			22
							172	9									
*01	5022	X	4903	-0-	-119	-0-	198	1	4526	3	Y	163	165	0			20
							179	9									
*02	T. A.		4343	-0-	4343	4343	167	1	3996	3	Y	164	165	0			19
							180	9									
*03	T. A.		4527	-0-	4527	8870	174	1	4164	3	Y	172	169	0			22
							189	9									
*04	T. A.		4298	-0-	4298	13168	170	1	3972	3	Y	142	141	0			23
							156	9									
*05	17838	X	4670	-0-	-13168	-0-	178	1	4352	3	Y	127	127	0			23
							140	9									
*06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	171	1	4189	3	Y	130	122	0	9	1	22
							143	9									

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1811	2	111	9	N	101	154	1			63
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					63
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					63
*04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					63
*05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1805	2	87	9	N	79					142
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

BASA RESOURCES, INC. 053974
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 086444 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8820 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2626	-0-	-1032	-0-	48	1	2542	2	Y	33					380
							36	9									
02	3444	X	2778	-0-	-666	-0-	280	1	2451	2	Y	43					423
							47	9									
03	3813	X	3469	-0-	-344	-0-	3452	2	17	9	Y	15					438
04	3390	X	3333	-0-	-57	-0-	613	1	2619	2	Y	92	188	1			342
							101	9									
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	659	1	2638	2	Y	27					369
							30	9									
06	3360	X	2918	-0-	-442	-0-	2894	2	24	9	Y	22					391

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	932	-0-	-122	-0-	118	1	803	2	N	10					161
							11	9									
02	868	N	742	-0-	-126	-0-	78	1	653	2	N	10					171
							11	9									
03	992	N	764	-0-	-228	-0-	74	1	687	2	N	3					174
							3	9									
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	125	1	761	2	N	3					177
							3	9									
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	117	1	737	2	N	-0-					177
*06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	204	1	923	2	N	179					356
							197	9									

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	2356	N	1243	-0-	-1113	-0-	136	1	1107	2	N	-0-					122
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	520	1	1838	2	N	-0-					122
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	708	1	2008	2	N	-0-					122
04	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	723	1	2222	2	N	-0-					122
05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	310	1	2459	2	N	-0-					122
06	2640	N	2511	-0-	-129	-0-	796	1	1715	2	N	-0-					122

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
01	3038	X	2067	-0-	-971	-0-	224	1	1826	2	N	15					51
							17	9									
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	665	1	2350	2	N	20					71
							22	9									
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	862	1	2448	2	N	50					121
							55	9									
04	2940	X	2809	-0-	-131	-0-	685	1	2104	2	N	18					139
							20	9									
05	3348	X	3043	-0-	-305	-0-	338	1	2680	2	N	23					162
							25	9									
*06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	1046	1	2253	2	N	15					177
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
01	3813	X	3793	-0-	-20	-0-	484	1	3298	2	N	10					160
							11	9									
02	3444	X	3118	-0-	-326	-0-	329	1	2778	2	N	10					170
							11	9									
03	3844	X	3162	-0-	-682	-0-	305	1	2846	2	N	10					180
							11	9									
04	3720	X	2907	-0-	-813	-0-	409	1	2481	2	N	15					195
							17	9									
05	3844	X	3039	-0-	-805	-0-	414	1	2619	2	N	5					200
							6	9									
06	3660	X	3103	-0-	-557	-0-	561	1	2536	2	N	5					205
							6	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
01	992	N	980	-0-	-12	-0-	193	1	776	2	N	10					356
							11	9									
02	896	N	842	-0-	-54	-0-	200	1	642	2	N	-0-					356
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	30	1	890	2	N	-0-					356
04	960	N	879	-0-	-81	-0-	125	1	745	2	N	8					364
							9	9									
05	930	N	745	-0-	-185	-0-	35	1	708	2	N	2					366
							2	9									
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	188	1	692	2	N	18					384
							20	9									

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
01	3131	X	2608	-0-	-523	-0-	330	1	2253	2	N	23	167	1			54
							25	9									
02	2744	X	2015	-0-	-729	-0-	213	1	1796	2	N	5					59
							6	9									
03	2914	X	2277	-0-	-637	-0-	220	1	2051	2	N	5					64
							6	9									
04	2790	X	2304	-0-	-486	-0-	324	1	1969	2	N	10					74
							11	9									
05	2604	X	1771	-0-	-833	-0-	239	1	1515	2	N	15					89
							17	9									
06	2520	X	1600	-0-	-920	-0-	289	1	1308	2	N	3					92
							3	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1894	-0-	-369	-0-	373	1	1502	2	N	17					175
							19	9									
02	2156	N	1576	-0-	-580	-0-	373	1	1195	2	N	7					182
							8	9									
03	2108	N	1783	-0-	-325	-0-	57	1	1698	2	N	25					207
							28	9									
04	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	255	1	1519	2	N	17					224
							19	9									
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	86	1	1755	2	N	25					249
							28	9									
*06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	388	1	1433	2	N	23	176	1			96
							25	9									

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 236658 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 9925

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	470	1	1490	2	N	48	1	8			109
							53	9									
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	653	1	1011	2	N	61	3	8			167
							67	9									
03	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	682	1	1028	2	N	49	2	8			214
							54	9									
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	850	1	931	2	N	41	178	1			77
							45	9									
*05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	912	1	834	2	N	47					124
							52	9									
*06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	963	1	790	2	N	33					157
							36	9									

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					759

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014 - P&A 07/13/2014

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1923	-0-	-185	-0-	33 11	1 9	1879	2	N	10					50
02	1848	N	1842	-0-	-6	-0-	36 26	1 9	1780	2	N	24	1	8			73
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	31 62	1 9	1863	2	N	56					129
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	38 31	1 9	1826	2	N	28	2	8			155
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	44 59	1 9	2090	2	N	54					209
*06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	40 51	1 9	1990	2	N	46					255

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	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

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9014

01	2542	X	118	-0-	-2424	-0-	117	3	1	9	Y	1					80
02	2296	X	595	-0-	-1701	-0-	595	3			Y	-0-					80
03	1240	N	170	-0-	-1070	-0-	169	3	1	9	Y	1					81
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	56	3	22	9	Y	20	73	1			28
05	651	N	11	-0-	-640	-0-	11	3			Y	-0-					28
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	12					40

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10024 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1497	-0-	-611	-0-	1469	2	28	9	Y	25					65
02	2912	X	2042	-0-	-870	-0-	2024	3	18	9	Y	16	46	1			35
03	3224	X	1228	-0-	-1996	-0-	1194	3	34	9	Y	31					66
04	2340	X	990	-0-	-1350	-0-	969	3	21	9	Y	19	46	1			39
05	2263	X	1134	-0-	-1129	-0-	1111	3	23	9	Y	21					60
06	2190	X	1124	-0-	-1066	-0-	1100	3	24	9	Y	22					82

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
01	4340	X	3340	-0-	-1000	-0-	3277	2	63	9	Y	57					144
02	3808	X	3518	-0-	-290	-0-	3482	3	36	9	Y	33	101	1			76
03	4743	X	1544	-0-	-3199	-0-	1468	3	76	9	Y	69					145
04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4852	3	45	9	Y	41	100	1			86
05	4743	X	4502	-0-	-241	-0-	4451	3	51	9	Y	46					132
*06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3777	3	54	9	Y	49					181

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
01	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1803	2	61	9	N	55	1	8			251
02	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1682	3	31	9	N	28	163	1	1	8	115
03	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1755	3	55	9	N	50					165
04	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1522	3	43	9	N	39					204
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1421	3	57	9	N	52	169	1			87
*06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1623	3	25	9	N	23					110

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
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	3	1	9	Y	1					120
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					120
03	1085	N	805	-0-	-280	-0-	804	3	1	9	Y	1					121
04	1230	N	596	-0-	-634	-0-	562	3	34	9	Y	31	110	1			42
05	558	N	349	-0-	-209	-0-	349	3			Y	-0-					42
06	780	N	720	-0-	-60	-0-	700	3	20	9	Y	18					60

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
01	3689	X	3657	-0-	-32	-0-	3603	2	54	9	Y	49					182
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3385	3	32	9	Y	29					211
03	3596	X	3417	-0-	-179	-0-	3393	3	24	9	Y	22	106	1			127
04	3540	X	3262	-0-	-278	-0-	3251	3	11	9	Y	10	69	1			68
05	3658	X	2840	-0-	-818	-0-	2798	3	42	9	Y	38					106
06	3540	X	3134	-0-	-406	-0-	3115	3	19	9	Y	17					123

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
01	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3044	2	45	9	N	41					225
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1107	3	32	9	N	29					254
03	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1089	3	32	9	N	29	168	1			115
04	2850	N	807	-0-	-2043	-0-	768	3	39	9	N	35					150
05	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1211	3	52	9	N	47					197
*06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1370	3	19	9	N	17					214

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
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	2	2	9	N	2	2	8			170
02	1904	N	1616	-0-	-288	-0-	1573	3	43	9	N	39					209
03	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1821	3	1	9	N	1					210
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					210
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					210
06	1770	N	1266	-0-	-504	-0-	1242	3	24	9	N	22	182	1			50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	669	-0-	-540	-0-	668	2	1	9	N	1	1	8			192
02	616	N	535	-0-	-81	-0-	535	3			N	-0-					192
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	768	3	53	9	N	48	180	1			60
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	729	3	52	9	N	47					107
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					107
06	780	N	371	-0-	-409	-0-	371	3			N	-0-					107

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

01	1550	N	1347	-0-	-203	-0-	1325	2	22	9	N	20					52
02	1820	N	1227	-0-	-593	-0-	1213	3	14	9	N	13	37	1			28
03	3100	N	4329	-0-	1229	1229	4301	3	28	9	N	25					53
04	2262	N	1033	-0-	-1229	-0-	1016	3	17	9	N	15	37	1			31
05	1364	N	1023	-0-	-341	-0-	1004	3	19	9	N	17					48
06	2850	X	971	-0-	-1879	-0-	951	3	20	9	N	18					66

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1422	2	37	9	Y	34	1	8			122
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1354	3	22	9	Y	20	1	8			141
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1626	3	17	9	Y	15	71	1			85
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1978	3	7	9	Y	6	46	1			45
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2230	3	29	9	Y	26					71
*06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1596	3	12	9	Y	11					82

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

01	2170	X	2110	-0-	-60	-0-	102	1	2008	2	N	-0-					-0-
02	2296	X	1730	-0-	-566	-0-	92	1	1638	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	1762	-0-	-780	-0-	100	1	1662	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	1692	-0-	-768	-0-	98	1	1594	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	2123	-0-	-109	-0-	113	1	2010	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	1164	-0-	-876	-0-	94	1	1070	2	N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 061372 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 9673

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

01	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
*06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	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 #: 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	210	N	30	-0-	-180	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*05	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	240	N	58	-0-	-182	-0-	58	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

01	1612	N	1348	-0-	-264	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1013	-0-	-303	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
*05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
*06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

01	1550	N	1253	-0-	-297	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
*03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
*05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
*06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	75	1	1867	3	N	-0-					-0-
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	45	1	1193	3	N	-0-					-0-
*03	2077	N	1833	-0-	-244	-0-	66	1	1767	3	N	-0-					-0-
*04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	45	1	1855	3	N	-0-					-0-
*05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	68	1	1704	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1614	-0-	-156	-0-	64	1	1550	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 #: 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
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
*03	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
*05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	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
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
*05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	1361	3			N	-0-					-0-

WERNER-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082809 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8445 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-

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
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1673	3	37	9	N	34	34	1			12
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1489	3	36	9	N	33	34	1			11
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1542	3	48	9	N	44	43	1			12
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1591	3	43	9	N	39	39	1			12
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1582	3	32	9	N	29	33	1			8
*06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1586	3	25	9	N	23	22	1			9

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
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1449	3	39	9	N	35	35	8			-0-
*03	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1201	-0-	-209	-0-	1190	3	11	9	N	10	10	8			-0-
*05	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	1309	3	19	9	N	17	17	8			-0-
*06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			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
01	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	616	N	473	-0-	-143	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085377 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	476	N	191	-0-	-285	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	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
POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-			-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-			-0-
03	1054	N	892	-0-	-162	-0-	892	3			N	-0-			-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-			-0-
05	744	N	559	-0-	-185	-0-	559	3			N	-0-			-0-
06	870	N	762	-0-	-108	-0-	762	3			N	-0-			-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

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

01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-			-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-			-0-
*03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-			-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-			-0-
*05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-			-0-
*06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

01	1860	X	724	-0-	-1136	-0-	724	3			N	-0-			-0-
02	1456	X	592	-0-	-864	-0-	592	3			N	-0-			-0-
*03	1271	X	722	-0-	-549	-0-	722	3			N	-0-			-0-
04	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-			-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-			-0-
*06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

01	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	39	1	1103	3	Y	-0-			-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	29	1	868	3	Y	-0-			-0-
03	1240	N	968	-0-	-272	-0-	31	1	937	3	Y	-0-			-0-
04	1110	N	813	-0-	-297	-0-	25	1	788	3	Y	-0-			-0-
05	992	N	855	-0-	-137	-0-	27	1	828	3	Y	-0-			-0-
06	930	N	720	-0-	-210	-0-	23	1	697	3	Y	-0-			-0-

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "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
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	28	1	820	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	16	1	508	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	677	-0-	-129	-0-	22	1	655	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	553	-0-	-227	-0-	17	1	536	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	18	1	541	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	20	1	608	3	Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1264	-0-	-136	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
*05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
*06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3022	-0-	22	22	3022	3			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3121	-0-	21	43	3121	3			Y	-0-					-0-
*06	2886	N	2843	-0-	-43	-0-	2843	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	924	N	883	-0-	-41	-0-	883	3			N	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
*05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	1038	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

01	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	780	N	576	-0-	-204	-0-	576	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

01	2511	N	1935	-0-	-576	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	862	-0-	-1154	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*03	2108	N	972	-0-	-1136	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	898	-0-	-962	-0-	898	3			N	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
*06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

01	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	117	1	1124	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	898	-0-	-502	-0-	84	1	814	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	736	-0-	-814	-0-	54	1	682	3	N	-0-					-0-
*04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	149	1	1898	3	N	-0-					-0-
*05	992	N	394	-0-	-598	-0-	25	1	369	3	N	-0-					-0-
06	720	N	497	-0-	-223	-0-	34	1	463	3	N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

01	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
*06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	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 #: 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
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
*05	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	799	-0-	-491	-0-	799	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
*03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
*05	1147	N	973	-0-	-174	-0-	973	3			N	-0-					-0-
*06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

01	1178	N	871	-0-	-307	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	664	-0-	-456	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*03	961	N	639	-0-	-322	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	840	N	424	-0-	-416	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*05	744	N	312	-0-	-432	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 103750 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9158 - 9838

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

01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*05	2294	N	2079	-0-	-215	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
*06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

01	2387	N	2124	-0-	-263	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
*03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1925	-0-	-145	-0-	1925	3			Y	-0-					-0-
*05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			Y	-0-					-0-
06	2280	N	2249	-0-	-31	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

01	2542	X	1925	-0-	-617	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1775	-0-	-101	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
*03	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
*05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3106	-0-	106	106	3106	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" 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
01	1767	N	1456	-0-	-311	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	442	-0-	-1154	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*03	1767	N	410	-0-	-1357	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	387	-0-	-1023	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*05	496	N	111	-0-	-385	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			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
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
*03	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
*04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
*05	1550	N	1080	-0-	-470	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
*06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	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
01	2542	N	2373	-0-	-169	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2223	-0-	-157	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
*03	2573	N	2568	-0-	-5	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
*05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
*06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	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
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
02	728	N	684	-0-	-44	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	780	N	633	-0-	-147	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	744	N	610	-0-	-134	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	720	N	618	-0-	-102	-0-	618	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
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
*03	2356	N	1702	-0-	-654	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1726	-0-	-554	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
*05	2356	N	1831	-0-	-525	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
*06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
*03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
*05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
*06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	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
01	651	N	467	-0-	-184	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	476	N	411	-0-	-65	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*05	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	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 #: 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
01	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1151	-0-	-25	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
*03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
*05	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1020	-0-	-240	-0-	1020	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
01	3844	X	3794	-0-	-50	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3340	-0-	-132	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
*03	3844	X	3028	-0-	-816	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
*05	3844	X	3688	-0-	-156	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3495	-0-	-165	-0-	3495	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
01	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
*03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
*04	2700	N	2431	-0-	-269	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
*05	2759	N	2384	-0-	-375	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2219	-0-	-361	-0-	2219	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 134946 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8647 - 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
01	1054	N	633	-0-	-421	-0-	633	3			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2015

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
01	4526	X	3959	-0-	-567	-0-	3959	3			Y	-0-					-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			Y	-0-					-0-
*03	4526	X	3787	-0-	-739	-0-	3787	3			Y	-0-					-0-
04	4380	X	3680	-0-	-700	-0-	3680	3			Y	-0-					-0-
*05	4371	X	3451	-0-	-920	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3429	-0-	-411	-0-	3429	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
01	527	N	265	-0-	-262	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	336	N	135	-0-	-201	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
*03	2945	X	2837	-0-	-108	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
*05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
*06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	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 #: 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
01	2356	N	1718	-0-	-638	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1523	-0-	-465	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
*03	1860	N	1649	-0-	-211	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
*05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
*06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	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
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1948	-0-	-264	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
*03	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
04	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
*05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2366	-0-	-4	-0-	2366	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
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
*05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
*06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	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
01	992	N	906	-0-	-86	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	868	N	713	-0-	-155	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	3			N	-0-					-0-
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	900	N	831	-0-	-69	-0-	831	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
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
*05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
*06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	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
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	600	N	491	-0-	-109	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-

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
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	905	-0-	-131	-0-	905	3			N	-0-					-0-
*03	1178	N	950	-0-	-228	-0-	950	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1015	-0-	-95	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 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
01	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

01	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
*05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
*03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
*05	1488	N	1071	-0-	-417	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	645	-0-	-705	-0-	645	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

01	3751	X	3376	-0-	-375	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
*03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
*05	4185	X	4141	-0-	-44	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	2939	-0-	-1111	-0-	2939	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

01	775	X	654	-0-	-121	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	644	X	594	-0-	-50	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*03	651	X	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*04	630	X	570	-0-	-60	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*05	651	X	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	630	X	527	-0-	-103	-0-	527	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

01	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3036	-0-	36	36	3036	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138727 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8717 - 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
01	744	N	97	-0-	-647	-0-	1	1	96	3	N	-0-			-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-			-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

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

01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-			-0-
02	1344	N	1308	-0-	-36	-0-	1308	3			N	-0-			-0-
*03	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	3			N	-0-			-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-			-0-
*05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-			-0-
06	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	1410	3			N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-			-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-			-0-
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-			-0-
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-			-0-
*05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-			-0-
*06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

01	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-			-0-
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-			-0-
*03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-			-0-
04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-			-0-
05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-			-0-
*06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

01	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-			-0-
02	1232	X	1226	-0-	-6	-0-	1226	3			N	-0-			-0-
03	1364	X	1262	-0-	-102	-0-	1262	3			N	-0-			-0-
04	1320	X	977	-0-	-343	-0-	977	3			N	-0-			-0-
05	1364	X	904	-0-	-460	-0-	904	3			N	-0-			-0-
06	1320	X	730	-0-	-590	-0-	730	3			N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-			-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-			-0-
*03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-			-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-			-0-
*05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-			-0-
*06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	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 #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
*03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
*05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
*06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4270	-0-	1170	1170	4270	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3927	-0-	1127	2297	3927	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3528	-0-	428	2725	3528	3			N	-0-					-0-
04	7208	X	4483	-0-	-2725	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
*06	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
02	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*03	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
04	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
*05	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
*06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*04	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
*06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
02	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
03	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
04	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
*05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
*06	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1304	-0-	-1889	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	1159	-0-	-1725	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*03	2883	X	1333	-0-	-1550	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	1384	-0-	-1346	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	1739	-0-	-555	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
*06	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	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 #: 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
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	168	1	1616	3	N	-0-			-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	141	1	1367	3	N	-0-			-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	117	1	1494	3	N	-0-			-0-
04	1110	N	772	-0-	-338	-0-	56	1	716	3	N	-0-			-0-
*05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	139	1	2035	3	N	-0-			-0-
*06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	126	1	1721	3	N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
02	1176	N	954	-0-	-222	-0-	954	3			N	-0-			-0-
*03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-			-0-
*04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-			-0-
*05	3100	N	3835	-0-	735	735	3835	3			N	-0-			-0-
*06	2821	N	2086	-0-	-735	-0-	2086	3			N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 9968

01	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	1256	3			N	-0-			-0-
02	1204	N	401	-0-	-803	-0-	401	3			N	-0-			-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-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

01	3379	X	2752	-0-	-627	-0-	2752	3			N	-0-			-0-
02	3052	X	2507	-0-	-545	-0-	2507	3			N	-0-			-0-
*03	3379	X	3339	-0-	-40	-0-	3339	3			N	-0-			-0-
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-			-0-
*05	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-			-0-
*06	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

01	1054	N	917	-0-	-137	-0-	917	3			N	-0-			-0-
02	1036	N	792	-0-	-244	-0-	792	3			N	-0-			-0-
03	1147	N	996	-0-	-151	-0-	996	3			N	-0-			-0-
04	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	3			N	-0-			-0-
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-			-0-
06	960	N	882	-0-	-78	-0-	882	3			N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

01	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-			-0-
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-			-0-
*03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-			-0-
04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-			-0-
*05	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-			-0-
*06	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

01	3100	N	3704	-0-	604	1485	3704	3			N	-0-			-0-
02	3762	X	2277	-0-	-1485	-0-	2277	3			N	-0-			-0-
*03	2294	X	1951	-0-	-343	-0-	1951	3			N	-0-			-0-
04	2220	X	2119	-0-	-101	-0-	2119	3			N	-0-			-0-
*05	2294	X	2091	-0-	-203	-0-	2091	3			N	-0-			-0-
06	2220	X	2082	-0-	-138	-0-	2082	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 #: 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
01	2728	N	1982	-0-	-746	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2163	-0-	-273	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
*03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
*05	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2130	-0-	-120	-0-	2130	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

01	3162	X	3092	-0-	-70	-0-	3092	3			Y	-0-					-0-
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			Y	-0-					-0-
*03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2840	-0-	-10	-0-	2840	3			Y	-0-					-0-
*05	2945	X	2928	-0-	-17	-0-	2928	3			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2541	-0-	-309	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

01	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1719	-0-	-241	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
*03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
*05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
*06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

01	1891	N	933	-0-	-958	-0-	933	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1069	-0-	-695	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
*03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
*04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
*05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	1461	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

01	3100	N	3135	-0-	35	158	3135	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3023	-0-	223	381	3023	3			N	-0-					-0-
*03	3703	X	3322	-0-	-381	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
04	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
*06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
*03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
*05	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

01	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	527	N	271	-0-	-256	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	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 #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
*03	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1536	-0-	-174	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	1319	-0-	-448	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
*06	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144912 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8674 - 9947

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

01	2635	X	1265	-0-	-1370	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	1247	-0-	-1133	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*03	2635	X	1888	-0-	-747	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	1873	-0-	-347	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
*05	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1641	-0-	-189	-0-	1641	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

01	1953	N	1652	-0-	-301	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-
*03	1953	N	859	-0-	-1094	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
*05	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
*06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
*06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145253 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 9813

01	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	392	N	212	-0-	-180	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145389 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8560 - 9813

01	496	N	242	-0-	-254	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	336	N	257	-0-	-79	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 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
01	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	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
01	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
02	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3186	-0-	86	86	3186	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4355	-0-	1355	1441	4355	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4134	-0-	1034	2475	4134	3			N	-0-					-0-
*06	6664	X	4189	-0-	-2475	-0-	4189	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
01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
*03	3534	X	3360	-0-	-174	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3285	-0-	-135	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
*05	3534	X	3432	-0-	-102	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3326	-0-	-94	-0-	3326	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
01	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	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
01	837	N	547	-0-	-290	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	700	N	435	-0-	-265	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
06	810	N	729	-0-	-81	-0-	729	3			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
01	3565	X	3135	-0-	-430	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2629	-0-	-115	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
*03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
*04	3030	X	2496	-0-	-534	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
*05	3131	X	2553	-0-	-578	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2554	-0-	-476	-0-	2554	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2155	-0-	-170	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2016	-0-	-234	-0-	2016	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 #: 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
01	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2558	-0-	-130	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
*03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2867	-0-	-13	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
*05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
*06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
*05	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
*06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

01	1147	N	719	-0-	-428	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
*06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
05	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3251	-0-	251	251	3251	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

01	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
*03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
*06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

01	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	448	N	315	-0-	-133	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	527	N	349	-0-	-178	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	450	N	296	-0-	-154	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	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 #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-					-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
*03	2294	N	1664	-0-	-630	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1653	-0-	-297	-0-	1653	3			Y	-0-					-0-
*05	1829	N	1617	-0-	-212	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1071	-0-	-549	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 3 RRCID -> 156503 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 8716

01	7009	X	5708	-0-	-1301	-0-	5708	3			Y	-0-					-0-
02	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			Y	-0-					-0-
03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			Y	-0-					-0-
04	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			Y	-0-					-0-
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			Y	-0-					-0-
06	2370	X	2326	-0-	-44	-0-	2326	3			Y	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

01	1426	N	1137	-0-	-289	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1159	-0-	-297	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
*04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
*05	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1199	-0-	-331	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
01	868	N	463	-0-	-405	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1242	3	26	9	N	24	16	1			8
05	1581	N	1230	-0-	-351	-0-	1198	3	32	9	N	29	29	1			8
06	1290	N	1067	-0-	-223	-0-	1038	3	29	9	N	26	24	1			10

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
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
*03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
*05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
*06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	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
01	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
*03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
*05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
*06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	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
01	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
*03	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
04	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
*05	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
*06	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	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
01	3100	N	2995	-0-	-105	485	2995	3			N	-0-					-0-
02	3439	X	2954	-0-	-485	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
*05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
*06	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	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
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			Y	-0-					-0-
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-
*03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			Y	-0-					-0-
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-
*05	2480	N	2219	-0-	-261	-0-	2219	3			Y	-0-					-0-
*06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1233	-0-	-55	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1201	-0-	-119	-0-	1201	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
01	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
*06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	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
01	1581	N	1389	-0-	-192	-0-	1370	3	19	9	Y	17	17	1			6
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1212	3	18	9	Y	16	17	1			5
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1188	3	24	9	Y	22	21	1			6
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1260	3	21	9	Y	19	19	1			6
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1259	3	21	9	Y	19	20	1			5
*06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1175	3	20	9	Y	18	16	1			7

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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
*03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	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 #: 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
01	465	N	66	-0-	-399	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	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
01	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	1724	3	10	9	Y	9	9	1			3
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1583	3	11	9	Y	10	10	1			3
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1708	3	13	9	Y	12	12	1			3
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1726	3	12	9	Y	11	11	1			3
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1518	3	10	9	Y	9	10	1			2
*06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1420	3	9	9	Y	8	7	1			3

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
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3167	3	78	9	Y	71	70	1			25
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2756	3	75	9	Y	68	71	1			22
03	3844	X	1712	-0-	-2132	-0-	1614	3	98	9	Y	89	87	1			24
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3625	3	88	9	Y	80	79	1			25
05	3658	X	2289	-0-	-1369	-0-	2216	3	73	9	Y	66	73	1			18
06	3150	X	2661	-0-	-489	-0-	2597	3	64	9	Y	58	53	1			23

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
01	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
02	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
*03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3368	-0-	368	368	3368	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3946	-0-	846	1214	3946	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	1818	-0-	-1182	32	1818	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
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*03	589	N	307	-0-	-282	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
*06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	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
01	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159931 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 8854 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 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
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	833	-0-	-427	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*03	1612	N	908	-0-	-704	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3851	-0-	751	751	3851	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3524	-0-	524	1275	3524	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

01	2692	N	2654	-0-	-38	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
*03	2883	X	2537	-0-	-346	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2360	-0-	-430	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
*05	2883	X	2333	-0-	-550	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2070	-0-	-510	-0-	2070	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 160326 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8926 - 9809

01	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	192	-0-	-521	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

01	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	974	-0-	-62	-0-	974	3			N	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	3007	X	2431	-0-	-576	-0-	2403	3	28	9	Y	25	24	1			9
02	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2002	3	26	9	Y	24	25	1			8
03	2945	X	2488	-0-	-457	-0-	2454	3	34	9	Y	31	30	1			9
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3078	3	31	9	Y	28	28	1			9
05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2968	3	25	9	Y	23	26	1			6
*06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2770	3	22	9	Y	20	18	1			8

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

01	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	82	1	1494	3	N	-0-					-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	72	1	1369	3	N	-0-					-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	75	1	1494	3	N	-0-					-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	82	1	1570	3	N	-0-					-0-
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	84	1	1581	3	N	-0-					-0-
*06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	90	1	1758	3	N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1273	-0-	-43	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
*03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
*05	1395	N	934	-0-	-461	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

01	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
02	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
*03	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
04	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
*05	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
*06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			Y	-0-					-0-
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2014	-0-	-249	-0-	2014	3			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2082	-0-	-138	-0-	2082	3			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	2171	3	3	9	Y	3	2	1			1
*06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2032	3	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	971	3	51	9	Y	46	45	1			16
02	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1093	3	46	9	Y	42	44	1			14
03	1178	X	740	-0-	-438	-0-	676	3	64	9	Y	58	56	1			16
04	1140	X	201	-0-	-939	-0-	145	3	56	9	Y	51	51	1			16
05	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1601	3	43	9	Y	39	44	1			11
*06	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1254	3	35	9	Y	32	30	1			13

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1687	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1610	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1568	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1585	3	7	9	Y	6	5	1			2
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1593	3	15	9	Y	14	12	1			4
*06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1483	3	22	9	Y	20	16	1			8

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

01	3100	N	3163	-0-	63	63	3163	3			N	-0-					-0-
02	2769	N	2706	-0-	-63	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
*03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
04	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*05	2201	X	1983	-0-	-218	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	2043	-0-	-87	-0-	2043	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2519	3	28	9	Y	25	25	1			9
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2258	3	28	9	Y	25	26	1			8
03	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	2428	3	36	9	Y	33	32	1			9
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2426	3	32	9	Y	29	29	1			9
05	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	2422	3	43	9	Y	39	37	1			11
06	2370	N	2276	-0-	-94	-0-	2239	3	37	9	Y	34	31	1			14

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1401	3	13	9	Y	12	9	1			3
*06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1364	3	22	9	Y	20	15	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	3100	N	4164	-0-	1064	2609	4164	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3385	-0-	585	3194	3385	3			N	-0-					-0-
03	6737	X	3543	-0-	-3194	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
05	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
*06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	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
01	868	N	751	-0-	-117	-0-	738	3	13	9	Y	12	12	1			4
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	527	3	13	9	Y	12	12	1			4
03	806	N	513	-0-	-293	-0-	496	3	17	9	Y	15	15	1			4
04	780	N	477	-0-	-303	-0-	462	3	15	9	Y	14	14	1			4
05	589	N	373	-0-	-216	-0-	369	3	4	9	Y	4	7	1			1
*06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-	1	1			-0-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1266	-0-	-22	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
*03	1426	N	1299	-0-	-127	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
*05	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	1159	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
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
*05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	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
01	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
*05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
*06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	992	-0-	-93	-0-	992	3			N	-0-					-0-
*04	1050	N	848	-0-	-202	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*05	1085	N	841	-0-	-244	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	960	N	654	-0-	-306	-0-	654	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

01	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2367	-0-	-20	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
*06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

01	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	924	N	917	-0-	-7	-0-	917	3			N	-0-					-0-
03	868	N	384	-0-	-484	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	539	-0-	-484	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

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

AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

01	806	N	456	-0-	-350	-0-	432	3	24	9	Y	22	21	1			8
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	354	3	22	9	Y	20	21	1			7
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	432	3	29	9	Y	26	26	1			7
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1148	3	28	9	Y	25	24	1			8
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	949	3	21	9	Y	19	22	1			5
*06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	914	3	19	9	Y	17	15	1			7

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

01	868	N	659	-0-	-209	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	644	N	461	-0-	-183	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*04	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	660	N	442	-0-	-218	-0-	442	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163967 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	5	6	1			1
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	264	-0-	-1069	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	178	-0-	-907	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1947	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1714	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1784	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1718	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1760	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1710	3	1	9	Y	1	1	1			-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*03	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*05	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	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
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2073	3	24	9	Y	22	22	1			8
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1861	3	24	9	Y	22	23	1			7
03	2108	N	1932	-0-	-176	-0-	1900	3	32	9	Y	29	28	1			8
04	2130	N	1911	-0-	-219	-0-	1883	3	28	9	Y	25	25	1			8
05	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1944	3	41	9	Y	37	35	1			10
*06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1850	3	36	9	Y	33	30	1			13

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
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
*06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2767	-0-	-457	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2508	-0-	-404	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
*03	3224	X	2881	-0-	-343	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
*04	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
*05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
*06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-

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
01	2387	X	2170	-0-	-217	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1897	-0-	-259	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
*03	2387	X	2165	-0-	-222	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	2128	-0-	-182	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
*05	2232	X	2087	-0-	-145	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
*06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			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
01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
*03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
*05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2518	-0-	-242	-0-	2518	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
*06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-

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
01	899	N	749	-0-	-150	-0-	734	3	15	9	Y	14	13	1			5
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	870	3	13	9	Y	12	13	1			4
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1151	3	18	9	Y	16	16	1			4
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1429	3	15	9	Y	14	14	1			4
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1394	3	9	9	Y	8	10	1			2
*06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1322	3	9	9	Y	8	7	1			3

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
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	720	N	463	-0-	-257	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	744	N	509	-0-	-235	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
*03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
*05	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
*06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-

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
01	1426	N	1144	-0-	-282	-0-	1137	3	7	9	Y	6	6	1			2
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	920	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	1333	N	21	-0-	-1312	-0-	13	3	8	9	Y	7	7	1			2
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	7	7	1			2
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	6	6	1			2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4	4	1			2

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1528	3	6	9	Y	5	5	1			2
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	585	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	6	6	1			2
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	6	6	1			2
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	4	5	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1			2

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	1321	3	36	9	Y	33	32	1			12
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1393	3	34	9	Y	31	33	1			10
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1469	3	45	9	Y	41	40	1			11
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1429	3	42	9	Y	38	37	1			12
05	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	1454	3	15	9	Y	14	22	1			4
06	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	1409	3	9	9	Y	8	9	1			3

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
*05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
*06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1968	-0-	-216	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
*03	2418	N	2098	-0-	-320	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1988	-0-	-322	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
*05	2170	N	1979	-0-	-191	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1686	-0-	-354	-0-	1686	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
*03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
*05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
*06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	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
01	1457	N	1153	-0-	-304	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1201	-0-	-115	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
*03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
*05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
*06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	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
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1256	-0-	-200	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
*03	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1081	-0-	-479	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
*05	1395	N	963	-0-	-432	-0-	963	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	765	-0-	-675	-0-	765	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
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1327	-0-	-812	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1612	-0-	-8	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1258	-0-	-168	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1145	-0-	-145	-0-	1145	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
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1849	-0-	-55	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
*03	2108	N	1737	-0-	-371	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1741	-0-	-299	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
*05	2046	N	1684	-0-	-362	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	1567	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1256	-0-	-154	-0-	1256	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
*03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
*05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	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
01	2077	N	1703	-0-	-374	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1663	-0-	-213	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
*03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
*05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1859	-0-	-91	-0-	1859	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
01	3689	X	2625	-0-	-1064	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2166	-0-	-1166	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2298	-0-	-1391	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2008	-0-	-902	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
*05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
*06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	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
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
*03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
*05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
*06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	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
01	2542	N	2078	-0-	-464	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2034	-0-	-122	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
*03	2480	N	2034	-0-	-446	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
*04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
*05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
*06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	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
01	1085	N	804	-0-	-281	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	772	-0-	-344	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1334	-0-	-402	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
*06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 175864 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8890

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

01	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1252	-0-	-92	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
*03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
*05	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1174	-0-	-206	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

01	3100	N	3183	-0-	83	206	3183	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2884	-0-	84	290	2884	3			N	-0-					-0-
03	3453	X	3163	-0-	-290	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2938	-0-	-2	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2764	-0-	-176	-0-	2764	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
*05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
*06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2109	-0-	-381	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
*05	2945	N	2772	-0-	-173	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
*06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

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

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

01	3224	X	2724	-0-	-500	-0-	2724	3			Y	-0-					-0-
02	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
*03	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			Y	-0-					-0-
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			Y	-0-					-0-
*05	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3351	-0-	351	351	3351	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2822	3	34	9	Y	31	31	1			11
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2606	3	33	9	Y	30	31	1			10
03	2883	X	1937	-0-	-946	-0-	1894	3	43	9	Y	39	38	1			11
04	2910	X	2197	-0-	-713	-0-	2158	3	39	9	Y	35	35	1			11
05	2914	X	1660	-0-	-1254	-0-	1628	3	32	9	Y	29	32	1			8
06	2820	X	1841	-0-	-979	-0-	1813	3	28	9	Y	25	23	1			10

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

01	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
*05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
*06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

01	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	672	N	577	-0-	-95	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*03	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	750	N	627	-0-	-123	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	720	N	618	-0-	-102	-0-	618	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

01	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
*05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1176	-0-	-984	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
*03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
*05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
*06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
*03	2635	N	2590	-0-	-45	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2155	-0-	-395	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
*05	2635	N	2328	-0-	-307	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2241	-0-	-279	-0-	2241	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

01	434	N	217	-0-	-217	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	224	N	9	-0-	-215	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

01	2418	N	2120	-0-	-298	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
04	2040	N	2016	-0-	-24	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
*05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
*06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

01	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

01	3410	X	1341	-0-	-2069	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	1219	-0-	-1637	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	1185	-0-	-1977	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	1086	-0-	-1884	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
05	1519	X	1103	-0-	-416	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
06	1320	X	1012	-0-	-308	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

01	3255	X	2343	-0-	-912	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	1811	-0-	-1129	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	686	-0-	-2569	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	1419	-0-	-1521	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
*06	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

01	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1507	-0-	-61	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
*03	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
*05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
*06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540

01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
*05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
*06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572

01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
*03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
*05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
*06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822

01	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
*06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
*06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	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 #: 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
01	2232	N	881	-0-	-1351	-0-	238	1	643	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	797	-0-	-631	-0-	206	1	591	3	N	-0-					-0-
*03	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	206	1	915	3	N	-0-					-0-
04	840	N	698	-0-	-142	-0-	230	1	468	3	N	-0-					-0-
*05	868	N	620	-0-	-248	-0-	246	1	374	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	583	-0-	-497	-0-	238	1	345	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
01	3193	X	2461	-0-	-732	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2339	-0-	-265	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
*03	2697	X	2460	-0-	-237	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2285	-0-	-325	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2635	-0-	-62	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2341	-0-	-179	-0-	2341	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	2078	-0-	-22	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
*03	2325	X	2150	-0-	-175	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
*05	2418	X	2176	-0-	-242	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	2114	-0-	-226	-0-	2114	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
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
*03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*05	1240	N	896	-0-	-344	-0-	896	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	434	-0-	-766	-0-	434	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
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*04	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*05	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	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
01	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			Y	-0-					-0-
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			Y	-0-					-0-
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			Y	-0-					-0-
*05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
*06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	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
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	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 #: 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
01	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	853	-0-	-295	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	664	-0-	-483	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	960	N	672	-0-	-288	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	930	N	577	-0-	-353	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	630	N	426	-0-	-204	-0-	426	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 6 RRCID -> 185443 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 10109 PERF. 8584 - 9876

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
*06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
*03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
*05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			Y	-0-					-0-
*06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
*06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

01	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	476	N	441	-0-	-35	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
02	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
*03	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
*05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
*06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

01	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	336	N	257	-0-	-79	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

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

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

01	1333	N	1107	-0-	-226	-0-	1099	3	8	9	Y	7	7	1			2
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	977	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	1047	3	9	9	Y	8	8	1			2
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1176	3	8	9	Y	7	7	1			2
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1118	3	8	9	Y	7	7	1			2
*06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1126	3	6	9	Y	5	5	1			2

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*04	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*05	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
*05	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1326	-0-	-441	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1262	-0-	-138	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
*05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1972	-0-	-218	-0-	1972	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
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
*03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
*05	2325	N	2154	-0-	-171	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2072	-0-	-58	-0-	2072	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
01	589	N	409	-0-	-180	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	476	N	225	-0-	-251	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	496	N	127	-0-	-369	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
*06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-

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
01	1550	N	1129	-0-	-421	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	977	-0-	-423	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*03	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
*06	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
06	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
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
03	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
04	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
05	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
*06	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	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
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
*06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
*06	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	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
01	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	1097	-0-	-1135	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	581	-0-	-1579	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*05	2232	X	413	-0-	-1819	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	828	-0-	-1332	-0-	828	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
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
*03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
*05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
*06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	311	-0-	-123	-0-	29	1	282	3	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	20	1	259	3	N	-0-					-0-
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	20	1	292	3	N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	20	1	269	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
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			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
01	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	942	-0-	-94	-0-	942	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	843	-0-	-304	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	729	-0-	-351	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	676	-0-	-378	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	810	N	614	-0-	-196	-0-	614	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
01	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
02	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
*03	1271	X	448	-0-	-823	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*04	1230	X	435	-0-	-795	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*05	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
*06	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2375	-0-	-136	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2052	-0-	-244	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
*03	2449	N	2402	-0-	-47	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1961	-0-	-349	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
*05	2263	N	2116	-0-	-147	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2097	-0-	-213	-0-	2097	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
01	2759	X	2569	-0-	-190	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2286	-0-	-38	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
*03	2573	N	2558	-0-	-15	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2385	-0-	-105	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
*05	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2312	-0-	-178	-0-	2312	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
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2598	-0-	-62	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
*03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
*04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
*05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2609	-0-	-241	-0-	2609	3			N	-0-					-0-

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
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-
02	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			Y	-0-					-0-
*03	2418	X	2319	-0-	-99	-0-	2319	3			Y	-0-					-0-
04	2370	X	1859	-0-	-511	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
*05	2542	X	1637	-0-	-905	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-
06	2460	X	2016	-0-	-444	-0-	2016	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
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			Y	-0-					-0-
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			Y	-0-					-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-					-0-
*05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-
*06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	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
01	2790	N	2669	-0-	-121	-0-	2669	3			Y	-0-					-0-
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			Y	-0-					-0-
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2570	-0-	-10	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			Y	-0-					-0-
*06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	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
01	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	616	N	509	-0-	-107	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*03	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	540	N	461	-0-	-79	-0-	461	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 #: 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
01	1023	N	744	-0-	-279	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
*06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803

01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	2948	-0-	-1000	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3471	-0-	-900	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3243	-0-	-987	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
*05	3875	X	3450	-0-	-425	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
*06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030

01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
*03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
*05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
*06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

01	2108	N	1234	-0-	-874	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
*03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
*05	2604	N	2403	-0-	-201	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2277	-0-	-243	-0-	2277	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

01	3038	N	2673	-0-	-365	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2517	-0-	-3	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
03	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
*05	2790	N	1878	-0-	-912	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2624	-0-	-106	-0-	2624	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
*03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
*05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
*06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
*03	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
*05	961	N	611	-0-	-350	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	750	N	649	-0-	-101	-0-	649	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
*05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
*06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

01	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	672	N	592	-0-	-80	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	660	N	400	-0-	-260	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	651	N	343	-0-	-308	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	660	N	294	-0-	-366	-0-	294	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

01	341	N	63	-0-	-278	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	308	N	95	-0-	-213	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2038	-0-	-118	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
*03	2325	N	2299	-0-	-26	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
*05	2263	N	850	-0-	-1413	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2156	-0-	-64	-0-	2156	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

01	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2390	3	10	9	Y	9	9	1			3
02	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1903	3	10	9	Y	9	9	1			3
03	3038	X	2433	-0-	-605	-0-	2421	3	12	9	Y	11	11	1			3
04	2610	X	2426	-0-	-184	-0-	2415	3	11	9	Y	10	10	1			3
05	2573	X	2391	-0-	-182	-0-	2383	3	8	9	Y	7	8	1			2
06	2340	X	2253	-0-	-87	-0-	2247	3	6	9	Y	5	5	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1764	-0-	-344	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1571	-0-	-389	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
*03	1953	N	1635	-0-	-318	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
*05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
*06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	891	-0-	-101	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			Y	-0-					-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
*06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1513	-0-	-192	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1116	-0-	-312	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
*04	1470	N	1260	-0-	-210	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*05	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1095	-0-	-555	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
02	784	N	727	-0-	-57	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*05	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	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
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
*03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
*05	1643	N	1063	-0-	-580	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	954	-0-	-636	-0-	954	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
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
*06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	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
01	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
*03	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
*05	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
*06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
*03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
04	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
*05	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
*06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

01	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

01	4464	X	4422	-0-	-42	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3925	-0-	-79	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
*03	4433	X	4000	-0-	-433	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
*04	4290	X	3942	-0-	-348	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
*05	4433	X	4231	-0-	-202	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
*06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199342 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8710 - 9869

01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	812	N	533	-0-	-279	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	868	N	461	-0-	-407	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	810	N	258	-0-	-552	-0-	258	3			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2015

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
*03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
*05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
*06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

01	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
02	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
*03	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
*04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
*05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
*06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
*03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
*05	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
*06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	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 #: 11 RRCID -> 200256 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8814 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	2480	X	1980	-0-	-500	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	1825	-0-	-415	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	2009	-0-	-285	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	1886	-0-	-244	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
*06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	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
01	1085	N	983	-0-	-102	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	952	N	777	-0-	-175	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*03	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	5772	-0-	2772	2772	5772	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
01	4898	X	2949	-0-	-1949	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	2559	-0-	-1865	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
*03	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
*05	4898	X	4794	-0-	-104	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4497	-0-	-243	-0-	4497	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
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1083	-0-	-37	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
*03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
*05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1350	-0-	-390	-0-	1350	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
01	2945	X	2736	-0-	-209	-0-	2736	3			Y	-0-					-0-
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3344	-0-	244	244	3344	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3397	-0-	397	641	3397	3			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3677	-0-	577	1218	3677	3			Y	-0-					-0-
*06	4665	X	3447	-0-	-1218	-0-	3447	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
02	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3178	-0-	78	78	3178	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3162	-0-	162	240	3162	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3354	-0-	254	494	3354	3			N	-0-					-0-
*06	3527	X	3033	-0-	-494	-0-	3033	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
01	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
*03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
*05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
*06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	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
01	2728	N	2493	-0-	-235	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1904	-0-	-364	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
*03	2418	N	1831	-0-	-587	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1162	-0-	-1238	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
*05	2108	N	1206	-0-	-902	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1382	-0-	-388	-0-	1382	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
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	103	1	1874	3	N	-0-					-0-
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	100	1	1896	3	N	-0-					-0-
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	107	1	2152	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1623	-0-	-297	-0-	80	1	1543	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	1667	-0-	-534	-0-	84	1	1583	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	1592	-0-	-598	-0-	78	1	1514	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
01	2108	N	1890	-0-	-218	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1417	-0-	-319	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
*06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
02	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
*03	2263	X	2022	-0-	-241	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1762	-0-	-428	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
*05	2263	X	1722	-0-	-541	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
*06	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	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
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3605	-0-	505	505	3605	3			N	-0-					-0-
04	3857	X	3352	-0-	-505	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
*05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
*06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SEALEY, MAY WELL #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

01	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
*03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
*05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
*06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
*03	1023	N	921	-0-	-102	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	990	N	689	-0-	-301	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	807	-0-	-216	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	900	N	390	-0-	-510	-0-	390	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1196	-0-	-184	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3114	-0-	114	114	3114	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

01	2139	X	879	-0-	-1260	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	1932	X	1337	-0-	-595	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
*04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
*05	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
*06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
*03	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
*05	2263	N	1555	-0-	-708	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2246	-0-	-4	-0-	2246	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
*03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2381	-0-	-349	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
*05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
*06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	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 #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	506	-0-	-1818	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*03	2573	X	786	-0-	-1787	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*04	2490	X	450	-0-	-2040	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*05	1953	X	212	-0-	-1741	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	900	X	548	-0-	-352	-0-	548	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

01	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
*03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
*05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
*03	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
*05	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
*06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

01	3061	N	2943	-0-	-118	-0-	154	1	2789	3	N	-0-					-0-
02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	126	1	2390	3	N	-0-					-0-
03	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	125	1	2499	3	N	-0-					-0-
04	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	103	1	1973	3	N	-0-					-0-
05	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	123	1	2309	3	N	-0-					-0-
*06	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	110	1	2139	3	N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	504	N	435	-0-	-69	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
02	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
03	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2719	-0-	-71	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
*05	2976	N	2940	-0-	-36	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
06	2940	N	2732	-0-	-208	-0-	2732	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	448	N	265	-0-	-183	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	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 #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	279	-0-	-217	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	160	1	1546	3	N	-0-					-0-
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	212	1	2046	3	N	-0-					-0-
*03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	156	1	1992	3	N	-0-					-0-
04	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	204	1	2589	3	N	-0-					-0-
*05	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	194	1	2841	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3331	-0-	331	331	227	1	3104	3	N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
*03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
*05	2108	N	1736	-0-	-372	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1438	-0-	-542	-0-	1438	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	839	-0-	-184	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	784	N	559	-0-	-225	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	810	N	703	-0-	-107	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	780	N	595	-0-	-185	-0-	595	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
*03	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1907	-0-	-493	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
*05	2294	N	1624	-0-	-670	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
*06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	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
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
*03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1356	-0-	-264	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
*05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
*06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	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 #: 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
01	2759	X	2744	-0-	-15	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2448	-0-	-44	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
*03	2728	X	2077	-0-	-651	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2275	-0-	-395	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
*05	2759	X	2332	-0-	-427	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2658	-0-	-12	-0-	2658	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 210479 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8722 - 9654

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

01	1054	N	896	-0-	-158	-0-	896	3			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	899	N	683	-0-	-216	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	870	N	705	-0-	-165	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*05	899	N	546	-0-	-353	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	660	N	568	-0-	-92	-0-	568	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3596	-0-	796	796	3596	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3397	-0-	297	1093	3397	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2473	-0-	-527	566	2473	3			N	-0-					-0-
*05	1839	X	1273	-0-	-566	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
*06	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

01	1023	X	657	-0-	-366	-0-	595	3	62	9	Y	56	55	1			20
02	727	X	727	-0-	-0-	-0-	668	3	59	9	Y	54	56	1			18
03	837	X	677	-0-	-160	-0-	600	3	77	9	Y	70	69	1			19
04	750	X	652	-0-	-98	-0-	583	3	69	9	Y	63	62	1			20
05	806	X	728	-0-	-78	-0-	672	3	56	9	Y	51	57	1			14
06	780	X	680	-0-	-100	-0-	634	3	46	9	Y	42	39	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 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
01	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	66	1	1203	3	N	-0-			-0-
02	1120	N	1037	-0-	-83	-0-	52	1	985	3	N	-0-			-0-
03	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	52	1	1053	3	N	-0-			-0-
04	1230	N	1048	-0-	-182	-0-	52	1	996	3	N	-0-			-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	63	1	1191	3	N	-0-			-0-
*06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	54	1	1052	3	N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 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
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-			-0-
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3			N	-0-			-0-
*03	3782	X	3445	-0-	-337	-0-	3445	3			N	-0-			-0-
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-			-0-
*05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-			-0-
*06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4016	-0-	-355	-0-	4016	3			N	-0-			-0-
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-			-0-
*03	4340	X	3946	-0-	-394	-0-	3946	3			N	-0-			-0-
04	4200	X	3982	-0-	-218	-0-	3982	3			N	-0-			-0-
*05	4464	X	4125	-0-	-339	-0-	4125	3			N	-0-			-0-
06	4320	X	4100	-0-	-220	-0-	4100	3			N	-0-			-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		326	-0-	326	326	326	3			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		1056	-0-	1056	1382	1056	3			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		926	-0-	926	2308	926	3			Y	-0-			-0-
05	3222	X	914	-0-	-2308	-0-	914	3			Y	-0-			-0-
*06	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	97	1	1760	3	N	-0-			-0-
02	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	83	1	1576	3	N	-0-			-0-
03	1984	N	1785	-0-	-199	-0-	85	1	1700	3	N	-0-			-0-
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	102	1	1945	3	N	-0-			-0-
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	115	1	2166	3	N	-0-			-0-
*06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	103	1	2013	3	N	-0-			-0-

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
01	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1027	3			N	-0-			-0-
02	952	N	910	-0-	-42	-0-	910	3			N	-0-			-0-
03	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	3			N	-0-			-0-
04	990	N	869	-0-	-121	-0-	869	3			N	-0-			-0-
05	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	3			N	-0-			-0-
*06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-			-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-			-0-
*03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-			-0-
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-			-0-
*05	2418	N	2100	-0-	-318	-0-	2100	3			N	-0-			-0-
06	2220	N	2212	-0-	-8	-0-	2212	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 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
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	900	N	599	-0-	-301	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*05	837	N	509	-0-	-328	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	660	N	333	-0-	-327	-0-	333	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

01	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1233	-0-	-391	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
*03	1798	N	1570	-0-	-228	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
*05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	1523	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

01	3100	N	3396	-0-	296	453	3396	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2442	-0-	-358	95	2442	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1210	-0-	-1704	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	647	-0-	-2173	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	981	-0-	-1933	-0-	981	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	1012	-0-	-1808	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

01	3968	X	3880	-0-	-88	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3538	-0-	-46	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
*03	3937	X	3806	-0-	-131	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
*05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
*06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

01	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3178	-0-	78	78	3178	3			N	-0-					-0-
04	2970	N	2892	-0-	-78	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2714	-0-	-45	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2601	-0-	-339	-0-	2601	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
*03	3286	X	3263	-0-	-23	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3154	-0-	-116	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
*05	3379	X	3214	-0-	-165	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3013	-0-	-257	-0-	3013	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
*03	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
*05	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	1635	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 #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	896	N	722	-0-	-174	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*03	899	N	772	-0-	-127	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*05	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

01	2697	N	2135	-0-	-562	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1965	-0-	-191	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
*05	2170	N	1107	-0-	-1063	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
*06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	5218	-0-	2418	2418	5218	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	5342	-0-	2242	4660	5342	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	4525	-0-	1525	6185	4525	3			N	-0-					-0-
*05	10440	X	4255	-0-	-6185	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
*06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	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

01	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1198	-0-	-146	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*03	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
*05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	1288	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

01	961	N	870	-0-	-91	-0-	842	3	28	9	Y	25	25	1			9
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	585	3	26	9	Y	24	25	1			8
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	939	3	35	9	Y	32	31	1			9
04	900	N	620	-0-	-280	-0-	589	3	31	9	Y	28	28	1			9
05	682	N	530	-0-	-152	-0-	505	3	25	9	Y	23	26	1			6
*06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1096	3	23	9	Y	21	19	1			8

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

01	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	1520	3	24	9	Y	22	22	1			8
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1412	3	23	9	Y	21	22	1			7
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1118	3	32	9	Y	29	28	1			8
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1362	3	28	9	Y	25	25	1			8
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1237	3	23	9	Y	21	23	1			6
*06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1017	3	20	9	Y	18	17	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2294	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2003	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1657	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2334	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2486	3	2	9	Y	2	2	1			1
*06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1924	3	2	9	Y	2	2	1			1

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
01	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1764	-0-	-140	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1739	-0-	-241	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
*05	1953	N	1734	-0-	-219	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1480	-0-	-380	-0-	1480	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
01	2666	N	2381	-0-	-285	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	1999	-0-	-465	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
*03	2449	N	2131	-0-	-318	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2220	-0-	-90	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
*05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
*06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	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
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					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
01	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1158	-0-	-1012	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	882	-0-	-1218	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	974	-0-	-731	-0-	974	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	864	-0-	-246	-0-	864	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	899	N	581	-0-	-318	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					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
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2067	-0-	-61	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2121	-0-	-99	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
*05	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1939	-0-	-251	-0-	1939	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
01	1550	N	816	-0-	-734	-0-	750	3	66	9	Y	60	59	1			21
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	507	3	48	9	Y	44	51	1			14
03	992	N	209	-0-	-783	-0-	163	3	46	9	Y	42	45	1			11
04	840	N	64	-0-	-776	-0-	22	3	42	9	Y	38	37	1			12
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	30	34	1			8
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	28	25	1			11

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
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	929	3	7	9	Y	6	6	1			2
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	922	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	458	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-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
01	2542	N	2363	-0-	-179	-0-	2350	3	13	9	Y	12	12	1			4
02	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2251	3	13	9	Y	12	12	1			4
03	2604	X	2236	-0-	-368	-0-	2219	3	17	9	Y	15	15	1			4
04	2490	X	2096	-0-	-394	-0-	2082	3	14	9	Y	13	13	1			4
05	2573	X	2187	-0-	-386	-0-	2177	3	10	9	Y	9	11	1			2
06	2430	X	2042	-0-	-388	-0-	2033	3	9	9	Y	8	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
01	2635	N	2537	-0-	-98	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2238	-0-	-142	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
*03	2542	N	2449	-0-	-93	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2290	-0-	-170	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
*05	2480	N	2223	-0-	-257	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2033	-0-	-337	-0-	2033	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2465	-0-	-15	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
*03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
*05	2542	N	2525	-0-	-17	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2378	-0-	-82	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
*03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1802	-0-	-238	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
*05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
*06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1790	3	22	9	Y	20	19	1			7
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1796	3	20	9	Y	18	19	1			6
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1976	3	26	9	Y	24	23	1			7
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1836	3	23	9	Y	21	21	1			7
05	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	1812	3	19	9	Y	17	19	1			5
06	1830	N	1610	-0-	-220	-0-	1593	3	17	9	Y	15	14	1			6

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

01	3100	X	2884	-0-	-216	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2444	-0-	-272	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
*03	2852	X	2552	-0-	-300	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
*04	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
*05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
*06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 221905 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 9966

01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	642	3	21	9	Y	19	19	1			7
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1709	3	20	9	Y	18	19	1			6
03	1767	N	1354	-0-	-413	-0-	1326	3	28	9	Y	25	24	1			7
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1481	3	24	9	Y	22	22	1			7
05	1767	N	1467	-0-	-300	-0-	1447	3	20	9	Y	18	20	1			5
*06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1346	3	18	9	Y	16	15	1			6

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 222017 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

01	2604	N	2346	-0-	-258	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2312	-0-	-68	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
*03	2542	N	2433	-0-	-109	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
*04	2280	N	2202	-0-	-78	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
*05	2573	N	2312	-0-	-261	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2167	-0-	-173	-0-	2167	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

01	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
*03	1736	X	1603	-0-	-133	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
*04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
*05	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
*06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1624	-0-	-81	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
*03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
*04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
*05	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1735	-0-	-155	-0-	1735	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
*03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
*06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1944	3	55	9	Y	50	54	1			18
02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2129	3	54	9	Y	49	51	1			16
03	2573	X	2160	-0-	-413	-0-	2088	3	72	9	Y	65	63	1			18
04	2490	X	2237	-0-	-253	-0-	2171	3	66	9	Y	60	59	1			19
05	2542	X	1782	-0-	-760	-0-	1717	3	65	9	Y	59	62	1			16
06	2340	X	1094	-0-	-1246	-0-	1033	3	61	9	Y	55	49	1			22

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1503	-0-	-140	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	446	-0-	-1038	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*03	1643	X	327	-0-	-1316	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	306	-0-	-1284	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*05	1643	X	211	-0-	-1432	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	1440	X	261	-0-	-1179	-0-	261	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

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

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 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
01	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	91	1	1178	3	N	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	89	1	1191	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	202	-0-	-1720	-0-	15	1	187	3	N	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	112	1	1406	3	N	15	12	1			3
							17	9									
05	1426	N	1194	-0-	-232	-0-	87	1	1057	3	N	45	35	1			13
							50	9									
*06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	59	1	538	3	N	30	38	1			5
							33	9									

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

01	1736	N	1145	-0-	-591	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	931	-0-	-525	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	625	-0-	-832	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	542	-0-	-568	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	702	-0-	-321	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	600	N	457	-0-	-143	-0-	457	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

01	3100	X	2654	-0-	-446	-0-	138	1	2516	3	N	-0-					-0-
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	141	1	2692	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	2720	-0-	-380	-0-	129	1	2591	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2779	-0-	-221	-0-	138	1	2641	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2592	-0-	-508	-0-	131	1	2461	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2497	-0-	-503	-0-	122	1	2375	3	N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

*10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1460	3	11	9	N	10	9	0			1
*11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1242	3	23	9	N	21	18	0			4
*12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1253	3	20	9	N	18	19	0			3
*01	1457	N	1262	-0-	-195	-0-	1241	3	21	9	N	19	19	0			3
*02	1176	N	1128	-0-	-48	-0-	1110	3	18	9	N	16	16	0			3
*03	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	1114	3	19	9	N	17	16	0			4
*04	1290	N	996	-0-	-294	-0-	978	3	18	9	N	16	16	0			4
*05	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	1020	3	17	9	N	15	16	0			3
06	1110	N	993	-0-	-117	-0-	976	3	17	9	N	15	16	0			2

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

01	837	N	635	-0-	-202	-0-	601	3	34	9	Y	31	29	1			11
02	477	X	477	-0-	-0-	-0-	446	3	31	9	Y	28	30	1			9
03	837	X	646	-0-	-191	-0-	604	3	42	9	Y	38	37	1			10
04	810	X	787	-0-	-23	-0-	750	3	37	9	Y	34	33	1			11
05	863	X	863	-0-	-0-	-0-	822	3	41	9	Y	37	38	1			10
*06	964	X	964	-0-	-0-	-0-	910	3	54	9	Y	49	40	1			19

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

01	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
*03	1736	X	229	-0-	-1507	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
*05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-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
01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
*03	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
05	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
*06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

*10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	751	3	14	9	Y	13	11	0			2
*11	990	N	438	-0-	-552	-0-	380	3	58	9	Y	53	46	0			9
*12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	9	17	0			1
*01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
*03	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
*04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
*05	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
*06	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2203	-0-	-60	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1935	-0-	-53	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
*03	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
*05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2094	-0-	-36	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	560	N	403	-0-	-157	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	651	N	449	-0-	-202	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	570	N	434	-0-	-136	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

01	2263	N	1761	-0-	-502	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1633	-0-	-467	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
*05	1798	N	1576	-0-	-222	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
*06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

01	992	N	832	-0-	-160	-0-	832	3			N	-0-					-0-
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
*03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
*05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2077	-0-	-113	-0-	2077	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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

01	2046	N	1884	-0-	-162	-0-	98	1	1786	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1624	-0-	-168	-0-	81	1	1543	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	93	1	1860	3	N	-0-					-0-
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	92	1	1773	3	N	-0-					-0-
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	96	1	1794	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1809	-0-	-81	-0-	89	1	1720	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 #: 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
01	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	930	N	639	-0-	-291	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

01	3503	X	2866	-0-	-637	-0-	150	1	2716	3	N	-0-					-0-
02	3164	X	2924	-0-	-240	-0-	146	1	2778	3	N	-0-					-0-
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	199	1	3997	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	180	1	3450	3	N	-0-					-0-
05	3596	X	3074	-0-	-522	-0-	155	1	2919	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	2907	-0-	-1143	-0-	142	1	2765	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

01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
*03	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

01	2418	N	2268	-0-	-150	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2153	-0-	-3	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
*03	2294	N	2231	-0-	-63	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2145	-0-	-45	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
*05	2387	N	2292	-0-	-95	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1888	-0-	-272	-0-	1888	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	2	1			-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242

01	2139	N	1826	-0-	-313	-0-	1768	3	58	9	Y	53	52	1			19
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1560	3	55	9	Y	50	53	1			16
03	1953	N	1688	-0-	-265	-0-	1614	3	74	9	Y	67	65	1			18
04	1860	N	1644	-0-	-216	-0-	1578	3	66	9	Y	60	59	1			19
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1860	3	44	9	Y	40	48	1			11
*06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1961	3	39	9	Y	35	32	1			14

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

01	2728	N	2427	-0-	-301	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2243	-0-	-165	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2466	-0-	-138	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1867	-0-	-473	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
*05	2480	N	2278	-0-	-202	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	1725	-0-	-675	-0-	1725	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

01	1767	N	1547	-0-	-220	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1346	-0-	-250	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1262	-0-	-536	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	955	-0-	-545	-0-	955	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1011	-0-	-477	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	760	-0-	-470	-0-	760	3			N	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2568	3	56	9	N	51	50	1			18
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2277	3	54	9	N	49	51	1			16
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2469	3	72	9	N	65	63	1			18
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2392	3	63	9	N	57	57	1			18
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2467	3	56	9	N	51	55	1			14
*06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2346	3	51	9	N	46	42	1			18

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF. 10016 - 10304

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	11718	X	4860	-0-	-6858	-0-	4836	3	24	9	Y	22	21	0			3
*11	11340	X	6253	-0-	-5087	-0-	6228	3	25	9	Y	23	22	0			4
*12	11315	X	9337	-0-	-1978	-0-	9314	3	23	9	Y	21	22	0			3
*01	8618	X	8320	-0-	-298	-0-	8296	3	24	9	Y	22	22	0			3
*02	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7103	3	20	9	Y	18	18	0			3
*03	9331	X	3694	-0-	-5637	-0-	3687	3	7	9	Y	6	8	0			1
*04	9030	X	6109	-0-	-2921	-0-	6086	3	23	9	Y	21	17	0			5
*05	9331	X	4276	-0-	-5055	-0-	4257	3	19	9	Y	17	19	0			3
06	8040	X	6267	-0-	-1773	-0-	6239	3	28	9	Y	25	24	0			4

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8658	-0-	-859	-0-	8658	3			N	-0-					-0-
02	8568	X	7403	-0-	-1165	-0-	7403	3			N	-0-					-0-
*03	9486	X	9253	-0-	-233	-0-	9253	3			N	-0-					-0-
04	9090	X	9026	-0-	-64	-0-	9026	3			N	-0-					-0-
05	9393	X	8786	-0-	-607	-0-	8786	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	6617	-0-	-2323	-0-	6617	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
*03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
*05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
*06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	11222	X	9143	-0-	-2079	-0-	9112	3	31	9	Y	28	27	0			4
*11	10860	X	8962	-0-	-1898	-0-	8929	3	33	9	Y	30	29	0			5
*12	10540	X	9273	-0-	-1267	-0-	9243	3	30	9	Y	27	28	0			4
*01	9610	X	9221	-0-	-389	-0-	9190	3	31	9	Y	28	28	0			4
*02	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	7975	3	26	9	Y	24	24	0			4
*03	9269	X	2320	-0-	-6949	-0-	2313	3	7	9	Y	6	9	0			1
*04	9390	X	4160	-0-	-5230	-0-	4145	3	15	9	Y	14	12	0			3
*05	9269	X	4423	-0-	-4846	-0-	4392	3	31	9	Y	28	26	0			5
06	8910	X	2689	-0-	-6221	-0-	2666	3	23	9	Y	21	23	0			3

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	16256	3	659	9	N	599	582	0			78
*11	13980	X	13412	-0-	-568	-0-	12672	3	740	9	N	673	633	0			118
*12	12369	X	6230	-0-	-6139	-0-	5577	3	653	9	N	594	617	0			95
*01	14446	X	1531	-0-	-12915	-0-	858	3	673	9	N	612	615	0			92
*02	13048	X	807	-0-	-12241	-0-	234	3	573	9	N	521	521	0			92
*03	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					N	536	511	0			117
*04	13980	X	3167	-0-	-10813	-0-	2776	3	391	9	N	355	390	0			82
*05	7037	X	2269	-0-	-4768	-0-	2234	3	35	9	N	32	108	0			6
*06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4032	3	9	9	N	8	13	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	17675	X	17675	-0-	-0-	-0-	17591	3	84	9	N	76	79	0			10
*11	16463	X	16463	-0-	-0-	-0-	16417	3	46	9	N	42	45	0			7
*12	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	17148	3	41	9	N	37	38	0			6
*01	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	17063	3	42	9	N	38	38	0			6
*02	15039	X	15039	-0-	-0-	-0-	15004	3	35	9	N	32	32	0			6
*03	16461	X	4404	-0-	-12057	-0-	4395	3	9	9	N	8	12	0			2
*04	15930	X	11679	-0-	-4251	-0-	11656	3	23	9	N	21	18	0			5
*05	16461	X	8544	-0-	-7917	-0-	8487	3	57	9	N	52	47	0			10
06	15930	X	3504	-0-	-12426	-0-	3476	3	28	9	N	25	31	0			4

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10106	3	73	9	Y	66	65	0			9
*11	9450	X	6934	-0-	-2516	-0-	6850	3	84	9	Y	76	72	0			13
*12	7874	X	6730	-0-	-1144	-0-	6655	3	75	9	Y	68	70	0			11
*01	9796	X	7663	-0-	-2133	-0-	7587	3	76	9	Y	69	70	0			10
*02	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9197	3	65	9	Y	59	59	0			10
*03	9796	X	2175	-0-	-7621	-0-	2158	3	17	9	Y	15	22	0			3
*04	7770	X	7719	-0-	-51	-0-	7649	3	70	9	Y	64	52	0			15
*05	9796	X	3621	-0-	-6175	-0-	3563	3	58	9	Y	53	58	0			10
06	9480	X	5661	-0-	-3819	-0-	5584	3	77	9	Y	70	69	0			11

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	20119	X	17870	-0-	-2249	-0-	17840	3	30	9	Y	27	26	0			4
*11	19470	X	16874	-0-	-2596	-0-	16841	3	33	9	Y	30	29	0			5
*12	20119	X	16671	-0-	-3448	-0-	16641	3	30	9	Y	27	28	0			4
*01	18662	X	16403	-0-	-2259	-0-	16372	3	31	9	Y	28	28	0			4
*02	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14525	3	26	9	Y	24	24	0			4
*03	17856	X	4763	-0-	-13093	-0-	4756	3	7	9	Y	6	9	0			1
*04	16860	X	13931	-0-	-2929	-0-	13902	3	29	9	Y	26	21	0			6
*05	16647	X	8375	-0-	-8272	-0-	8358	3	17	9	Y	15	18	0			3
06	15870	X	10891	-0-	-4979	-0-	10871	3	20	9	Y	18	18	0			3

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	21917	X	15383	-0-	-6534	-0-	15226	3	157	9	Y	143	160	0			19
*11	21210	X	16968	-0-	-4242	-0-	16883	3	85	9	Y	77	82	0			14
*12	20336	X	19569	-0-	-767	-0-	19494	3	75	9	Y	68	71	0			11
*01	22420	X	22420	-0-	-0-	-0-	22342	3	78	9	Y	71	71	0			11
*02	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	14804	3	41	9	Y	37	41	0			7
*03	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
*04	21210	X	1509	-0-	-19701	-0-	1500	3	9	9	Y	8	6	0			2
*05	21917	X	8571	-0-	-13346	-0-	8526	3	45	9	Y	41	35	0			8
06	21210	X	5353	-0-	-15857	-0-	5330	3	23	9	Y	21	26	0			3

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
01	29915	X	28092	-0-	-1823	-0-	27994	3	98	9	Y	89	67	1			54
02	24820	X	24820	-0-	-0-	-0-	24741	3	79	9	Y	72	117	1			9
03	28706	X	25652	-0-	-3054	-0-	25542	3	110	9	Y	100	84	1			25
04	27300	X	24678	-0-	-2622	-0-	24589	3	89	9	Y	81	80	1			26
05	28210	X	25133	-0-	-3077	-0-	25085	3	48	9	Y	44	58	1			12
06	27180	X	23565	-0-	-3615	-0-	23523	3	42	9	Y	38	35	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	62744	X	53025	-0-	-9719	-0-	52853	3	172	9	Y	156	158	0			20
*11	58380	X	48072	-0-	-10308	-0-	48010	3	62	9	Y	56	66	0			10
*12	59365	X	49415	-0-	-9950	-0-	49361	3	54	9	Y	49	51	0			8
*01	56637	X	48612	-0-	-8025	-0-	48556	3	56	9	Y	51	51	0			8
*02	42548	X	42548	-0-	-0-	-0-	42501	3	47	9	Y	43	43	0			8
*03	52948	X	45736	-0-	-7212	-0-	45688	3	48	9	Y	44	42	0			10
*04	49530	X	43424	-0-	-6106	-0-	43372	3	52	9	Y	47	46	0			11
*05	49383	X	43305	-0-	-6078	-0-	43214	3	91	9	Y	83	79	0			15
06	47010	X	40573	-0-	-6437	-0-	40479	3	94	9	Y	85	87	0			13

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	15500	X	12196	-0-	-3304	-0-	12131	3	65	9	Y	59	53	0			8
*11	14730	X	10621	-0-	-4109	-0-	10515	3	106	9	Y	96	87	0			17
*12	15221	X	10613	-0-	-4608	-0-	10519	3	94	9	Y	85	88	0			14
*01	12152	X	9279	-0-	-2873	-0-	9184	3	95	9	Y	86	87	0			13
*02	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	6959	3	81	9	Y	74	74	0			13
*03	12152	X	8463	-0-	-3689	-0-	8378	3	85	9	Y	77	73	0			17
*04	10560	X	7012	-0-	-3548	-0-	6923	3	89	9	Y	81	79	0			19
*05	10571	X	10292	-0-	-279	-0-	10235	3	57	9	Y	52	61	0			10
06	8940	X	7467	-0-	-1473	-0-	7424	3	43	9	Y	39	43	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
01	38843	X	33464	-0-	-5379	-0-	33376	3	88	9	N	80	44	1			49
02	34748	X	28565	-0-	-6183	-0-	28495	3	70	9	N	64	105	1			8
03	38471	X	30805	-0-	-7666	-0-	30707	3	98	9	N	89	75	1			22
04	32340	X	29222	-0-	-3118	-0-	29142	3	80	9	N	73	72	1			23
05	33449	X	29325	-0-	-4124	-0-	29258	3	67	9	N	61	67	1			17
06	32370	X	27289	-0-	-5081	-0-	27232	3	57	9	N	52	48	1			21

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	25296	X	-0-	-0-	-25296	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
*11	24480	X	24361	-0-	-119	-0-	24280	3	81	9	Y	74	61	0			13
*12	25296	X	24067	-0-	-1229	-0-	23924	3	143	9	Y	130	122	0			21
*01	25048	X	22442	-0-	-2606	-0-	22289	3	153	9	Y	139	139	0			21
*02	19760	X	19760	-0-	-0-	-0-	19629	3	131	9	Y	119	119	0			21
*03	25141	X	21002	-0-	-4139	-0-	20867	3	135	9	Y	123	117	0			27
*04	24330	X	20086	-0-	-4244	-0-	19933	3	153	9	Y	139	134	0			32
*05	23994	X	20958	-0-	-3036	-0-	20708	3	250	9	Y	227	217	0			42
06	21660	X	19615	-0-	-2045	-0-	19361	3	254	9	Y	231	238	0			35

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	21638	X	20755	-0-	-883	-0-	20699	3	56	9	Y	51	56	0			7
*11	20940	X	19612	-0-	-1328	-0-	19582	3	30	9	Y	27	29	0			5
*12	21638	X	19884	-0-	-1754	-0-	19858	3	26	9	Y	24	25	0			4
*01	21638	X	19024	-0-	-2614	-0-	18996	3	28	9	Y	25	25	0			4
*02	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	16645	3	23	9	Y	21	21	0			4
*03	20739	X	5043	-0-	-15696	-0-	5037	3	6	9	Y	5	8	0			1
*04	19590	X	9531	-0-	-10059	-0-	9517	3	14	9	Y	13	11	0			3
*05	19871	X	10078	-0-	-9793	-0-	10036	3	42	9	Y	38	34	0			7
06	18390	X	4369	-0-	-14021	-0-	4346	3	23	9	Y	21	25	0			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	25885	X	23198	-0-	-2687	-0-	22985	3	213	9	Y	194	198	0			25
*11	23730	X	22686	-0-	-1044	-0-	22542	3	144	9	Y	131	133	0			23
*12	24521	X	23412	-0-	-1109	-0-	23284	3	128	9	Y	116	120	0			19
*01	23591	X	22976	-0-	-615	-0-	22845	3	131	9	Y	119	120	0			18
*02	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	20322	3	111	9	Y	101	101	0			18
*03	23374	X	22255	-0-	-1119	-0-	22141	3	114	9	Y	104	99	0			23
*04	23340	X	21600	-0-	-1740	-0-	21483	3	117	9	Y	106	104	0			25
*05	23343	X	20455	-0-	-2888	-0-	20352	3	103	9	Y	94	101	0			18
06	22170	X	19371	-0-	-2799	-0-	19265	3	106	9	Y	96	99	0			15

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

01	27373	X	24880	-0-	-2493	-0-	24749	3	131	9	N	119	89	1			73
02	24192	X	22207	-0-	-1985	-0-	22101	3	106	9	N	96	157	1			12
03	25885	X	23256	-0-	-2629	-0-	23244	3	12	9	N	11	23	1			-0-
04	0	W	22203	-0-	22203	22203	22203	3			N	-0-					-0-
05	0	W	22205	-0-	22205	44408	22205	3			N	-0-					-0-
06	0	W	20882	-0-	20882	65290	20882	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

01	34070	X	34070	-0-	-0-	-0-	33885	3	185	9	Y	168	166	1			59
02	29814	X	29814	-0-	-0-	-0-	29636	3	178	9	Y	162	168	1			53
03	36766	X	32211	-0-	-4555	-0-	31977	3	234	9	Y	213	208	1			58
04	35580	X	31534	-0-	-4046	-0-	31291	3	243	9	Y	221	209	1			70
05	36766	X	30353	-0-	-6413	-0-	30104	3	249	9	Y	226	234	1			62
06	32970	X	28524	-0-	-4446	-0-	28307	3	217	9	Y	197	181	1			78

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 273484 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8862 - 9130

01	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 10015 - 15123

01	12524	X	1281	-0-	-11243	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
02	11312	X	8594	-0-	-2718	-0-	8594	3			N	-0-					-0-
03	12524	X	9523	-0-	-3001	-0-	9523	3			N	-0-					-0-
04	12120	X	9442	-0-	-2678	-0-	9442	3			N	-0-					-0-
05	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	11517	3			N	-0-					-0-
*06	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	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 #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	44093	-0-	44093	620451	44093	3			N	-0-					-0-
02	656970	X	36519	-0-	-620451	-0-	36519	3			N	-0-					-0-
*03	38313	X	38313	-0-	-0-	-0-	38313	3			N	-0-					-0-
*04	36012	X	36012	-0-	-0-	-0-	36012	3			N	-0-					-0-
*05	46128	X	34157	-0-	-11971	-0-	34157	3			N	-0-					-0-
06	42660	X	32813	-0-	-9847	-0-	32813	3			N	-0-					-0-

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

01	837	N	724	-0-	-113	-0-	190	1	523	2	N	10					47
							11	9									
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	193	1	405	2	N	24	1	8			70
							26	9									
03	899	N	638	-0-	-261	-0-	194	1	433	2	N	10					80
							11	9									
04	690	N	629	-0-	-61	-0-	176	1	431	2	N	20	1	8			99
							22	9									
05	682	N	643	-0-	-39	-0-	162	1	469	2	N	11					110
							12	9									
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	173	1	416	2	N	37					147
							41	9									

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2665	3	25	9	N	23	1	8			50
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2285	3	26	9	N	24	2	8			72
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2786	3	15	9	N	14	1	8			85
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2542	3	51	9	N	46	30	1	2	8	99
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2340	3	22	9	N	20					119
*06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2636	3	3	9	N	3					122

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	1	1	1			-0-
02	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	1063	3	28	9	N	25	25	0			-0-
03	1147	N	694	-0-	-453	-0-	675	3	19	9	N	17	17	0			-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1580	3	19	9	N	17	17	0			-0-
05	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1163	3	15	9	N	14	14	0			-0-
*06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	835	3	12	9	N	11	11	0			-0-

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

01	2511	N	1407	-0-	-1104	-0-	1405	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	1960	N	1176	-0-	-784	-0-	1174	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
03	2511	N	1497	-0-	-1014	-0-	1496	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1621	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	1399	3	1	9	N	1	1	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	705	-0-	-1186	-0-	704	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

01	1209	N	893	-0-	-316	-0-	891	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	952	N	786	-0-	-166	-0-	784	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	833	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1102	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1385	3	4	9	N	4	4	0			-0-
*06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1054	3	4	9	N	4	4	0			-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2154	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	1456	N	518	-0-	-938	-0-	516	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	845	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	2100	N	650	-0-	-1450	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	810	N	219	-0-	-591	-0-	219	3			N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

01	1302	N	477	-0-	-825	-0-	475	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1865	3	41	9	N	37	37	0			-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1249	3	13	9	N	12	12	0			-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1170	3	13	9	N	12	12	0			-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1321	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1060	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1071	3	1	9	N	1	1	0			-0-

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

01	744	N	636	-0-	-108	-0-	617	3	19	9	N	17	17	0			-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	729	3	11	9	N	10	10	0			-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	857	3	13	9	N	12	12	0			-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	929	3	7	9	N	6	6	0			-0-
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	798	3	7	9	N	6	6	0			-0-
06	840	N	797	-0-	-43	-0-	789	3	8	9	N	7	7	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1516	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1152	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1392	3	6	9	N	5	5	0			-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1555	3	10	9	N	9	9	0			-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1280	3	9	9	N	8	8	0			-0-
*06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1092	3	9	9	N	8	8	0			-0-

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1549	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1062	3	9	9	N	8	8	0			-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1462	3	14	9	N	13	13	0			-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1096	3	19	9	N	17	17	0			-0-
05	1085	N	36	-0-	-1049	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1021	3	20	9	N	18	18	0			-0-

METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1474	3	19	9	N	17	17	0			-0-
02	1344	N	1330	-0-	-14	-0-	1311	3	19	9	N	17	17	0			-0-
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2049	3	34	9	N	31	31	0			-0-
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2129	3	45	9	N	41	41	0			-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2476	3	46	9	N	42	42	0			-0-
*06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1593	3	39	9	N	35	35	0			-0-

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

01	3100	N	4338	-0-	1238	1238	4176	3	162	9	N	147	147	0			-0-
02	2800	N	2850	-0-	50	1288	2727	3	123	9	N	112	112	0			-0-
03	3100	N	2114	-0-	-986	302	2012	3	102	9	N	93	93	0			-0-
04	2092	X	1790	-0-	-302	-0-	1714	3	76	9	N	69	69	0			-0-
05	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2269	3	89	9	N	81	81	0			-0-
*06	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1129	3	56	9	N	51	51	0			-0-

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

01	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3933	3	39	9	N	35	1	8			72
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3451	3	35	9	N	32	2	8			102
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3912	3	42	9	N	38	1	8			139
04	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3747	3	80	9	N	73	44	1	3	8	165
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3232	3	33	9	N	30					195
*06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3355	3	13	9	N	12	175	1			32

CL&F OPERATING LLC 154789
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					3
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	178	2	3	9	Y	3	3	8			3
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					3
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					3

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
01	3720	X	2401	-0-	-1319	-0-	2377	2	24	9	Y	22					72
02	3360	X	2623	-0-	-737	-0-	2576	2	47	9	Y	43					115
03	3348	X	3182	-0-	-166	-0-	3141	2	41	9	Y	37	62	1			90
04	3240	X	2788	-0-	-452	-0-	2779	2	9	9	Y	8	58	1			40
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2901	2	37	9	Y	34					74
06	3090	X	2719	-0-	-371	-0-	2710	2	9	9	Y	8					82

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
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2690	2	28	9	Y	25					66
02	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2128	2	40	9	Y	36					102
03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2636	2	35	9	Y	32	52	1			82
04	2640	X	2085	-0-	-555	-0-	2078	2	7	9	Y	6	49	1			39
05	2728	X	2726	-0-	-2	-0-	2691	2	35	9	Y	32					71
06	2640	X	2404	-0-	-236	-0-	2396	2	8	9	Y	7					78

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
01	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					57
02	2324	N	2089	-0-	-235	-0-	2089	2			Y	-0-					57
03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2731	2	57	9	Y	52					109
04	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					109
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					109
06	2670	N	1679	-0-	-991	-0-	1679	2			Y	-0-					109

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
01	1984	N	1591	-0-	-393	-0-	1591	2			Y	-0-					51
02	1708	N	1611	-0-	-97	-0-	1611	2			Y	-0-					51
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2273	2	48	9	Y	44					95
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					95
05	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1759	2			Y	-0-					95
06	2250	N	1608	-0-	-642	-0-	1608	2			Y	-0-					95

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
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3750	2	40	9	Y	36					99
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3414	2	64	9	Y	58					157
03	3813	X	3423	-0-	-390	-0-	3379	2	44	9	Y	40	78	1			119
04	3690	X	3423	-0-	-267	-0-	3412	2	11	9	Y	10	74	1			55
05	3844	X	2807	-0-	-1037	-0-	2771	2	36	9	Y	33					88
06	3720	X	3063	-0-	-657	-0-	3054	2	9	9	Y	8					96

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
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					9
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					9
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					9
04	510	N	192	-0-	-318	-0-	192	2			Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
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
01	2759	X	2011	-0-	-748	-0-	16	1	1995	2	N	-0-					132
02	2492	X	2082	-0-	-410	-0-	14	1	2061	2	N	6					138
							7	9									
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	16	1	2187	2	N	-0-					138
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	15	1	1998	2	N	-0-					138
05	2294	N	2159	-0-	-135	-0-	16	1	2082	2	N	55	175	1			18
							61	9									
*06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	15	1	1531	2	N	-0-					18

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	864	-0-	-66	-0-	59	1	592	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	62	1	635	2	Y	-0-					-0-
							219	3									
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	68	1	691	2	Y	-0-					-0-
							241	3									
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	68	1	699	2	Y	-0-					-0-
							238	3									
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	71	1	731	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
*06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	65	1	670	2	Y	-0-					-0-
							229	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
02	644	N	575	-0-	-69	-0-	28	1	464	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
03	744	N	634	-0-	-110	-0-	29	1	518	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
04	690	N	519	-0-	-171	-0-	26	1	421	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
05	651	N	401	-0-	-250	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	26	1	433	2	Y	-0-					-0-
							73	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 2 RRCID -> 098593 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8666 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100330 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1948	-0-		-222	-0-	132	1	1331	2	Y	5	5	1			3
								479	3	6	9							
02	1848	N	1742	-0-		-106	-0-	118	1	1205	2	Y	4	5	1			2
								415	3	4	9							
03	2108	N	1799	-0-		-309	-0-	121	1	1238	2	Y	5	3	1			4
								434	3	6	9							
04	1890	N	116	-0-		-1774	-0-	8	1	78	2	Y	4	5	1			3
								26	3	4	9							
05	1922	N	-0-	-0-		-1922	-0-					Y	5	6	1			2
06	1740	N	-0-	-0-		-1740	-0-					Y	4	4	1			2

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	552	-0-		-161	-0-	32	1	400	2	Y	7	12	1			4
								112	3	8	9							
02	702	N	702	-0-		-0-	-0-	41	1	506	2	Y	6					10
								148	3	7	9							
03	713	N	708	-0-		-5	-0-	42	1	511	2	Y	6	12	1			4
								148	3	7	9							
04	675	N	675	-0-		-0-	-0-	40	1	489	2	Y	6	6	1			4
								139	3	7	9							
05	713	N	707	-0-		-6	-0-	42	1	512	2	Y	-0-	4	1			-0-
								153	3									
06	690	N	599	-0-		-91	-0-	36	1	432	2	Y	-0-					-0-
								131	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	160	-0-		-150	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
								22	3									
02	196	N	149	-0-		-47	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
								21	3									
03	160	N	160	-0-		-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
								22	3									
04	154	N	154	-0-		-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
								21	3									
05	155	N	147	-0-		-8	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
								20	3									
*06	155	N	155	-0-		-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
								22	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1108	N	1108	-0-		-0-	-0-	52	1	900	2	Y	-0-					-0-
								156	3									
02	1046	N	1046	-0-		-0-	-0-	52	1	843	2	Y	-0-					-0-
								151	3									
03	1182	N	1182	-0-		-0-	-0-	54	1	966	2	Y	-0-					-0-
								162	3									
04	962	N	962	-0-		-0-	-0-	48	1	780	2	Y	-0-					-0-
								134	3									
05	1080	N	1080	-0-		-0-	-0-	54	1	882	2	Y	-0-					-0-
								144	3									
*06	1184	N	1184	-0-		-0-	-0-	57	1	964	2	Y	-0-					-0-
								163	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	223	-0-		-149	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					-0-
								28	3									
02	148	N	148	-0-		-0-	-0-	9	1	120	2	Y	-0-					-0-
								19	3									
03	279	N	126	-0-		-153	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
								15	3									
04	210	N	123	-0-		-87	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
								16	3									
05	155	N	105	-0-		-50	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
								11	3									
*06	866	N	866	-0-		-0-	-0-	57	1	708	2	Y	-0-					-0-
								101	3									

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	366	-0-		-6	-0-	22	1	299	2	Y	-0-					-0-
								45	3									
02	364	N	340	-0-		-24	-0-	21	1	276	2	Y	-0-					-0-
								43	3									
03	380	N	380	-0-		-0-	-0-	21	1	314	2	Y	-0-					-0-
								45	3									
04	360	N	360	-0-		-0-	-0-	22	1	291	2	Y	-0-					-0-
								47	3									
05	372	N	331	-0-		-41	-0-	19	1	274	2	Y	-0-					-0-
								38	3									
06	360	N	331	-0-		-29	-0-	21	1	271	2	Y	-0-					-0-
								39	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	486	-0-		-41	-0-	33	1	333	2	Y	-0-					-0-
								120	3									
02	420	N	385	-0-		-35	-0-	26	1	267	2	Y	-0-					-0-
								92	3									
03	465	N	442	-0-		-23	-0-	30	1	305	2	Y	-0-					-0-
								107	3									
04	480	N	424	-0-		-56	-0-	29	1	295	2	Y	-0-					-0-
								100	3									
05	440	N	440	-0-		-0-	-0-	30	1	306	2	Y	-0-					-0-
								104	3									
*06	421	N	421	-0-		-0-	-0-	29	1	293	2	Y	-0-					-0-
								99	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	343	-0-		-29	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					-0-
								42	3									
02	308	N	305	-0-		-3	-0-	18	1	250	2	Y	-0-					-0-
								37	3									
03	386	N	386	-0-		-0-	-0-	20	1	320	2	Y	-0-					-0-
								46	3									
04	376	N	376	-0-		-0-	-0-	22	1	309	2	Y	-0-					-0-
								45	3									
05	390	N	390	-0-		-0-	-0-	21	1	325	2	Y	-0-					-0-
								44	3									
*06	448	N	448	-0-		-0-	-0-	26	1	367	2	Y	-0-					-0-
								55	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	56	1	565	2	Y	18	18	1			9
							204	3	20	9							
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	87	1	894	2	Y	14	16	1			7
							308	3	15	9							
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	62	1	633	2	Y	15	10	1			12
							222	3	17	9							
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	70	1	719	2	Y	14	17	1			9
							245	3	15	9							
05	1085	N	958	-0-	-127	-0-	65	1	666	2	Y	1	8	1			2
							226	3	1	9							
*06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	79	1	812	2	Y	6	5	1			3
							277	3	7	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	117	1	1179	2	Y	8	8	1			4
							425	3	9	9							
02	1400	N	1319	-0-	-81	-0-	89	1	910	2	Y	6	7	1			3
							313	3	7	9							
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	118	1	1203	2	Y	8	5	1			6
							421	3	9	9							
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	103	1	1055	2	Y	6	8	1			4
							359	3	7	9							
05	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	97	1	997	2	Y	-0-	4	1			-0-
							339	3									
*06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	119	1	1214	2	Y	-0-					-0-
							414	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1946	-0-	-224	-0-	91	1	1581	2	Y	-0-					-0-
							274	3									
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	125	1	2028	2	Y	-0-					-0-
							362	3									
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	102	1	1848	2	Y	-0-					-0-
							312	3									
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	117	1	1876	2	Y	-0-					-0-
							321	3									
05	2170	N	1825	-0-	-345	-0-	91	1	1490	2	Y	-0-					-0-
							244	3									
06	2100	N	1856	-0-	-244	-0-	90	1	1511	2	Y	-0-					-0-
							255	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	134	1	1357	2	Y	19	19	1			10
							489	3	21	9							
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	135	1	1377	2	Y	16	18	1			8
							474	3	18	9							
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	154	1	1564	2	Y	17	12	1			13
							547	3	19	9							
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	151	1	1547	2	Y	16	19	1			10
							526	3	18	9							
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	165	1	1690	2	Y	1	8	1			3
							573	3	1	9							
*06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	136	1	1392	2	Y	5	5	1			3
							475	3	6	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
03	279	N	174	-0-	-105	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	234	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					-0-
							34	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
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	306	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	288	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	346	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
05	341	N	282	-0-	-59	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
06	330	N	212	-0-	-118	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-
							29	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	791	-0-	-108	-0-	54	1	542	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
02	812	N	635	-0-	-177	-0-	43	1	440	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	69	1	700	2	Y	-0-					-0-
							245	3									
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	75	1	771	2	Y	-0-					-0-
							263	3									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	67	1	685	2	Y	-0-					-0-
							232	3									
*06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	66	1	680	2	Y	-0-					-0-
							232	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
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	137	1	1389	2	Y	16	16	1			8
							501	3	18	9							
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	129	1	1323	2	Y	13	15	1			6
							456	3	14	9							
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	142	1	1444	2	Y	15	10	1			11
							505	3	17	9							
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	142	1	1460	2	Y	14	16	1			9
							497	3	15	9							
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	148	1	1516	2	Y	23	24	1			8
							514	3	25	9							
*06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	145	1	1491	2	Y	16	16	1			8
							509	3	18	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	94	1	1651	2	Y	-0-					-0-
							287	3									
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	105	1	1694	2	Y	-0-					-0-
							302	3									
03	1798	N	1453	-0-	-345	-0-	65	1	1187	2	Y	-0-					-0-
							201	3									
04	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	98	1	1573	2	Y	18	8	1			10
							269	3	20	9							
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	131	1	2133	2	Y	22	22	1			10
							348	3	24	9							
*06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	95	1	1591	2	Y	18	20	1			8
							268	3	20	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	354	1	3577	2	Y	43	43	1			22
							1289	3	47	9							
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	241	1	2467	2	Y	34	39	1			17
							850	3	37	9							
03	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	342	1	3480	2	Y	39	26	1			30
							1218	3	43	9							
04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	267	1	2742	2	Y	35	42	1			23
							934	3	39	9							
05	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	409	1	4201	2	Y	53	58	1			18
							1427	3	58	9							
*06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	275	1	2820	2	Y	40	38	1			20
							963	3	44	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3616	-0-	-290	-0-	167	1	2920	2	Y	20	20	1			14
							507	3	22	9							
02	3528	X	2963	-0-	-565	-0-	147	1	2373	2	Y	18	20	1			12
							423	3	20	9							
03	3906	X	3609	-0-	-297	-0-	162	1	2931	2	Y	19	19	1			12
							495	3	21	9							
04	3510	X	844	-0-	-2666	-0-	42	1	674	2	Y	12	17	1			7
							115	3	13	9							
05	3627	X	3130	-0-	-497	-0-	155	1	2542	2	Y	15	15	1			7
							416	3	17	9							
06	3510	X	2792	-0-	-718	-0-	134	1	2262	2	Y	12	13	1			6
							383	3	13	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
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	117	1	1777	2	Y	29	25	1			27
							259	3	32	9							
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	132	1	1922	2	Y	22	25	1			24
							291	3	24	9							
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	120	1	1899	2	Y	30	26	1			28
							274	3	33	9							
04	2100	N	1991	-0-	-109	-0-	116	1	1632	2	Y	5	25	1			8
							237	3	6	9							
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	134	1	2038	2	Y	6	12	1			2
							275	3	7	9							
06	2190	N	1752	-0-	-438	-0-	100	1	1429	2	Y	6					8
							216	3	7	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	379	1	3835	2	Y	65	65	1			34
							1382	3	72	9							
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	336	1	3440	2	Y	51	59	1			26
							1185	3	56	9							
03	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	362	1	3689	2	Y	58	39	1			45
							1291	3	64	9							
04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	353	1	3622	2	Y	54	64	1			35
							1233	3	59	9							
05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	365	1	3746	2	Y	60	72	1			23
							1272	3	66	9							
*06	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	350	1	3590	2	Y	49	47	1			25
							1226	3	54	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
01	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	185	1	1870	2	Y	91	91	1			48
							673	3	100	9							
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	163	1	1672	2	Y	70	82	1			36
							576	3	77	9							
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	177	1	1806	2	Y	81	54	1			63
							632	3	89	9							
04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	171	1	1756	2	Y	75	89	1			49
							598	3	83	9							
05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	193	1	1986	2	Y	53	78	1			24
							675	3	58	9							
*06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	171	1	1749	2	Y	54	51	1			27
							597	3	59	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4412	-0-	-1075	-0-	205	1	3575	2	Y	10	10	1			7
							621	3	11	9							
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	205	1	3315	2	Y	10	11	1			6
							592	3	11	9							
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	193	1	3506	2	Y	10	10	1			6
							593	3	11	9							
04	3960	X	3277	-0-	-683	-0-	165	1	2643	2	Y	15	13	1			8
							452	3	17	9							
05	4092	X	3607	-0-	-485	-0-	180	1	2930	2	Y	17	17	1			8
							478	3	19	9							
*06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	245	1	4135	2	Y	13	15	1			6
							700	3	14	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
01	4061	X	4060	-0-	-1	-0-	187	1	3279	2	Y	22	22	1			16
							570	3	24	9							
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	176	1	2853	2	Y	20	23	1			13
							510	3	22	9							
03	3844	X	3815	-0-	-29	-0-	171	1	3097	2	Y	22	22	1			13
							523	3	24	9							
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	190	1	3051	2	Y	27	25	1			15
							522	3	30	9							
05	3844	X	3424	-0-	-420	-0-	170	1	2767	2	Y	32	32	1			15
							452	3	35	9							
*06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	186	1	3150	2	Y	26	29	1			12
							534	3	29	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	113	1	1968	2	Y	30	30	1			21
							342	3	33	9							
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	102	1	1656	2	Y	28	31	1			18
							296	3	31	9							
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	107	1	1940	2	Y	29	29	1			18
							328	3	32	9							
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	119	1	1898	2	Y	35	34	1			19
							324	3	39	9							
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	116	1	1883	2	Y	42	42	1			19
							307	3	46	9							
*06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	111	1	1867	2	Y	35	38	1			16
							315	3	39	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
01	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	214	1	3726	2	Y	78	79	1			55
							646	3	86	9							
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	189	1	3070	2	Y	74	82	1			47
							549	3	81	9							
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	189	1	3428	2	Y	77	78	1			46
							579	3	85	9							
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	229	1	3665	2	Y	32	61	1			17
							627	3	35	9							
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	212	1	3450	2	Y	38	38	1			17
							563	3	42	9							
*06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	198	1	3332	2	Y	31	34	1			14
							563	3	34	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3450	-0-	-487	-0-	157	1	2758	2	Y	50	51	1			36
							480	3	55	9							
02	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	210	1	3396	2	Y	49	54	1			31
							606	3	54	9							
03	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	190	1	3434	2	Y	50	51	1			30
							580	3	55	9							
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	193	1	3100	2	Y	31	44	1			17
							531	3	34	9							
05	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	222	1	3627	2	Y	37	37	1			17
							593	3	41	9							
*06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	174	1	2933	2	Y	30	33	1			14
							496	3	33	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
01	2325	X	1889	-0-	-436	-0-	112	1	1534	2	Y	9					26
							233	3	10	9							
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	129	1	1756	2	Y	6					32
							280	3	7	9							
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	125	1	1867	2	Y	10					42
							269	3	11	9							
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	125	1	1614	2	Y	4					46
							260	3	4	9							
05	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	121	1	1677	2	Y	-0-					46
							230	3									
*06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	166	1	2083	2	Y	3					49
							299	3	3	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	2387	X	2051	-0-	-336	-0-	93	1	1623	2	Y	48	48	1			34
							282	3	53	9							
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	89	1	1439	2	Y	45	50	1			29
							257	3	50	9							
03	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	76	1	1384	2	Y	47	48	1			28
							234	3	52	9							
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	101	1	1608	2	Y	88	68	1			48
							274	3	97	9							
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	107	1	1742	2	Y	102	103	1			47
							285	3	112	9							
*06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	97	1	1636	2	Y	85	93	1			39
							277	3	94	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
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	131	1	1785	2	Y	15	17	1			9
							270	3	17	9							
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	145	1	1963	2	Y	13	16	1			6
							313	3	14	9							
03	2449	N	1927	-0-	-522	-0-	105	1	1577	2	Y	15	8	1			13
							228	3	17	9							
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	150	1	1934	2	Y	15	17	1			11
							311	3	17	9							
05	2573	N	2345	-0-	-228	-0-	139	1	1923	2	Y	18	21	1			8
							263	3	20	9							
06	1860	N	1306	-0-	-554	-0-	85	1	1054	2	Y	15	11	1			12
							150	3	17	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	233	1	4058	2	Y	25	25	1			18
							704	3	28	9							
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	217	1	3512	2	Y	24	27	1			15
							627	3	26	9							
03	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	213	1	3873	2	Y	25	25	1			15
							655	3	28	9							
04	4560	X	4442	-0-	-118	-0-	223	1	3583	2	Y	20	24	1			11
							614	3	22	9							
05	4712	X	4599	-0-	-113	-0-	229	1	3734	2	Y	24	24	1			11
							610	3	26	9							
06	4560	X	4420	-0-	-140	-0-	213	1	3581	2	Y	19	21	1			9
							605	3	21	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
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	108	1	1625	2	Y	38	33	1			36
							236	3	42	9							
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	85	1	1234	2	Y	29	33	1			32
							187	3	32	9							
03	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	84	1	1318	2	Y	40	34	1			38
							189	3	44	9							
04	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	91	1	1279	2	Y	11	34	1			15
							185	3	12	9							
05	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	84	1	1285	2	Y	14	25	1			4
							174	3	15	9							
06	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	87	1	1252	2	Y	11					15
							190	3	12	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	112	1	1944	2	Y	42	42	1			30
							337	3	46	9							
02	2464	X	2117	-0-	-347	-0-	104	1	1672	2	Y	39	44	1			25
							298	3	43	9							
03	2728	X	2304	-0-	-424	-0-	102	1	1845	2	Y	42	42	1			25
							311	3	46	9							
04	2640	X	1342	-0-	-1298	-0-	67	1	1073	2	Y	16	32	1			9
							184	3	18	9							
05	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	138	1	2240	2	Y	19	19	1			9
							365	3	21	9							
06	2220	N	1534	-0-	-686	-0-	73	1	1235	2	Y	15	17	1			7
							209	3	17	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
01	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	144	1	2168	2	Y	51	45	1			48
							315	3	56	9							
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	106	1	1541	2	Y	40	45	1			43
							234	3	44	9							
03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	147	1	2320	2	Y	55	47	1			51
							334	3	61	9							
04	1530	N	1348	-0-	-182	-0-	79	1	1108	2	Y	-0-	46	1			5
							161	3									
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	120	1	1820	2	Y	4	8	1			1
							245	3	4	9							
*06	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	164	1	2344	2	Y	4					5
							354	3	4	9							

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
01	2666	N	2449	-0-	-217	-0-	143	1	1770	2	Y	35	56	1			20
							497	3	39	9							
02	2492	N	1884	-0-	-608	-0-	110	1	1350	2	Y	26					46
							395	3	29	9							
03	2604	N	2044	-0-	-560	-0-	119	1	1468	2	Y	28	54	1			20
							426	3	31	9							
04	2370	N	1997	-0-	-373	-0-	117	1	1440	2	Y	26	29	1			17
							411	3	29	9							
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	153	1	1865	2	Y	31	29	1			19
							558	3	34	9							
06	1980	N	1902	-0-	-78	-0-	111	1	1349	2	Y	29					48
							410	3	32	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
01	3627	X	3281	-0-	-346	-0-	191	1	2369	2	Y	51	81	1			30
							665	3	56	9							
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	195	1	2390	2	Y	37					67
							699	3	41	9							
03	3906	X	3888	-0-	-18	-0-	228	1	2802	2	Y	42	79	1			30
							812	3	46	9							
04	3780	X	3616	-0-	-164	-0-	212	1	2616	2	Y	37	43	1			24
							747	3	41	9							
05	3906	X	3383	-0-	-523	-0-	200	1	2440	2	Y	11	21	1			14
							731	3	12	9							
*06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	233	1	2830	2	Y	20					34
							861	3	22	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	86	1	1296	2	Y	18	15	1			16
							188	3	20	9							
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	90	1	1296	2	Y	13	15	1			14
							196	3	14	9							
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	71	1	1104	2	Y	18	15	1			17
							158	3	20	9							
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	110	1	1538	2	Y	8	15	1			10
							223	3	9	9							
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	102	1	1567	2	Y	9	16	1			3
							213	3	10	9							
*06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	95	1	1350	2	Y	7					10
							203	3	8	9							

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
01	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	72	1	886	2	Y	2	4	1			1
							248	3	2	9							
02	1288	N	1164	-0-	-124	-0-	69	1	846	2	Y	2					3
							247	3	2	9							
03	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	75	1	925	2	Y	2	4	1			1
							268	3	2	9							
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	78	1	964	2	Y	2	2	1			1
							276	3	2	9							
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	80	1	973	2	Y	-0-	1	1			-0-
							291	3									
*06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	74	1	895	2	Y	-0-					-0-
							272	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2688	-0-	-567	-0-	145	1	2185	2	Y	37	32	1			34
							317	3	41	9							
02	2800	X	2290	-0-	-510	-0-	127	1	1850	2	Y	29	32	1			31
							281	3	32	9							
03	3100	X	2131	-0-	-969	-0-	110	1	1730	2	Y	38	33	1			36
							249	3	42	9							
04	2760	X	2474	-0-	-286	-0-	144	1	2027	2	Y	8	32	1			12
							294	3	9	9							
05	2697	X	2458	-0-	-239	-0-	134	1	2038	2	Y	10	19	1			3
							275	3	11	9							
06	2610	X	2407	-0-	-203	-0-	137	1	1963	2	Y	9					12
							297	3	10	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1972	-0-	-229	-0-	108	1	1627	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	106	1	1543	2	Y	-0-					-0-
							234	3									
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	104	1	1646	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
04	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	86	1	1210	2	Y	32					32
							176	3	35	9							
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	96	1	1474	2	Y	28	51	1			9
							200	3	31	9							
*06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	129	1	1839	2	Y	24					33
							278	3	26	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	172	-0-	-262	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
02	252	N	145	-0-	-107	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	128					128
							25	3	141	9							
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	118	208	1			38
							30	3	130	9							
*06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	275	2	Y	94					132
							42	3	103	9							

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
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	126	1	1559	2	Y	35	56	1			20
							437	3	39	9							
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	116	1	1419	2	Y	26					46
							415	3	29	9							
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	134	1	1645	2	Y	28	54	1			20
							477	3	31	9							
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	124	1	1534	2	Y	26	29	1			17
							438	3	29	9							
05	1829	N	1658	-0-	-171	-0-	98	1	1200	2	Y	-0-	11	1			6
							360	3									
*06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	131	1	1598	2	Y	9					15
							486	3	10	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	160	1	1620	2	Y	36	36	1			19
							584	3	40	9							
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	145	1	1478	2	Y	27	32	1			14
							509	3	30	9							
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	164	1	1673	2	Y	32	21	1			25
							586	3	35	9							
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	162	1	1658	2	Y	29	35	1			19
							564	3	32	9							
05	2170	N	1958	-0-	-212	-0-	130	1	1335	2	Y	36	42	1			13
							453	3	40	9							
06	2100	N	2019	-0-	-81	-0-	134	1	1371	2	Y	42	36	1			19
							468	3	46	9							

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	92	1	1257	2	Y	15	17	1			9
							191	3	17	9							
02	1484	N	1443	-0-	-41	-0-	86	1	1159	2	Y	13	16	1			6
							184	3	14	9							
03	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	76	1	1140	2	Y	15	8	1			13
							165	3	17	9							
04	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	90	1	1156	2	Y	15	17	1			11
							186	3	17	9							
05	1612	N	1351	-0-	-261	-0-	80	1	1101	2	Y	18	21	1			8
							150	3	20	9							
06	1350	N	1175	-0-	-175	-0-	76	1	947	2	Y	15	11	1			12
							135	3	17	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	201	1	2035	2	Y	32	32	1			17
							734	3	35	9							
02	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	180	1	1837	2	Y	25	29	1			13
							632	3	28	9							
03	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	198	1	2014	2	Y	28	19	1			22
							705	3	31	9							
04	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	192	1	1972	2	Y	26	31	1			17
							671	3	29	9							
05	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	201	1	2063	2	Y	46	48	1			15
							701	3	51	9							
*06	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	198	1	2033	2	Y	32	31	1			16
							694	3	35	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
01	2914	X	2373	-0-	-541	-0-	141	1	1930	2	Y	8					26
							293	3	9	9							
02	2492	X	2245	-0-	-247	-0-	134	1	1815	2	Y	6					32
							289	3	7	9							
03	2418	N	2188	-0-	-230	-0-	120	1	1797	2	Y	11					43
							259	3	12	9							
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	150	1	1932	2	Y	3					46
							311	3	3	9							
05	2480	N	2149	-0-	-331	-0-	128	1	1776	2	Y	2					48
							243	3	2	9							
*06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	173	1	2160	2	Y	3					51
							309	3	3	9							

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
01	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	74	1	916	2	Y	37	59	1			21
							257	3	41	9							
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	27					48
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	30	57	1			21
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	27	31	1			17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	1			17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					42

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	73	1	906	2	Y	-0-					-0-
							254	3									
02	1232	N	1157	-0-	-75	-0-	68	1	842	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	78	1	954	2	Y	-0-					-0-
							276	3									
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	76	1	938	2	Y	-0-					-0-
							268	3									
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	84	1	1023	2	Y	-0-					-0-
							306	3									
*06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	79	1	963	2	Y	-0-					-0-
							293	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2380	-0-	-69	-0-	142	1	1934	2	Y	10	12	1			6
							293	3	11	9							
02	2212	N	1989	-0-	-223	-0-	118	1	1604	2	Y	10	12	1			4
							256	3	11	9							
03	2356	N	1783	-0-	-573	-0-	97	1	1462	2	Y	11	6	1			9
							212	3	12	9							
04	2310	N	1907	-0-	-403	-0-	118	1	1528	2	Y	13	13	1			9
							247	3	14	9							
05	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	125	1	1735	2	Y	16	18	1			7
							238	3	18	9							
*06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	128	1	1607	2	Y	12	9	1			10
							231	3	13	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	223	1	2769	2	Y	39	62	1			22
							777	3	43	9							
02	3612	X	3236	-0-	-376	-0-	190	1	2332	2	Y	29					51
							682	3	32	9							
03	3999	X	3296	-0-	-703	-0-	193	1	2379	2	Y	31	60	1			22
							690	3	34	9							
04	3870	X	3249	-0-	-621	-0-	191	1	2355	2	Y	28	32	1			18
							672	3	31	9							
05	3906	X	3832	-0-	-74	-0-	226	1	2759	2	Y	18	22	1			14
							827	3	20	9							
06	3690	X	2895	-0-	-795	-0-	170	1	2071	2	Y	22					36
							630	3	24	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	97	1	1697	2	Y	-0-					-0-
							295	3									
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	71	1	1145	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	74	1	1346	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	71	1	1129	2	Y	-0-					-0-
							193	3									
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	75	1	1220	2	Y	-0-					-0-
							199	3									
*06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	78	1	1306	2	Y	-0-					-0-
							220	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
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	113	1	1702	2	Y	35	31	1			33
							247	3	39	9							
02	1680	N	1419	-0-	-261	-0-	78	1	1137	2	Y	28	31	1			30
							173	3	31	9							
03	2790	N	2519	-0-	-271	-0-	130	1	2053	2	Y	37	32	1			35
							295	3	41	9							
04	2040	N	1823	-0-	-217	-0-	106	1	1491	2	Y	9	32	1			12
							216	3	10	9							
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	107	1	1623	2	Y	12	20	1			4
							219	3	13	9							
06	2430	N	1674	-0-	-756	-0-	96	1	1363	2	Y	9					13
							205	3	10	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	114	1	1557	2	Y	33	37	1			19
							236	3	36	9							
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	107	1	1457	2	Y	29	35	1			13
							233	3	32	9							
03	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	104	1	1558	2	Y	34	18	1			29
							225	3	37	9							
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	120	1	1551	2	Y	17	33	1			13
							250	3	19	9							
05	2015	N	1843	-0-	-172	-0-	109	1	1506	2	Y	20	24	1			9
							206	3	22	9							
*06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	133	1	1656	2	Y	18	13	1			14
							236	3	20	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
01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	306	1	3097	2	Y	34	34	1			18
							1116	3	37	9							
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	210	1	2148	2	Y	27	31	1			14
							740	3	30	9							
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	314	1	3195	2	Y	30	20	1			24
							1118	3	33	9							
04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	366	1	3752	2	Y	28	34	1			18
							1277	3	31	9							
05	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	359	1	3686	2	Y	33	39	1			12
							1252	3	36	9							
*06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	258	1	2640	2	Y	26	25	1			13
							901	3	29	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2433	-0-	-326	-0-	163	1	1647	2	Y	27	27	1			14
							593	3	30	9							
02	2744	X	1495	-0-	-1249	-0-	100	1	1020	2	Y	22	25	1			11
							351	3	24	9							
03	3038	X	2627	-0-	-411	-0-	176	1	1796	2	Y	24	16	1			19
							629	3	26	9							
04	2940	X	1900	-0-	-1040	-0-	127	1	1304	2	Y	23	27	1			15
							444	3	25	9							
05	3038	X	1925	-0-	-1113	-0-	130	1	1339	2	Y	1	12	1			4
							455	3	1	9							
06	2550	X	2185	-0-	-365	-0-	147	1	1512	2	Y	8	8	1			4
							517	3	9	9							

PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	112	1	1525	2	Y	12	14	1			7
							231	3	13	9							
02	1932	N	1492	-0-	-440	-0-	89	1	1200	2	Y	11	13	1			5
							191	3	12	9							
03	2077	N	1504	-0-	-573	-0-	82	1	1230	2	Y	13	7	1			11
							178	3	14	9							
04	1830	N	1596	-0-	-234	-0-	99	1	1278	2	Y	12	14	1			9
							206	3	13	9							
05	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	90	1	1245	2	Y	13	16	1			6
							170	3	14	9							
*06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	118	1	1463	2	Y	11	8	1			9
							208	3	12	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	3069	X	2745	-0-	-324	-0-	162	1	2213	2	Y	32	36	1			19
							335	3	35	9							
02	2100	X	1895	-0-	-205	-0-	112	1	1512	2	Y	28	34	1			13
							240	3	31	9							
03	2325	X	2317	-0-	-8	-0-	126	1	1883	2	Y	33	18	1			28
							272	3	36	9							
04	2250	N	2040	-0-	-210	-0-	127	1	1644	2	Y	4	29	1			3
							265	3	4	9							
05	2108	N	1965	-0-	-143	-0-	116	1	1620	2	Y	5	6	1			2
							223	3	6	9							
*06	3000	N	3123	-0-	123	123	204	1	2550	2	Y	4	3	1			3
							365	3	4	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
01	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	145	1	1979	2	Y	4	5	1			2
							300	3	4	9							
02	2100	X	2027	-0-	-73	-0-	121	1	1639	2	Y	5	5	1			2
							261	3	6	9							
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	131	1	1972	2	Y	4	2	1			4
							285	3	4	9							
04	2340	N	1920	-0-	-420	-0-	119	1	1541	2	Y	10	6	1			8
							249	3	11	9							
05	2232	N	1789	-0-	-443	-0-	106	1	1469	2	Y	12	15	1			5
							201	3	13	9							
06	2310	N	1943	-0-	-367	-0-	126	1	1579	2	Y	11	8	1			8
							226	3	12	9							

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2680	N	2480	-0-	-200	-0-	147	1	2014	2	Y	12	13	1			7
							306	3	13	9							
02	2044	N	1233	-0-	-811	-0-	73	1	991	2	Y	10	12	1			5
							158	3	11	9							
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	176	1	2641	2	Y	11	6	1			10
							382	3	12	9							
04	2490	X	2438	-0-	-52	-0-	152	1	1965	2	Y	4	11	1			3
							317	3	4	9							
05	2573	X	1891	-0-	-682	-0-	112	1	1559	2	Y	5	6	1			2
							214	3	6	9							
*06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	259	1	3235	2	Y	4	3	1			3
							463	3	4	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
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	130	1	1784	2	Y	21	24	1			12
							271	3	23	9							
02	1820	N	1475	-0-	-345	-0-	88	1	1180	2	Y	18	22	1			8
							187	3	20	9							
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	139	1	2086	2	Y	21	11	1			18
							301	3	23	9							
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	133	1	1725	2	Y	15	22	1			11
							278	3	17	9							
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	116	1	1599	2	Y	16	20	1			7
							218	3	18	9							
06	1950	N	1863	-0-	-87	-0-	121	1	1511	2	Y	14	10	1			11
							216	3	15	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	53	1	725	2	Y	23	26	1			14
							110	3	25	9							
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	51	1	690	2	Y	20	25	1			9
							110	3	22	9							
03	1178	N	758	-0-	-420	-0-	40	1	604	2	Y	24	13	1			20
							88	3	26	9							
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	53	1	689	2	Y	21	26	1			15
							111	3	23	9							
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	69	1	960	2	Y	23	28	1			10
							132	3	25	9							
*06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	81	1	1016	2	Y	21	15	1			16
							146	3	23	9							

PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	137	1	1868	2	Y	17	20	1			10
							283	3	19	9							
02	1932	N	1895	-0-	-37	-0-	112	1	1522	2	Y	16	19	1			7
							243	3	18	9							
03	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	114	1	1709	2	Y	18	10	1			15
							247	3	20	9							
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	141	1	1818	2	Y	17	20	1			12
							293	3	19	9							
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	138	1	1910	2	Y	20	23	1			9
							261	3	22	9							
*06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	154	1	1929	2	Y	16	12	1			13
							276	3	18	9							

PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	144	1	1958	2	Y	20	22	1			12
							296	3	22	9							
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	123	1	1672	2	Y	17	21	1			8
							267	3	19	9							
03	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	120	1	1797	2	Y	20	11	1			17
							259	3	22	9							
04	2130	N	2064	-0-	-66	-0-	128	1	1647	2	Y	22	23	1			16
							265	3	24	9							
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	143	1	1984	2	Y	26	31	1			11
							272	3	29	9							
*06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	144	1	1794	2	Y	22	16	1			17
							256	3	24	9							

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

01	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	88	1	1198	2	Y	-0-					-0-
							181	3									
02	1512	N	1194	-0-	-318	-0-	72	1	968	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	88	1	1312	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	90	1	1158	2	Y	16	4	1			12
							186	3	18	9							
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	82	1	1140	2	Y	18	22	1			8
							156	3	20	9							
06	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	96	1	1199	2	Y	17	12	1			13
							171	3	19	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	186	N	114	-0-	-72	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
06	150	N	27	-0-	-123	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
							3	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
01	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	71	1	963	2	Y	18	20	1			10
							145	3	20	9							
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	89	1	1211	2	Y	16	19	1			7
							193	3	18	9							
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	85	1	1273	2	Y	18	10	1			15
							184	3	20	9							
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	94	1	1211	2	Y	16	19	1			12
							195	3	18	9							
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	123	1	1698	2	Y	18	22	1			8
							232	3	20	9							
*06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	144	1	1800	2	Y	16	12	1			12
							258	3	18	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 19 RRCID -> 230211 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	174	1	3041	2	Y	34	35	1			24
							528	3	37	9							
02	3052	X	2747	-0-	-305	-0-	135	1	2186	2	Y	33	36	1			21
							390	3	36	9							
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	191	1	3470	2	Y	33	34	1			20
							587	3	36	9							
04	3270	X	3162	-0-	-108	-0-	159	1	2542	2	Y	24	31	1			13
							435	3	26	9							
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	170	1	2766	2	Y	27	27	1			13
							452	3	30	9							
*06	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	227	1	3832	2	Y	22	25	1			10
							648	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
01	899	N	852	-0-	-47	-0-	49	1	673	2	Y	25	28	1			15
							102	3	28	9							
02	840	N	790	-0-	-50	-0-	46	1	621	2	Y	22	27	1			10
							99	3	24	9							
03	868	N	800	-0-	-68	-0-	43	1	637	2	Y	26	14	1			22
							91	3	29	9							
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	53	1	689	2	Y	19	27	1			14
							111	3	21	9							
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	78	1	1080	2	Y	22	26	1			10
							148	3	24	9							
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	49	1	610	2	Y	17	13	1			14
							87	3	19	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	53	1	713	2	Y	43	48	1			25
							107	3	47	9							
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	55	1	742	2	Y	38	46	1			17
							118	3	42	9							
03	868	N	824	-0-	-44	-0-	43	1	641	2	Y	44	24	1			37
							92	3	48	9							
04	840	N	780	-0-	-60	-0-	47	1	612	2	Y	20	42	1			15
							99	3	22	9							
05	868	N	708	-0-	-160	-0-	41	1	566	2	Y	22	27	1			10
							77	3	24	9							
*06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	92	1	1138	2	Y	19	14	1			15
							162	3	21	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
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	141	1	1748	2	Y	4	7	1			2
							491	3	4	9							
02	2436	N	1911	-0-	-525	-0-	113	1	1388	2	Y	4					6
							406	3	4	9							
03	2573	N	2043	-0-	-530	-0-	121	1	1488	2	Y	3	7	1			2
							431	3	3	9							
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	137	1	1692	2	Y	4	4	1			2
							484	3	4	9							
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	139	1	1704	2	Y	-0-	2	1			-0-
							511	3									
*06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	164	1	1995	2	Y	-0-					-0-
							607	3									

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
01	2914	X	2573	-0-	-341	-0-	171	1	1729	2	Y	45	45	1			23
							623	3	50	9							
02	2324	X	2126	-0-	-198	-0-	142	1	1447	2	Y	35	40	1			18
							498	3	39	9							
03	2573	X	2209	-0-	-364	-0-	147	1	1495	2	Y	40	27	1			31
							523	3	44	9							
04	2490	X	2269	-0-	-221	-0-	151	1	1549	2	Y	37	44	1			24
							528	3	41	9							
05	2573	X	2035	-0-	-538	-0-	138	1	1416	2	Y	-0-	24	1			-0-
							481	3									
*06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	224	1	2292	2	Y	-0-					-0-
							782	3									

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
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	96	1	1302	2	Y	7					22
							197	3	8	9							
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	89	1	1200	2	Y	5					27
							191	3	6	9							
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	87	1	1306	2	Y	9					36
							189	3	10	9							
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	102	1	1312	2	Y	3					39
							211	3	3	9							
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	94	1	1307	2	Y	2					41
							179	3	2	9							
*06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	147	1	1829	2	Y	2					43
							261	3	2	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	111	1	1684	2	Y	-0-					-0-
							245	3									
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	110	1	1601	2	Y	-0-					-0-
							243	3									
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	110	1	1729	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
04	1980	N	1950	-0-	-30	-0-	114	1	1603	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	126	1	1912	2	Y	-0-					-0-
							258	3									
06	2010	N	1712	-0-	-298	-0-	98	1	1402	2	Y	-0-					-0-
							212	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
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	111	1	1371	2	Y	-0-					-0-
							385	3									
02	1008	N	761	-0-	-247	-0-	45	1	554	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
03	1953	N	798	-0-	-1155	-0-	47	1	582	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
04	1800	N	817	-0-	-983	-0-	48	1	598	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
05	837	N	680	-0-	-157	-0-	38	1	463	2	Y	36	22	1			14
							139	3	40	9							
06	780	N	584	-0-	-196	-0-	33	1	404	2	Y	22					36
							123	3	24	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3025	-0-	-44	-0-	202	1	2039	2	Y	45	45	1			23
							734	3	50	9							
02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	177	1	1809	2	Y	35	40	1			18
							623	3	39	9							
03	2542	X	2458	-0-	-84	-0-	164	1	1667	2	Y	40	27	1			31
							583	3	44	9							
04	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	276	1	2835	2	Y	37	44	1			24
							966	3	41	9							
05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	241	1	2470	2	Y	40	48	1			16
							838	3	44	9							
*06	3000	N	3234	-0-	234	234	217	1	2220	2	Y	36	34	1			18
							757	3	40	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
01	2542	N	2519	-0-	-23	-0-	147	1	1827	2	Y	34					63
							508	3	37	9							
02	1568	N	1484	-0-	-84	-0-	86	1	1046	2	Y	24					87
							326	3	26	9							
03	1736	N	1342	-0-	-394	-0-	78	1	947	2	Y	32	81	1			38
							282	3	35	9							
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	124	1	1536	2	Y	27					65
							430	3	30	9							
05	1643	N	480	-0-	-1163	-0-	27	1	336	2	Y	16					81
							99	3	18	9							
*06	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	172	1	2120	2	Y	32	69	1			44
							615	3	35	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2852	-0-		-682	-0-	167	1	2075	2	Y	30					55
								577	3	33	9							
02	3192	X	2761	-0-		-431	-0-	162	1	1965	2	Y	21					76
								611	3	23	9							
03	3534	X	2858	-0-		-676	-0-	168	1	2049	2	Y	28	70	1			34
								610	3	31	9							
04	3330	X	2953	-0-		-377	-0-	174	1	2152	2	Y	23					57
								602	3	25	9							
05	3441	X	2609	-0-		-832	-0-	154	1	1887	2	Y	14					71
								553	3	15	9							
06	2970	X	2750	-0-		-220	-0-	161	1	1979	2	Y	34	58	1			47
								573	3	37	9							

PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2537	N	2537	-0-		-0-	-0-	151	1	2063	2	Y	9	10	1			5
								313	3	10	9							
02	1624	N	1556	-0-		-68	-0-	93	1	1255	2	Y	8	9	1			4
								199	3	9	9							
03	2370	N	2370	-0-		-0-	-0-	130	1	1949	2	Y	8	5	1			7
								282	3	9	9							
04	2070	N	1703	-0-		-367	-0-	107	1	1375	2	Y	-0-	7	1			-0-
								221	3									
05	3100	N	3127	-0-		27	27	187	1	2586	2	Y	-0-					-0-
								354	3									
06	2070	N	1769	-0-		-301	-0-	116	1	1446	2	Y	-0-					-0-
								207	3									

PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1270	-0-		-187	-0-	74	1	1012	2	Y	28	31	1			16
								153	3	31	9							
02	1148	N	980	-0-		-168	-0-	57	1	774	2	Y	24	29	1			11
								123	3	26	9							
03	1271	N	863	-0-		-408	-0-	45	1	687	2	Y	28	15	1			24
								100	3	31	9							
04	1230	N	1082	-0-		-148	-0-	66	1	854	2	Y	22	30	1			16
								138	3	24	9							
05	1531	N	1531	-0-		-0-	-0-	90	1	1242	2	Y	26	31	1			11
								170	3	29	9							
*06	1416	N	1416	-0-		-0-	-0-	92	1	1138	2	Y	22	16	1			17
								162	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1316	-0-		-1381	-0-	84	1	851	2	Y	67	67	1			35
								307	3	74	9							
02	1260	N	1206	-0-		-54	-0-	78	1	796	2	Y	53	61	1			27
								274	3	58	9							
03	2125	N	2125	-0-		-0-	-0-	139	1	1422	2	Y	60	40	1			47
								498	3	66	9							
04	1634	N	1634	-0-		-0-	-0-	107	1	1094	2	Y	55	66	1			36
								372	3	61	9							
05	1469	N	1469	-0-		-0-	-0-	98	1	1004	2	Y	24	40	1			20
								341	3	26	9							
06	1350	N	1083	-0-		-267	-0-	70	1	719	2	Y	44	42	1			22
								246	3	48	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	167	1	2071	2	Y	17					31
							576	3	19	9							
02	2296	N	1858	-0-	-438	-0-	110	1	1325	2	Y	11					42
							411	3	12	9							
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	134	1	1644	2	Y	16	39	1			19
							490	3	18	9							
04	2460	N	1875	-0-	-585	-0-	110	1	1367	2	Y	13					32
							384	3	14	9							
05	2046	N	939	-0-	-1107	-0-	55	1	677	2	Y	8					40
							198	3	9	9							
*06	3000	N	3054	-0-	54	54	181	1	2227	2	Y	1	39	1			2
							645	3	1	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	858	-0-	-413	-0-	51	1	630	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
02	980	N	946	-0-	-34	-0-	56	1	689	2	Y	-0-					-0-
							201	3									
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	78	1	964	2	Y	-0-					-0-
							280	3									
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	75	1	926	2	Y	-0-					-0-
							264	3									
05	1054	N	980	-0-	-74	-0-	57	1	693	2	Y	21	13	1			8
							207	3	23	9							
06	1080	N	964	-0-	-116	-0-	56	1	685	2	Y	13					21
							209	3	14	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	279	2	12	9	Y	11	10	1	1	8	7
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	248	2	11	9	Y	10	15	1			2
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	271	2	13	9	Y	12	5	1	2	8	7
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	266	2	6	9	Y	5	11	1			1
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	258	2	6	9	Y	5	2	1	1	8	3
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	207	2	4	9	Y	4	3	1			4

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	56	-0-	-192	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	322	2	4	9	Y	4					4
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	267	2	6	9	Y	5	3	1			2
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	0	N	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	217	N	105	-0-	-112	-0-	104	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	131	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					1

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

01	14B2 EXT		274	-0-	274	2580	237	2	37	9	Y	34	16	1	9	8	23
02	14B2 EXT		376	-0-	376	2956	369	2	7	9	Y	6	18	1	1	8	10
03	3289	X	333	-0-	-2956	-0-	330	2	3	9	Y	3	11	1			2
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	503	2	3	9	Y	3	2	1			3
*06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	2	2	9	Y	2	2	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2534	-0-	-473	-0-	2487	2	47	9	Y	43	40	1	1	8	31
02	2716	X	2492	-0-	-224	-0-	2449	2	43	9	Y	39	60	1	2	8	8
03	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	2685	2	47	9	Y	43	21	1	2	8	28
04	2790	X	2722	-0-	-68	-0-	2696	2	26	9	Y	24	46	1	1	8	5
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3430	2	19	9	Y	17	9	1	1	8	12
*06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3253	2	17	9	Y	15	10	1	2	8	15

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		393	-0-	393	6152	392	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	T. A.		564	-0-	564	6716	564	2			Y	-0-					-0-
03	7425	X	709	-0-	-6716	-0-	707	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	325	-0-	-67	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	119	-0-	-315	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
*06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2032	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	882	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	415	-0-	-205	-0-	414	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	600	N	338	-0-	-262	-0-	337	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	309	-0-	-125	-0-	285	2	24	9	Y	22	32	1	1	8	7
02	392	N	295	-0-	-97	-0-	278	2	17	9	Y	15					22
03	403	N	169	-0-	-234	-0-	159	2	10	9	Y	9	16	1	2	8	13
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	517	2	18	9	Y	16	15	1			14
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	324	2	13	9	Y	12	17	1	1	8	8
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	303	2	10	9	Y	9					17

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099227 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8822 - 9150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	886	2	3	9	Y	3	7	1			5
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	774	2	4	9	Y	4	4	1			5
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	660	2	6	9	Y	5					10
04	870	N	570	-0-	-300	-0-	566	2	4	9	Y	4	7	1			7
05	868	N	580	-0-	-288	-0-	578	2	2	9	Y	2	6	1			3
06	630	N	578	-0-	-52	-0-	575	2	3	9	Y	3	1	8			5

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	328	-0-	-106	-0-	322	2	6	9	Y	5	3	1			4
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	322	2	3	9	Y	3	3	1			4
03	434	N	357	-0-	-77	-0-	351	2	6	9	Y	5	6	1			3
04	330	N	172	-0-	-158	-0-	166	2	6	9	Y	5	4	1			4
05	372	N	168	-0-	-204	-0-	161	2	7	9	Y	6	4	1			6
06	360	N	177	-0-	-183	-0-	171	2	6	9	Y	5	4	1			7

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	28	-0-	-1553	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1059	2	110	9	Y	100	57	1	7	8	36
*06	499	X	499	-0-	-0-	-0-	440	2	59	9	Y	54	71	1	10	8	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9216

01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	62	-0-	-78	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

01	2480	N	1221	-0-	-1259	-0-	1187	2	34	9	Y	31	26	1	1	8	22
02	1736	N	1174	-0-	-562	-0-	1148	2	26	9	Y	24	40	1	1	8	5
03	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	1463	2	34	9	Y	31	14	1	2	8	20
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1838	2	19	9	Y	17	33	1	1	8	3
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1437	2	14	9	Y	13	7	1	1	8	8
*06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1507	2	11	9	Y	10	7	1	1	8	10

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

01	3410	X	1881	-0-	-1529	-0-	1860	2	21	9	Y	19	18	1	1	8	13
02	3080	X	2117	-0-	-963	-0-	2098	2	19	9	Y	17	25	1	2	8	3
03	3379	X	1990	-0-	-1389	-0-	1968	2	22	9	Y	20	9	1	2	8	12
04	3150	X	2143	-0-	-1007	-0-	2131	2	12	9	Y	11	20	1	1	8	2
05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3171	2	9	9	Y	8	4	1	1	8	5
*06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2852	2	7	9	Y	6	4	1	1	8	6

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

01	3441	X	2809	-0-	-632	-0-	2772	2	37	9	Y	34	32	1	1	8	24
02	2968	X	2716	-0-	-252	-0-	2679	2	37	9	Y	34	48	1	3	8	7
03	3193	X	815	-0-	-2378	-0-	782	2	33	9	Y	30	15	1	2	8	20
04	3090	X	2156	-0-	-934	-0-	2137	2	19	9	Y	17	34	1			3
05	3193	X	3187	-0-	-6	-0-	3170	2	17	9	Y	15	7	1	1	8	10
*06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3017	2	11	9	Y	10	8	1			12

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	Y	2	1	8			1
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154786 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8602 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2380	-0-	-472	-0-	2344	2	36	9	Y	33	30	1	1	8	23
02	2632	N	1716	-0-	-916	-0-	1683	2	33	9	Y	30	44	1	3	8	6
03	2666	N	1838	-0-	-828	-0-	1806	2	32	9	Y	29	14	1	2	8	19
04	2310	N	1802	-0-	-508	-0-	1789	2	13	9	Y	12	28	1	1	8	2
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2443	2	15	9	Y	14	6	1	1	8	9
*06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2389	2	12	9	Y	11	7	1	2	8	11

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	Y	1	1	8			10
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					10
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1439	2	2	9	Y	2	9	1	2	8	1
04	870	N	577	-0-	-293	-0-	577	2			Y	-0-					1
05	1240	N	447	-0-	-793	-0-	446	2	1	9	Y	1	1	8			1
06	1320	N	22	-0-	-1298	-0-	21	2	1	9	Y	1	1	8			1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2153	-0-	-172	-0-	2152	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2044	N	2000	-0-	-44	-0-	1999	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	2263	N	1585	-0-	-678	-0-	1583	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2051	-0-	-150	-0-	2050	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2178	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 158088 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	279	2	20	9	Y	18	14	1	1	8	13
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1	8	1			6
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	260	2	13	9	Y	12	8	1	2	8	8
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	Y	1	7	1			2
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-	2	1			-0-
*06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	689	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	Y	2	1	1			2
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	329	2	3	9	Y	3					5
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	1	3	1			3
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	2	2	9	Y	2	3	1			2
06	300	N	32	-0-	-268	-0-	31	2	1	9	Y	1					3

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

01	620	N	597	-0-	-23	-0-	583	2	14	9	Y	13	1	8			25
02	560	N	310	-0-	-250	-0-	296	2	14	9	Y	13	1	8			37
03	620	N	258	-0-	-362	-0-	236	2	22	9	Y	20	37	1	1	8	19
04	570	N	429	-0-	-141	-0-	425	2	4	9	Y	4	21	1			2
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	293	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	143	2	2	9	Y	2	2	1			2

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

01	1860	N	899	-0-	-961	-0-	821	2	78	9	Y	71	61	1	1	8	53
02	1624	N	758	-0-	-866	-0-	751	2	7	9	Y	6	32	1	1	8	26
03	1643	N	979	-0-	-664	-0-	933	2	46	9	Y	42	31	1	2	8	35
04	870	N	550	-0-	-320	-0-	530	2	20	9	Y	18	31	1	1	8	21
05	837	N	574	-0-	-263	-0-	559	2	15	9	Y	14	17	1	1	8	17
*06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1257	2	13	9	Y	12	14	1	1	8	14

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	45	-0-	-207	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

01	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	2099	2	1	9	Y	1	1	8			102
02	1904	N	1856	-0-	-48	-0-	1825	2	31	9	Y	28	1	8			129
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2095	2	15	9	Y	14	2	8			141
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					141
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2098	2	10	9	Y	9	1	8			149
06	2040	N	2030	-0-	-10	-0-	2027	2	3	9	Y	3	1	8			151

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2934	-0-	-104	-0-	2872	2	62	9	Y	56	47	1	1	8	41
02	2744	X	2256	-0-	-488	-0-	2249	2	7	9	Y	6	25	1	1	8	21
03	3038	X	2177	-0-	-861	-0-	2143	2	34	9	Y	31	24	1	2	8	26
04	2850	X	2766	-0-	-84	-0-	2748	2	18	9	Y	16	24	1	1	8	17
05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2987	2	13	9	Y	12	14	1	1	8	14
06	2850	X	2771	-0-	-79	-0-	2761	2	10	9	Y	9	11	1	1	8	11

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2776	-0-	-45	-0-	2755	2	21	9	Y	19	15	1	1	8	13
02	2436	N	2318	-0-	-118	-0-	2316	2	2	9	Y	2	8	1	1	8	6
03	2666	N	2443	-0-	-223	-0-	2430	2	13	9	Y	12	8	1	2	8	8
04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2700	2	6	9	Y	5	8	1			5
05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2816	2	4	9	Y	4	4	1	1	8	4
*06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2711	2	6	9	Y	5	4	1	1	8	4

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
03	34	X	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	1093	2	1	9	Y	1	1	8			5
02	980	N	863	-0-	-117	-0-	863	2			Y	-0-					5
03	868	N	821	-0-	-47	-0-	819	2	2	9	Y	2	4	1	2	8	1
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					1
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1157	2	1	9	Y	1	1	8			1
*06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					1

BALL 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163726 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9366 - 9386

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2480	N	1792	-0-	-688	-0-	1757	2	35	9	Y	32	1	8			66
02	1876	N	1589	-0-	-287	-0-	1577	2	12	9	Y	11	1	8			76
03	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	1685	2	23	9	Y	21	2	8			95
04	1740	N	1559	-0-	-181	-0-	1516	2	43	9	Y	39	89	1			45
05	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	1617	2	23	9	Y	21	1	8			65
*06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1627	2	30	9	Y	27	67	1	1	8	24

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2232	X	1691	-0-	-541	-0-	1690	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1848	X	1280	-0-	-568	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
03	2046	X	1558	-0-	-488	-0-	1556	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1980	X	1331	-0-	-649	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
05	1705	X	1175	-0-	-530	-0-	1174	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1650	X	947	-0-	-703	-0-	947	2			Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3488	2	6	9	Y	5	3	1	1	8	1
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2848	2	10	9	Y	9	7	1	1	8	2
03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2687	2	13	9	Y	12	7	1	2	8	5
04	3390	X	2777	-0-	-613	-0-	2769	2	8	9	Y	7	8	1			4
05	3503	X	2740	-0-	-763	-0-	2731	2	9	9	Y	8	5	1	1	8	6
06	3390	X	2662	-0-	-728	-0-	2650	2	12	9	Y	11	14	1	1	8	2

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2462	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1907	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1798	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2307	2	11	9	Y	10	1	8			9
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2058	2	15	9	Y	14	13	1	1	8	9
*06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1989	2	13	9	Y	12	13	1	1	8	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1224	-0-	-822	-0-	1223	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1848	X	1504	-0-	-344	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
03	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1853	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
05	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2743	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*06	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2372	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166151 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9237

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1743	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1504	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1470	N	1352	-0-	-118	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1178	-0-	-341	-0-	1177	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1470	N	1174	-0-	-296	-0-	1173	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3182	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2897	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	3317	X	2970	-0-	-347	-0-	2968	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	3210	X	2250	-0-	-960	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	2824	-0-	-493	-0-	2823	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3380	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	1820	2	64	9	Y	58	38	1	7	8	32
02	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	1549	2	75	9	Y	68	68	1	6	8	26
03	2077	N	1861	-0-	-216	-0-	1775	2	86	9	Y	78	70	1	5	8	29
04	1830	N	1754	-0-	-76	-0-	1706	2	48	9	Y	44	54	1	4	8	15
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1825	2	24	9	Y	22	25	1	6	8	6
*06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1799	2	25	9	Y	23	18	1	8	8	3

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	2976	X	2220	-0-	-756	-0-	2194	2	26	9	Y	24	22	1	1	8	17
02	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2532	2	24	9	Y	22	32	1	2	8	5
03	2790	X	2474	-0-	-316	-0-	2448	2	26	9	Y	24	11	1	2	8	16
04	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2710	2	44	9	Y	40	47	1	1	8	8
05	2821	X	2533	-0-	-288	-0-	2500	2	33	9	Y	30	16	1	1	8	21
*06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3819	2	26	9	Y	24	17	1	2	8	26

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

01	3906	X	3875	-0-	-31	-0-	3839	2	36	9	Y	33	30	1	1	8	23
02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3642	2	33	9	Y	30	45	1	2	8	6
03	3906	X	3750	-0-	-156	-0-	3715	2	35	9	Y	32	15	1	2	8	21
04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	3994	2	41	9	Y	37	50	1	1	8	7
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4269	2	34	9	Y	31	16	1	1	8	21
*06	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4122	2	25	9	Y	23	17	1	1	8	26

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

01	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	215	-0-	-65	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
01	4557	X	2984	-0-	-1573	-0-	1	1	2926	2	Y	52	77	1	1	8	17
							57	9									
02	4116	X	2205	-0-	-1911	-0-	2163	2	42	9	Y	38	2	8			53
03	4557	X	2061	-0-	-2496	-0-	2022	2	39	9	Y	35	40	1	2	8	46
04	3420	X	2478	-0-	-942	-0-	2431	2	47	9	Y	43	52	1	2	8	35
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	644	1	2546	2	Y	32	44	1	1	8	22
							35	9									
06	2880	X	1956	-0-	-924	-0-	272	1	1652	2	Y	29	4	8			47
							32	9									

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
01	3038	X	1363	-0-	-1675	-0-	1304	2	59	9	Y	54	25	1	17	8	35
02	2744	X	874	-0-	-1870	-0-	821	2	53	9	Y	48	27	1	15	8	41
03	3038	X	1231	-0-	-1807	-0-	1185	2	46	9	Y	42	52	1	9	8	22
04	2010	X	1239	-0-	-771	-0-	1221	2	18	9	Y	16	22	1	3	8	13
05	2015	X	953	-0-	-1062	-0-	938	2	15	9	Y	14	11	1	2	8	14
06	1320	X	1216	-0-	-104	-0-	1198	2	18	9	Y	16	10	1	4	8	16

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
01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3706	2	50	9	Y	45	1	8			97
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3413	2	3	9	Y	3	2	8			98
03	3503	X	2761	-0-	-742	-0-	2692	2	69	9	Y	63	2	8			159
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3913	2	8	9	Y	7	1	8			165
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3851	2	32	9	Y	29	90	1	1	8	103
*06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3889	2	6	9	Y	5	2	8			106

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
01	2697	X	2050	-0-	-647	-0-	2040	2	10	9	Y	9	9	8			36
02	2436	X	1837	-0-	-599	-0-	1818	2	19	9	Y	17	7	8			46
03	2666	X	2608	-0-	-58	-0-	2576	2	32	9	Y	29	7	8			68
04	2580	X	2523	-0-	-57	-0-	2508	2	15	9	Y	14	6	8			76
05	2449	X	2428	-0-	-21	-0-	2415	2	13	9	Y	12	7	8			81
06	2520	X	2188	-0-	-332	-0-	2175	2	13	9	Y	12	11	8			82

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
01	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4256	2	59	9	Y	54	59	1	1	8	14
02	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4025	2	70	9	Y	64	61	1	1	8	16
03	4216	X	3902	-0-	-314	-0-	3804	2	98	9	Y	89	62	1	2	8	41
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4342	2	31	9	Y	28	53	1	1	8	15
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4378	2	32	9	Y	29	19	1	1	8	24
*06	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4317	2	45	9	Y	41	54	1	2	8	9

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
01	4867	X	4610	-0-	-257	-0-	4563	2	47	9	Y	43	36	1	1	8	32
02	4340	X	3568	-0-	-772	-0-	3560	2	8	9	Y	7	19	1	4	8	16
03	4681	X	4488	-0-	-193	-0-	4459	2	29	9	Y	26	19	1	2	8	21
04	4500	X	4342	-0-	-158	-0-	4298	2	44	9	Y	40	19	1	2	8	40
05	4650	X	4378	-0-	-272	-0-	4341	2	37	9	Y	34	32	1	1	8	41
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	2	34	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
01	4619	X	4564	-0-	-55	-0-	4519	2	45	9	Y	41	18	8			48
02	4172	X	3815	-0-	-357	-0-	3770	2	45	9	Y	41	17	8			72
03	4402	X	3176	-0-	-1226	-0-	3124	2	52	9	Y	47	73	1	10	8	36
04	4410	X	3506	-0-	-904	-0-	3444	2	62	9	Y	56	64	1	9	8	19
05	4557	X	3952	-0-	-605	-0-	3904	2	48	9	Y	44	29	1	11	8	23
06	4410	X	3152	-0-	-1258	-0-	3116	2	36	9	Y	33	29	1	11	8	16

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
01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4175	2	61	9	Y	55	60	1	1	8	14
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3749	2	74	9	Y	67	61	1	4	8	16
03	4123	X	3627	-0-	-496	-0-	3546	2	81	9	Y	74	54	1	2	8	34
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4364	2	33	9	Y	30	47	1	2	8	15
05	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4096	2	32	9	Y	29	19	1	1	8	24
06	3990	X	3925	-0-	-65	-0-	3877	2	48	9	Y	44	54	1	5	8	9

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
01	3627	X	1645	-0-	-1982	-0-	1592	2	53	9	Y	48	26	8			29
02	3276	X	2582	-0-	-694	-0-	2529	2	53	9	Y	48	45	1	24	8	8
03	3503	X	2507	-0-	-996	-0-	2442	2	65	9	Y	59	39	1	20	8	8
04	3180	X	1607	-0-	-1573	-0-	1550	2	57	9	Y	52	3	8			57
05	3100	X	3067	-0-	-33	-0-	3035	2	32	9	Y	29	56	1	2	8	28
06	2760	X	2698	-0-	-62	-0-	2674	2	24	9	Y	22	3	8			47

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
01	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5361	2	85	9	Y	77	89	1	1	8	65
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4523	2	75	9	Y	68	84	1	3	8	46
03	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4714	2	62	9	Y	56	2	8			100
04	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5088	2	129	9	Y	117	86	1	3	8	128
05	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	4944	2	92	9	Y	84	125	1	1	8	86
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	14	92	1			8

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

01	4340	X	3474	-0-	-866	-0-	3418	2	56	9	Y	51	76	1	1	8	17
02	3920	X	3114	-0-	-806	-0-	3073	2	41	9	Y	37	2	8			52
03	4340	X	3195	-0-	-1145	-0-	3160	2	35	9	Y	32	40	1	2	8	42
04	4110	X	3222	-0-	-888	-0-	3179	2	43	9	Y	39	47	1	1	8	33
05	3596	X	3477	-0-	-119	-0-	3445	2	32	9	Y	29	41	1	1	8	20
*06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3449	2	30	9	Y	27	3	8			44

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

01	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8629	2	31	9	Y	28	30	1	1	8	7
02	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7658	2	37	9	Y	34	31	1	2	8	8
03	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8572	2	51	9	Y	46	31	1	2	8	21
04	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8208	2	56	9	Y	51	44	1	1	8	27
05	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8286	2	64	9	Y	58	36	1	1	8	48
06	7920	X	7394	-0-	-526	-0-	7307	2	87	9	Y	79	108	1	1	8	18

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

01	3255	X	2999	-0-	-256	-0-	2966	2	33	9	Y	30	27	1	1	8	21
02	2940	X	2878	-0-	-62	-0-	2848	2	30	9	Y	27	40	1	2	8	6
03	3255	X	3007	-0-	-248	-0-	2975	2	32	9	Y	29	14	1	2	8	19
04	3150	X	3018	-0-	-132	-0-	2951	2	67	9	Y	61	66	1	2	8	12
05	3255	X	2875	-0-	-380	-0-	2811	2	64	9	Y	58	28	1	1	8	41
*06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3071	2	52	9	Y	47	33	1	3	8	52

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

01	3100	N	4704	-0-	1604	1604	4672	2	32	9	Y	29	9	1	10	8	17
02	2800	N	2726	-0-	-74	1530	2690	2	36	9	Y	33	13	1	12	8	25
03	3100	N	1670	-0-	-1430	100	1629	2	41	9	Y	37	34	1	9	8	19
04	2340	X	1908	-0-	-432	-0-	1891	2	17	9	Y	15	19	1	3	8	12
05	2418	X	2048	-0-	-370	-0-	2045	2	3	9	Y	3	10	1			5
06	2340	X	2315	-0-	-25	-0-	2313	2	2	9	Y	2	3	1			4

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

01	589	N	516	-0-	-73	-0-	225	1	245	2	Y	42	23	1	14	8	18
							46	9									
02	812	N	455	-0-	-357	-0-	243	1	151	2	Y	55	42	1	14	8	17
							61	9									
03	713	N	633	-0-	-80	-0-	279	1	285	2	Y	63	47	1	13	8	20
							69	9									
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	270	1	252	2	Y	11	26	1	1	8	4
							12	9									
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	279	1	294	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
06	600	N	556	-0-	-44	-0-	270	1	280	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	5239	X	4559	-0-	-680	-0-	4458	2	101	9	Y	92	109	1	1	8	89
02	4732	X	3747	-0-	-985	-0-	3699	2	48	9	Y	44	1	8			132
03	5239	X	4248	-0-	-991	-0-	4130	2	118	9	Y	107	2	8			237
04	4950	X	4046	-0-	-904	-0-	4028	2	18	9	Y	16	175	1	1	8	77
05	4557	X	4096	-0-	-461	-0-	4084	2	12	9	Y	11	1	8			87
06	4410	X	4056	-0-	-354	-0-	4043	2	13	9	Y	12	2	8			97

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
01	3999	X	2903	-0-	-1096	-0-	2840	2	63	9	Y	57	1	8			116
02	3584	X	2715	-0-	-869	-0-	2664	2	51	9	Y	46	2	8			160
03	3906	X	3825	-0-	-81	-0-	3789	2	36	9	Y	33	2	8			191
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3856	2	30	9	Y	27	177	1	1	8	40
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4048	2	25	9	Y	23	1	8			62
*06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3937	2	85	9	Y	77	3	8			136

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
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1547	2	62	9	Y	56	48	1	14	8	54
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1109	2	42	9	Y	38	45	1	12	8	35
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1326	2	50	9	Y	45	11	8			69
04	1560	N	962	-0-	-598	-0-	939	2	23	9	Y	21	49	1	1	8	40
05	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	1059	2	11	9	Y	10	33	1			17
06	1320	N	990	-0-	-330	-0-	980	2	10	9	Y	9					26

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3125	2	35	9	Y	32	12	8			46
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3280	2	37	9	Y	34	12	8			68
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3323	2	62	9	Y	56	69	1	10	8	45
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3096	2	53	9	Y	48	68	1	9	8	16
05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2673	2	34	9	Y	31	23	1	9	8	15
*06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3398	2	44	9	Y	40	21	1	16	8	18

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4358	-0-	-106	-0-	4335	2	23	9	Y	21	6	8			28
02	4032	X	3953	-0-	-79	-0-	3932	2	21	9	Y	19	5	8			42
03	4464	X	4322	-0-	-142	-0-	4287	2	35	9	Y	32	42	1	4	8	28
04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4420	2	43	9	Y	39	50	1	2	8	15
05	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4557	2	33	9	Y	30	24	1	2	8	19
*06	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4445	2	32	9	Y	29	26	1	3	8	19

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4525	-0-	-652	-0-	4524	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	4676	X	4503	-0-	-173	-0-	4502	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	5177	X	4478	-0-	-699	-0-	4476	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	4920	X	4620	-0-	-300	-0-	4579	2	41	9	Y	37	1	1	1	8	35
05	5084	X	4656	-0-	-428	-0-	4591	2	65	9	Y	59	55	1	1	8	38
06	4830	X	4418	-0-	-412	-0-	4367	2	51	9	Y	46	55	1	2	8	27

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4279	2	41	9	Y	37	31	1	1	8	27
02	3304	X	2820	-0-	-484	-0-	2813	2	7	9	Y	6	16	1	3	8	14
03	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3670	2	23	9	Y	21	16	1	2	8	17
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3710	2	41	9	Y	37	16	1	2	8	36
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4063	2	37	9	Y	34	30	1	1	8	39
*06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3865	2	34	9	Y	31	32	1	3	8	35

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

01	4092	X	3289	-0-	-803	-0-	3223	2	66	9	Y	60	53	1	1	8	45
02	3668	X	3605	-0-	-63	-0-	3596	2	9	9	Y	8	27	1	3	8	23
03	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4643	2	40	9	Y	36	27	1	2	8	30
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3476	2	21	9	Y	19	28	1	1	8	20
05	3999	X	3418	-0-	-581	-0-	3404	2	14	9	Y	13	16	1	1	8	16
06	3960	X	3334	-0-	-626	-0-	3321	2	13	9	Y	12	13	1	2	8	13

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5794	2	42	9	Y	38	1	8			72
02	4564	X	3414	-0-	-1150	-0-	3404	2	10	9	Y	9	1	8			80
03	5053	X	3549	-0-	-1504	-0-	3527	2	22	9	Y	20	2	8			98
04	4890	X	4829	-0-	-61	-0-	4754	2	75	9	Y	68	92	1	1	8	73
05	5053	X	4953	-0-	-100	-0-	4908	2	45	9	Y	41	1	8			113
06	4890	X	4874	-0-	-16	-0-	4812	2	62	9	Y	56	116	1	4	8	49

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3150	2	41	9	Y	37	34	1	1	8	26
02	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2578	2	36	9	Y	33	51	1	1	8	7
03	2883	X	2447	-0-	-436	-0-	2406	2	41	9	Y	37	18	1	2	8	24
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3099	2	67	9	Y	61	72	1	1	8	12
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3092	2	64	9	Y	58	28	1	1	8	41
*06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2912	2	51	9	Y	46	33	1	2	8	52

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5151	2	4	9	Y	4	4	8			12
02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4528	2	4	9	Y	4	4	8			12
03	4867	X	4760	-0-	-107	-0-	4757	2	3	9	Y	3	3	8			12
04	4710	X	4682	-0-	-28	-0-	4679	2	3	9	Y	3	2	8			13
05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4949	2	3	9	Y	3	3	8			13
*06	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4765	2	4	9	Y	4	4	8			13

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

01	6293	X	5599	-0-	-694	-0-	5569	2	30	9	Y	27	4	8			30
02	5684	X	5038	-0-	-646	-0-	5006	2	32	9	Y	29	47	1	4	8	8
03	6200	X	4402	-0-	-1798	-0-	4356	2	46	9	Y	42	39	1	3	8	8
04	5850	X	4494	-0-	-1356	-0-	4435	2	59	9	Y	54	5	8			57
05	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6377	2	37	9	Y	34	56	1	7	8	28
*06	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5737	2	33	9	Y	30	10	8			48

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200

01	4309	X	4136	-0-	-173	-0-	4116	2	20	9	Y	18	6	8			26
02	3892	X	3605	-0-	-287	-0-	3587	2	18	9	Y	16	5	8			37
03	4309	X	3866	-0-	-443	-0-	3834	2	32	9	Y	29	38	1	4	8	24
04	4050	X	3688	-0-	-362	-0-	3643	2	45	9	Y	41	47	1	2	8	16
05	4185	X	4109	-0-	-76	-0-	4072	2	37	9	Y	34	26	1	3	8	21
*06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	3993	2	36	9	Y	33	29	1	4	8	21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3174	2	74	9	Y	67	56	1	1	8	50
02	2716	X	2421	-0-	-295	-0-	2414	2	7	9	Y	6	30	1	1	8	25
03	3007	X	2849	-0-	-158	-0-	2806	2	43	9	Y	39	30	1	2	8	32
04	3150	X	2946	-0-	-204	-0-	2902	2	44	9	Y	40	29	1	1	8	42
05	3255	X	2653	-0-	-602	-0-	2617	2	36	9	Y	33	34	1	1	8	40
*06	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5088	2	33	9	Y	30	33	1	2	8	35

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
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3610	2	47	9	Y	43	46	1	8	8	48
02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3209	2	34	9	Y	31	41	1	7	8	31
03	3348	X	2343	-0-	-1005	-0-	2311	2	32	9	Y	29	5	8			55
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3273	2	45	9	Y	41	39	1	6	8	51
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3448	2	31	9	Y	28	42	1	8	8	29
*06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3367	2	35	9	Y	32	12	8			49

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
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2	1	1			2
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1	1	1			2
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	2	3	9	Y	3	1	1			3
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	2	2	9	Y	2	2	1			3

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
01	3534	X	2857	-0-	-677	-0-	2813	2	44	9	Y	40	20	1	9	8	28
02	3192	X	2592	-0-	-600	-0-	2557	2	35	9	Y	32	21	1	8	8	31
03	3534	X	2635	-0-	-899	-0-	2591	2	44	9	Y	40	42	1	7	8	22
04	3420	X	3048	-0-	-372	-0-	3012	2	36	9	Y	33	23	1	6	8	26
05	3534	X	2695	-0-	-839	-0-	2659	2	36	9	Y	33	21	1	7	8	31
*06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2834	2	43	9	Y	39	22	1	11	8	37

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
01	3844	X	2114	-0-	-1730	-0-	2094	2	20	9	Y	18	5	8			30
02	3276	X	2534	-0-	-742	-0-	2513	2	21	9	Y	19	5	8			44
03	2697	X	2496	-0-	-201	-0-	2460	2	36	9	Y	33	45	1	4	8	28
04	2610	X	2536	-0-	-74	-0-	2472	2	64	9	Y	58	61	1	3	8	22
05	2821	X	2398	-0-	-423	-0-	2337	2	61	9	Y	55	39	1	4	8	34
06	2730	X	2222	-0-	-508	-0-	2167	2	55	9	Y	50	45	1	6	8	33

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
01	3100	N	3371	-0-	271	314	3321	2	50	9	Y	45	40	1	13	8	43
02	2800	N	3440	-0-	640	954	3405	2	35	9	Y	32	36	1	11	8	28
03	4516	X	3562	-0-	-954	-0-	3523	2	39	9	Y	35	9	8			54
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3232	2	56	9	Y	51	39	1	5	8	61
05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3271	2	37	9	Y	34	50	1	4	8	41
*06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3098	2	37	9	Y	34	6	8			69

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	96	2	2	9	Y	2	1	8			3
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	91	2	1	9	Y	1					4
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	95	2	3	9	Y	3	2	8			5
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	79	2	3	9	Y	3	5	1			3
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1	1	8			3
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1	3	1			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
01	6479	X	5925	-0-	-554	-0-	5864	2	61	9	Y	55	60	1	1	8	14
02	5740	X	5336	-0-	-404	-0-	5263	2	73	9	Y	66	62	1	2	8	16
03	7130	X	6312	-0-	-818	-0-	6214	2	98	9	Y	89	62	1	2	8	41
04	6900	X	5305	-0-	-1595	-0-	5247	2	58	9	Y	53	65	1	1	8	28
05	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7178	2	63	9	Y	57	37	1	1	8	47
*06	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7488	2	87	9	Y	79	106	1	2	8	18

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
01	9331	X	7754	-0-	-1577	-0-	7664	2	90	9	Y	82	90	1	1	8	21
02	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7512	2	108	9	Y	98	93	1	1	8	25
03	7998	X	7570	-0-	-428	-0-	7426	2	144	9	Y	131	92	1	2	8	62
04	7740	X	6330	-0-	-1410	-0-	6301	2	29	9	Y	26	73	1	1	8	14
05	8432	X	7789	-0-	-643	-0-	7757	2	32	9	Y	29	18	1	1	8	24
06	8160	X	7130	-0-	-1030	-0-	7084	2	46	9	Y	42	54	1	3	8	9

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
01	3875	X	3460	-0-	-415	-0-	3376	2	84	9	Y	76	46	1	14	8	39
02	3500	X	2979	-0-	-521	-0-	2884	2	95	9	Y	86	82	1	12	8	31
03	3875	X	3324	-0-	-551	-0-	3214	2	110	9	Y	100	85	1	10	8	36
04	3750	X	3322	-0-	-428	-0-	3177	2	145	9	Y	132	114	1	7	8	47
05	3875	X	3373	-0-	-502	-0-	3242	2	131	9	Y	119	114	1	10	8	42
06	3360	X	3267	-0-	-93	-0-	3135	2	132	9	Y	120	126	1	14	8	22

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
01	4340	X	3685	-0-	-655	-0-	3640	2	45	9	Y	41	37	1	1	8	29
02	3920	X	3290	-0-	-630	-0-	3245	2	45	9	Y	41	59	1	2	8	9
03	4371	X	2278	-0-	-2093	-0-	2248	2	30	9	Y	27	16	1	2	8	18
04	4230	X	2066	-0-	-2164	-0-	2054	2	12	9	Y	11	27	1			2
05	4371	X	2915	-0-	-1456	-0-	2896	2	19	9	Y	17	7	1	1	8	11
*06	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5271	2	22	9	Y	20	9	1	3	8	19

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3157	2	56	9	Y	51	43	1	1	8	37
02	2856	X	2596	-0-	-260	-0-	2588	2	8	9	Y	7	23	1	2	8	19
03	3162	X	2783	-0-	-379	-0-	2751	2	32	9	Y	29	22	1	2	8	24
04	3060	X	2828	-0-	-232	-0-	2785	2	43	9	Y	39	22	1	1	8	40
05	3162	X	2994	-0-	-168	-0-	2957	2	37	9	Y	34	32	1	1	8	41
06	3060	X	2897	-0-	-163	-0-	2864	2	33	9	Y	30	33	1	3	8	35

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
01	2945	X	1730	-0-	-1215	-0-	1693	2	37	9	Y	34	21	1	7	8	25
02	2072	X	1724	-0-	-348	-0-	1683	2	41	9	Y	37	19	1	8	8	35
03	2325	X	2262	-0-	-63	-0-	2203	2	59	9	Y	54	51	1	7	8	31
04	2250	X	2075	-0-	-175	-0-	1999	2	76	9	Y	69	33	1	9	8	58
05	2325	X	2201	-0-	-124	-0-	2089	2	112	9	Y	102	47	1	15	8	98
*06	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2802	2	111	9	Y	101	68	1	21	8	110

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
01	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6218	2	94	9	Y	85	103	1	1	8	72
02	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5273	2	90	9	Y	82	95	1	5	8	54
03	5890	X	4577	-0-	-1313	-0-	4507	2	70	9	Y	64	2	8			116
04	5700	X	4411	-0-	-1289	-0-	4368	2	43	9	Y	39	99	1	3	8	53
05	5890	X	5192	-0-	-698	-0-	5148	2	44	9	Y	40	51	1	1	8	41
*06	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8697	2	116	9	Y	105	87	1	3	8	56

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

01	124	N	118	-0-	-6	-0-	115	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	168	N	97	-0-	-71	-0-	95	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

01	6386	X	5400	-0-	-986	-0-	5369	2	31	9	Y	28	30	1	1	8	7
02	5572	X	4891	-0-	-681	-0-	4855	2	36	9	Y	33	31	1	1	8	8
03	5766	X	5031	-0-	-735	-0-	4980	2	51	9	Y	46	31	1	2	8	21
04	5220	X	5041	-0-	-179	-0-	5011	2	30	9	Y	27	33	1	1	8	14
05	5425	X	4875	-0-	-550	-0-	4842	2	33	9	Y	30	19	1	1	8	24
06	5250	X	4602	-0-	-648	-0-	4557	2	45	9	Y	41	54	1	2	8	9

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	155	-0-	-153	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	35	-0-	-306	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

01	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6280	2	29	9	Y	26	10	8			34
02	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5548	2	28	9	Y	25	9	8			50
03	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5765	2	43	9	Y	39	51	1	7	8	31
04	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5567	2	55	9	Y	50	60	1	2	8	19
05	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6188	2	45	9	Y	41	31	1	3	8	26
*06	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5870	2	42	9	Y	38	35	1	4	8	25

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

01	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4408	2	40	9	Y	36	33	1	1	8	26
02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4093	2	35	9	Y	32	50	1	1	8	7
03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4331	2	40	9	Y	36	17	1	2	8	24
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4360	2	36	9	Y	33	49	1	1	8	7
05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4376	2	33	9	Y	30	15	1	1	8	21
06	3810	X	3695	-0-	-115	-0-	3671	2	24	9	Y	22	17	1	2	8	24

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

01	5177	X	3991	-0-	-1186	-0-	3917	2	74	9	Y	67	38	1	6	8	57
02	4676	X	4148	-0-	-528	-0-	4090	2	58	9	Y	53	43	1	5	8	62
03	5177	X	5005	-0-	-172	-0-	4926	2	79	9	Y	72	85	1	4	8	45
04	4950	X	4567	-0-	-383	-0-	4515	2	52	9	Y	47	47	1	7	8	38
05	4929	X	4911	-0-	-18	-0-	4856	2	55	9	Y	50	31	1	10	8	47
06	4830	X	3592	-0-	-1238	-0-	3537	2	55	9	Y	50	33	1	14	8	50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	4061	X	932	-0-	-3129	-0-	877	2	55	9	Y	50	113	1	1	8	33
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4277	2	46	9	Y	42	1	8			74
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4308	2	152	9	Y	138	93	1	2	8	117
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4148	2	43	9	Y	39	118	1	1	8	37
05	4557	X	4438	-0-	-119	-0-	4373	2	65	9	Y	59	57	1	1	8	38
*06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4481	2	51	9	Y	46	55	1	2	8	27

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392

01	3813	X	3211	-0-	-602	-0-	3192	2	19	9	Y	17	31	1	1	8	5
02	3444	X	2802	-0-	-642	-0-	2787	2	15	9	Y	14	2	8			17
03	3813	X	3299	-0-	-514	-0-	3285	2	14	9	Y	13	13	1	2	8	15
04	3690	X	3067	-0-	-623	-0-	3045	2	22	9	Y	20	17	1	1	8	17
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3311	2	21	9	Y	19	22	1	1	8	13
*06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3272	2	18	9	Y	16	2	8			27

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359

01	2325	N	1202	-0-	-1123	-0-	1155	2	47	9	Y	43	68	1	1	8	14
02	1652	N	1321	-0-	-331	-0-	1284	2	37	9	Y	34	1	8			47
03	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1379	2	35	9	Y	32	35	1	2	8	42
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1306	2	43	9	Y	39	47	1	1	8	33
05	1457	N	786	-0-	-671	-0-	153	1	604	2	Y	26	40	1	1	8	18
							29	9									
*06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	284	1	1727	2	Y	25	2	8			41
							28	9									

BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429

01	2945	X	867	-0-	-2078	-0-	816	2	51	9	Y	46	77	1	1	8	15
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					Y	2					17
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	13	1			4
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	1	4	1			1
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

01	6634	X	6439	-0-	-195	-0-	6332	2	107	9	Y	97	80	1	1	8	64
02	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	5979	2	24	9	Y	22	1	8			85
03	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6448	2	76	9	Y	69	94	1	2	8	58
04	6240	X	5961	-0-	-279	-0-	5920	2	41	9	Y	37	59	1	1	8	35
05	6634	X	6089	-0-	-545	-0-	6024	2	65	9	Y	59	55	1	1	8	38
06	6420	X	5750	-0-	-670	-0-	5698	2	52	9	Y	47	55	1	3	8	27

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

01	5642	X	5012	-0-	-630	-0-	4954	2	58	9	Y	53	5	8			61
02	5096	X	4280	-0-	-816	-0-	4222	2	58	9	Y	53	93	1	4	8	17
03	5642	X	3489	-0-	-2153	-0-	3402	2	87	9	Y	79	78	1	3	8	15
04	5160	X	3838	-0-	-1322	-0-	3774	2	64	9	Y	58	4	8			69
05	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5359	2	35	9	Y	32	68	1	5	8	28
06	4860	X	4791	-0-	-69	-0-	4761	2	30	9	Y	27	7	8			48

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4296	2	47	9	Y	43	1	8			74
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3353	2	4	9	Y	4	3	8			75
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4274	2	90	9	Y	82	2	8			155
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3750	2	8	9	Y	7	1	8			161
05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4102	2	31	9	Y	28	87	1	1	8	101
*06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3317	2	6	9	Y	5	2	8			104

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4646	-0-	-531	-0-	4591	2	55	9	Y	50	51	1	6	8	57
02	4676	X	3902	-0-	-774	-0-	3866	2	36	9	Y	33	48	1	5	8	37
03	5177	X	3702	-0-	-1475	-0-	3665	2	37	9	Y	34	4	8			67
04	4770	X	4470	-0-	-300	-0-	4424	2	46	9	Y	42	48	1	3	8	58
05	4929	X	4340	-0-	-589	-0-	4315	2	25	9	Y	23	48	1	4	8	29
*06	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4532	2	26	9	Y	24	6	8			47

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

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

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
01	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	11921	2	88	9	Y	80	45	1	15	8	41
02	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9020	2	100	9	Y	91	86	1	13	8	33
03	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	11342	2	113	9	Y	103	88	1	11	8	37
04	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11347	2	102	9	Y	93	91	1	7	8	32
05	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	11953	2	75	9	Y	68	69	1	8	8	23
*06	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	11816	2	73	9	Y	66	67	1	11	8	11

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
01	3875	X	2553	-0-	-1322	-0-	2533	2	20	9	Y	18	1	8			70
02	3360	X	2898	-0-	-462	-0-	2868	2	30	9	Y	27	3	8			94
03	3565	X	2648	-0-	-917	-0-	2620	2	28	9	Y	25	80	1	2	8	37
04	3450	X	3404	-0-	-46	-0-	3383	2	21	9	Y	19	1	8			55
05	3565	X	2595	-0-	-970	-0-	2551	2	44	9	Y	40	1	8			94
*06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3687	2	28	9	Y	25	2	8			117

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
01	4805	X	4132	-0-	-673	-0-	4101	2	31	9	Y	28	30	1	1	8	7
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4221	2	36	9	Y	33	31	1	1	8	8
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4674	2	51	9	Y	46	31	1	2	8	21
04	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5214	2	55	9	Y	50	43	1	1	8	27
05	4712	X	3615	-0-	-1097	-0-	3563	2	52	9	Y	47	34	1	1	8	39
*06	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5707	2	87	9	Y	79	98	1	2	8	18

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
01	2973	N	2609	-0-	-364	-0-	2519	2	90	9	Y	82	34	1	29	8	49
02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2588	2	73	9	Y	66	37	1	25	8	53
03	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2207	2	79	9	Y	72	71	1	19	8	35
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3092	2	67	9	Y	61	37	1	14	8	45
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3109	2	73	9	Y	66	37	1	16	8	58
*06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3138	2	73	9	Y	66	40	1	22	8	62

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	4774	X	3680	-0-	-1094	-0-	3611	2	69	9	Y	63	36	1	14	8	31
02	4312	X	4018	-0-	-294	-0-	3937	2	81	9	Y	74	67	1	12	8	26
03	4743	X	3799	-0-	-944	-0-	3713	2	86	9	Y	78	67	1	10	8	27
04	4140	X	4010	-0-	-130	-0-	3908	2	102	9	Y	93	78	1	11	8	31
05	4464	X	4171	-0-	-293	-0-	4076	2	95	9	Y	86	76	1	13	8	28
06	4320	X	3951	-0-	-369	-0-	3853	2	98	9	Y	89	84	1	19	8	14

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3153	-0-	-1869	-0-	3123	2	30	9	Y	27	32	1	1	8	19
02	4536	X	4342	-0-	-194	-0-	4303	2	39	9	Y	35	45	1	2	8	7
03	4836	X	4798	-0-	-38	-0-	4756	2	42	9	Y	38	18	1	2	8	25
04	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4625	2	37	9	Y	34	51	1	1	8	7
05	4805	X	4769	-0-	-36	-0-	4737	2	32	9	Y	29	15	1	1	8	20
06	4650	X	4429	-0-	-221	-0-	4400	2	29	9	Y	26	17	1	3	8	26

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
01	3751	X	1750	-0-	-2001	-0-	1749	2	1	9	N	1	77	1	1	8	-0-
02	3388	X	2354	-0-	-1034	-0-	2351	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3751	X	2182	-0-	-1569	-0-	2180	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2589	2	51	9	N	46	2	8			44
05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2937	2	34	9	N	31	1	8			74
*06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	2989	2	37	9	N	34	4	8			104

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

COOK EXPLORATION CO. 174337
WEINER WELL #: 1 RRCID -> 158908 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8590 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

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
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1322	2	12	9	Y	11					30
02	1288	N	1146	-0-	-142	-0-	1133	2	13	9	Y	12					42
03	1426	N	1101	-0-	-325	-0-	1086	2	15	9	Y	14					56
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1366	2	21	9	Y	19	59	1			16
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1920	2	18	9	Y	16					32
*06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1397	2	8	9	Y	7					39

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
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					30
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	2			Y	-0-					30
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					30
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			Y	-0-					30
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					30
06	240	N	107	-0-	-133	-0-	107	2			Y	-0-					30

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	1947	2	20	9	Y	18					62
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1862	2	19	9	Y	17					79
03	3100	N	3982	-0-	882	882	3941	2	41	9	Y	37					116
04	3000	N	3106	-0-	106	988	3078	2	28	9	Y	25	78	1			63
05	3100	N	3152	-0-	52	1040	3122	2	30	9	Y	27					90
*06	3879	X	2839	-0-	-1040	-0-	2832	2	7	9	Y	6					96

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	323	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	191	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	315	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
*06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			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
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
*06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	335	2	107	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	336	N	266	-0-	-70	-0-	207	2	59	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	434	N	350	-0-	-84	-0-	274	2	76	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	304	-0-	-116	-0-	248	2	56	3	Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	316	2	76	3	Y	-0-					-0-
*06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	285	2	58	3	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
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1967	2	21	9	Y	19	13	1			6
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1866	2	32	9	Y	29	23	1			12
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2016	2	32	9	Y	29	35	1			6
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2029	2	31	9	Y	28	25	1			9
*06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1574	2	22	9	Y	20	20	1			9

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
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1718	3	15	9	Y	14	13	1			18
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1584	3	10	9	Y	9	14	1			13
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1733	3	12	9	Y	11	11	1			13
04	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	1576	3	10	9	Y	9	10	1			12
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1664	3	10	9	Y	9	10	1			11
06	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	1579	3	8	9	Y	7	9	1			9

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
01	2790	N	2551	-0-	-239	-0-	2521	2	30	9	Y	27	13	1			19
02	2436	N	2324	-0-	-112	-0-	2298	2	26	9	Y	24	26	1			17
03	2666	N	2627	-0-	-39	-0-	2596	2	31	9	Y	28	26	1			19
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2587	2	25	9	Y	23	29	1			13
05	2573	N	2506	-0-	-67	-0-	2483	2	23	9	Y	21	15	1			19
06	2550	N	2361	-0-	-189	-0-	2333	2	28	9	Y	25	30	1			14

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
01	1798	N	1358	-0-	-440	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1675	2	9	9	Y	8	1	1			7
03	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	1490	2	20	9	Y	18	17	1			8
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1766	2	15	9	Y	14	19	1			3
05	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1822	2	14	9	Y	13	13	1			3
*06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1585	2	13	9	Y	12	7	1			8

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
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1468	2	53	9	Y	48	45	1			15
02	1372	N	1114	-0-	-258	-0-	1089	2	25	9	Y	23	28	1			10
03	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	1393	2	29	9	Y	26	28	1			8
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1523	2	24	9	Y	22	23	1			7
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1500	2	28	9	Y	25	24	1			8
06	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	1322	2	28	9	Y	25	25	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2914	X	2898	-0-	-16	-0-	101	1	2793	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	106	1	2938	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	110	1	3049	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	104	1	2895	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	106	1	2941	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	2820	X	2741	-0-	-79	-0-	95	1	2634	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

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
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	54	1	1513	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	51	1	1418	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	59	1	1644	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	55	1	1527	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	55	1	1537	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	55	1	1526	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

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
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	50	1	1392	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	46	1	1265	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	51	1	1404	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	48	1	1329	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	49	1	1373	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	47	1	1315	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

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
01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	121	1	3362	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	2940	X	2730	-0-	-210	-0-	94	1	2624	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	3255	X	3252	-0-	-3	-0-	112	1	3115	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
04	3150	X	3057	-0-	-93	-0-	105	1	2929	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
05	3255	X	2668	-0-	-587	-0-	92	1	2559	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
06	3150	X	2945	-0-	-205	-0-	102	1	2823	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1705	N	1288	-0-	-417	-0-	45	1	1239	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1092	N	713	-0-	-379	-0-	25	1	686	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1178	N	364	-0-	-814	-0-	13	1	349	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	47	1	1312	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	71	1	1984	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	63	1	1751	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	579	-0-	-661	-0-	573	3	6	9	Y	5	3	1			2
04	1740	N	323	-0-	-1417	-0-	320	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	620	N	432	-0-	-188	-0-	426	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	570	N	389	-0-	-181	-0-	385	3	4	9	Y	4	3	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

01	2046	X	1738	-0-	-308	-0-	249	1	1489	3	Y	-0-					-0-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
03	2325	X	1538	-0-	-787	-0-	75	1	1463	3	Y	-0-					-0-
04	2250	X	293	-0-	-1957	-0-	15	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	1736	X	1399	-0-	-337	-0-	68	1	1331	3	Y	-0-					-0-
06	1680	X	1274	-0-	-406	-0-	66	1	1208	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

01	1395	N	1053	-0-	-342	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
*06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

01	434	X	296	-0-	-138	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
02	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
03	341	X	317	-0-	-24	-0-	316	2	1	9	Y	1					1
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	2	1	1			2
05	341	X	327	-0-	-14	-0-	323	2	4	9	Y	4	2	1			4
06	330	X	198	-0-	-132	-0-	197	2	1	9	Y	1	3	1			2

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

01	1705	X	873	-0-	-832	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
02	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1753	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2081	2	8	9	Y	7	5	1			3
04	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1694	2	9	9	Y	8	9	1			2
05	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1314	2	7	9	Y	6	6	1			2
06	2010	X	855	-0-	-1155	-0-	849	2	6	9	Y	5	5	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2170	X	310	-0-	-1860	-0-	211	3	99	9	Y	90	86	1			34
02	1120	X	325	-0-	-795	-0-	288	3	37	9	Y	34	51	1			17
03	868	X	254	-0-	-614	-0-	232	3	22	9	Y	20	25	1			12
04	840	X	236	-0-	-604	-0-	236	3			Y	-0-	12	1			-0-
05	372	X	338	-0-	-34	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
06	360	X	202	-0-	-158	-0-	202	3			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
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
*06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

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

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
01	3782	X	3639	-0-	-143	-0-	126	1	3513	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	3010	-0-	-322	-0-	105	1	2905	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3345	-0-	-344	-0-	116	1	3229	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3114	-0-	-396	-0-	108	1	3006	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3104	-0-	-523	-0-	108	1	2996	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	2987	-0-	-523	-0-	104	1	2883	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
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	13	1	371	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	11	1	294	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	9	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	259	-0-	-101	-0-	8	1	233	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	341	N	192	-0-	-149	-0-	6	1	171	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	240	N	60	-0-	-180	-0-	2	1	54	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	47	1	1307	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	1288	N	1218	-0-	-70	-0-	42	1	1153	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
03	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	44	1	1216	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
04	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	43	1	1184	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
05	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	43	1	1202	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
06	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	38	1	1059	2	Y	26	26	1			1
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1238	3	113	9	Y	103	104	1			18
02	1232	N	1115	-0-	-117	-0-	1051	3	64	9	Y	58	58	1			18
03	1395	N	1038	-0-	-357	-0-	1014	3	24	9	Y	22	33	1			7
04	1320	N	812	-0-	-508	-0-	788	3	24	9	Y	22	22	1			7
05	1240	N	976	-0-	-264	-0-	953	3	23	9	Y	21	22	1			6
06	990	N	799	-0-	-191	-0-	778	3	21	9	Y	19	19	1			6

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 084941 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8674 - 9783

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

01	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	2605	3	29	9	Y	26	32	1			4
02	2520	X	2321	-0-	-199	-0-	2298	3	23	9	Y	21	15	1			10
03	2790	X	2144	-0-	-646	-0-	2137	3	7	9	Y	6	13	1			3
04	2700	X	2622	-0-	-78	-0-	2622	3			Y	-0-	3	1			-0-
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			Y	-0-					-0-
*06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

01	279	N	175	-0-	-104	-0-	6	1	163	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	8	1	210	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	248	N	150	-0-	-98	-0-	5	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	7	1	203	2	Y	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

01	1643	N	775	-0-	-868	-0-	27	1	740	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	44	1	1228	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	51	1	1425	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	48	1	1341	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	50	1	1389	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1440	N	1411	-0-	-29	-0-	49	1	1359	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	41	1	1152	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	37	1	1021	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	40	1	1100	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
04	1080	N	739	-0-	-341	-0-	25	1	699	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	42	1	1159	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
*06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	37	1	1034	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	22	1	621	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
02	476	N	335	-0-	-141	-0-	11	1	311	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	527	N	202	-0-	-325	-0-	7	1	186	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	510	N	182	-0-	-328	-0-	6	1	167	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	372	N	164	-0-	-208	-0-	6	1	154	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	205	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	48	1	1323	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	41	1	1144	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	52	1	1439	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	48	1	1336	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	49	1	1348	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	46	1	1292	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1459	N	1459	-0-		-0-	-0-	49	1	1364	2	Y	42	42	1			1
								46	9									
02	1318	N	1318	-0-		-0-	-0-	44	1	1232	2	Y	38	38	1			1
								42	9									
03	1489	N	1489	-0-		-0-	-0-	49	1	1368	2	Y	65	63	1			3
								72	9									
04	1369	N	1369	-0-		-0-	-0-	45	1	1257	2	Y	61	62	1			2
								67	9									
05	1384	N	1384	-0-		-0-	-0-	46	1	1277	2	Y	55	55	1			2
								61	9									
06	1320	N	1114	-0-		-206	-0-	37	1	1031	2	Y	42	43	1			1
								46	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1931	N	1931	-0-		-0-	-0-	67	1	1852	2	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
02	1982	N	1982	-0-		-0-	-0-	68	1	1895	2	Y	17	16	1			1
								19	9									
03	2365	N	2365	-0-		-0-	-0-	81	1	2250	2	Y	31	31	1			1
								34	9									
04	2253	N	2253	-0-		-0-	-0-	77	1	2142	2	Y	31	31	1			1
								34	9									
05	2277	N	2277	-0-		-0-	-0-	78	1	2168	2	Y	28	28	1			1
								31	9									
*06	2157	N	2157	-0-		-0-	-0-	74	1	2054	2	Y	26	26	1			1
								29	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-		-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-		-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-		-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-		-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-		-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-		-12	-0-	108	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-		-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-		-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-		-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2075	2	4	9	Y	4	2	1			2
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2165	2	12	9	Y	11	9	1			4
03	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	1567	2	14	9	Y	13	13	1			4
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2301	2	12	9	Y	11	12	1			3
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2184	2	10	9	Y	9	10	1			2
*06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2152	2	10	9	Y	9	8	1			3

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
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			Y	-0-					-0-
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-
*06	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					-0-

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
01	2356	N	1986	-0-	-370	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1942	-0-	-46	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
03	2356	N	1427	-0-	-929	-0-	1420	3	7	9	Y	6					6
04	1920	N	1407	-0-	-513	-0-	1399	3	8	9	Y	7	5	1			8
05	2139	N	1369	-0-	-770	-0-	1362	3	7	9	Y	6	6	1			8
06	1380	N	1186	-0-	-194	-0-	1180	3	6	9	Y	5	7	1			6

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
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	221	2	71	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	169	2	48	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	180	2	50	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	178	2	40	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	192	2	46	3	Y	-0-					-0-
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	224	2	46	3	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
01	3131	X	1840	-0-	-1291	-0-	1818	2	22	9	Y	20	19	1			9
02	3080	X	2987	-0-	-93	-0-	2963	2	24	9	Y	22	19	1			12
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3624	2	25	9	Y	23	25	1			10
04	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5692	2	26	9	Y	24	26	1			8
05	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5417	2	23	9	Y	21	18	1			11
06	3540	X	1708	-0-	-1832	-0-	1687	2	21	9	Y	19	17	1			13

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
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	878	-0-	-130	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	799	-0-	-596	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	932	-0-	-118	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-
*06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	Y	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	2	Y	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2	Y	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	Y	-0-					-0-
*06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2124	3	32 9	Y	29	26	1		11
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1925	3	33 9	Y	30	30	1		11
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1799	3	44 9	Y	40	35	1		16
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2144	3	36 9	Y	33	38	1		11
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2360	3	35 9	Y	32	36	1		7
*06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2295	3	31 9	Y	28	19	1		16

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1 9	Y	1	1	1		-0-
02	1680	N	1317	-0-	-363	-0-	1313	2	4 9	Y	4	2	1		2
03	1705	N	1448	-0-	-257	-0-	1444	2	4 9	Y	4	4	1		2
04	1470	N	1354	-0-	-116	-0-	1351	2	3 9	Y	3	4	1		1
05	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	1337	2	4 9	Y	4	3	1		2
*06	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2915	2	3 9	Y	3	3	1		2

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

01	465	N	260	-0-	-205	-0-	257	3	3 9	Y	3	10	1		1
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	352	3	3 9	Y	3				4
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	287	3	23 9	Y	21	3	1		22
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	352	3	19 9	Y	17	22	1		17
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	325	3	15 9	Y	14	25	1		6
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	381	3	20 9	Y	18				24

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

01	4247	X	3502	-0-	-745	-0-	3502	2		Y	-0-				-0-
02	3836	X	3276	-0-	-560	-0-	3275	2	1 9	Y	1				1
03	4247	X	3480	-0-	-767	-0-	3471	2	9 9	Y	8	4	1		5
04	3630	X	3437	-0-	-193	-0-	3430	2	7 9	Y	6	8	1		3
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4234	2	7 9	Y	6	4	1		5
*06	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4185	2	8 9	Y	7	8	1		4

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

01	2015	N	1185	-0-	-830	-0-	1185	2		Y	-0-				-0-
02	1736	N	1066	-0-	-670	-0-	1066	2		Y	-0-				-0-
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2599	2	29 9	Y	26	15	1		11
04	3000	N	3611	-0-	611	611	3535	2	76 9	Y	69	65	1		15
05	3100	N	3688	-0-	588	1199	3618	2	70 9	Y	64	58	1		21
*06	3000	N	3367	-0-	367	1566	3317	2	50 9	Y	45	46	1		20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3792	-0-	-362	-0-	3792	3			Y	-0-					-0-
02	3752	X	3268	-0-	-484	-0-	3268	3			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3548	-0-	-606	-0-	3548	3			Y	-0-					-0-
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			Y	-0-					-0-
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			Y	-0-					-0-
*06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2243	-0-	-144	-0-	2239	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2307	2	4	9	Y	4	2	1			3
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2558	2	14	9	Y	13	13	1			3
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2505	2	13	9	Y	12	6	1			9
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2543	2	12	9	Y	11	14	1			6
*06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2310	2	12	9	Y	11	7	1			10

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-
02	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2343	3	14	9	Y	13	7	1			6
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2585	3	20	9	Y	18	13	1			11
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2375	3	12	9	Y	11	15	1			7
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2474	3	11	9	Y	10	12	1			5
*06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2380	3	10	9	Y	9	8	1			6

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
01	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	987	2	315	3	Y	17	16	1			9
							19	9									
02	1204	N	938	-0-	-266	-0-	721	2	203	3	Y	13	11	1			11
							14	9									
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1032	2	286	3	Y	15	13	1			13
							17	9									
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1243	2	282	3	Y	14	17	1			10
							15	9									
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1462	2	350	3	Y	14	14	1			10
							15	9									
06	1290	N	446	-0-	-844	-0-	362	2	74	3	Y	9	13	1			6
							10	9									

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
01	930	N	623	-0-	-307	-0-	544	2	79	9	Y	72	63	1			103
02	672	N	453	-0-	-219	-0-	400	2	53	9	Y	48	76	1			75
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	860	2	51	9	Y	46	51	1			70
04	600	N	342	-0-	-258	-0-	265	2	77	9	Y	70	78	1			62
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	46	31	1			77
06	870	N	725	-0-	-145	-0-	652	2	73	9	Y	66	87	1			56

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
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	902	3	45	9	Y	41	42	1			7
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	737	3	32	9	Y	29	27	1			9
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	696	3	22	9	Y	20	23	1			6
04	930	N	587	-0-	-343	-0-	561	3	26	9	Y	24	23	1			7
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	889	3	22	9	Y	20	22	1			5
*06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	779	3	21	9	Y	19	18	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	885	-0-	-95	-0-	856	2	29	9	Y	26	16	1			10
03	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1048	2	53	9	Y	48	45	1			13
04	1050	N	707	-0-	-343	-0-	675	2	32	9	Y	29	35	1			7
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-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
01	961	N	745	-0-	-216	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	718	-0-	-38	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
*06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	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
01	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	35	1	977	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1064	N	875	-0-	-189	-0-	30	1	826	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	37	1	1032	2	Y	40	39	1			2
							44	9									
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	35	1	986	2	Y	37	38	1			1
							41	9									
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	37	1	1030	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
06	1080	N	982	-0-	-98	-0-	33	1	914	2	Y	32	32	1			1
							35	9									

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
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	67	1	1857	2	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	67	1	1866	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	73	1	2040	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	69	1	1908	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	70	1	1941	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	67	1	1859	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

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
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	68	1	1893	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	49	1	1369	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	59	1	1629	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	57	1	1583	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	56	1	1550	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	51	1	1410	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	38 4	1 9	1066	2	Y	4	4	1			-0-
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	50 11	1 9	1387	2	Y	10	10	1			-0-
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	68 24	1 9	1887	2	Y	22	21	1			1
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	62 21	1 9	1731	2	Y	19	20	1			-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	56 18	1 9	1566	2	Y	16	16	1			-0-
*06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	48 15	1 9	1319	2	Y	14	14	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
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	55 70	1 9	1519	2	Y	64	65	1			1
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	44 15	1 9	1228	2	Y	14	15	1			-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	45 22	1 9	1249	2	Y	20	19	1			1
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	43 20	1 9	1197	2	Y	18	19	1			-0-
05	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	41 18	1 9	1138	2	Y	16	16	1			-0-
06	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	37 17	1 9	1041	2	Y	15	15	1			-0-

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
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	19 6	1 9	535	2	Y	5	5	1			-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	441	2	Y	4	4	1			-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	19	1	526	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	16	1	456	2	Y	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	17	1	484	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	16	1	451	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	961	N	825	-0-	-136	-0-	29	1	796	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	902	-0-	-190	-0-	31	1	871	2	Y	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	32	1	886	2	Y	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	31	1	850	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	648	-0-	-344	-0-	23	1	625	2	Y	-0-					-0-
*06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	89	1	2459	2	Y	-0-					-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

01	527	N	517	-0-	-10	-0-	18	1	488	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	16	1	431	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	18	1	505	2	Y	50	48	1			2
							55	9									
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	16	1	449	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
05	496	N	375	-0-	-121	-0-	12	1	330	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	18	1	487	2	Y	43	43	1			1
							47	9									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

01	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	736	-0-	-20	-0-	735	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	724	3	13	9	Y	12	9	1			3
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	795	3	15	9	Y	14	13	1			4
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	813	3	12	9	Y	11	12	1			3
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	692	3	11	9	Y	10	10	1			3

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

01	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	93	1	2596	2	Y	65	65	1			1
							72	9									
02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	86	1	2384	2	Y	60	59	1			2
							66	9									
03	3100	N	3343	-0-	243	243	112	1	3102	2	Y	117	114	1			5
							129	9									
04	3000	N	4185	-0-	1185	1428	140	1	3883	2	Y	147	148	1			4
							162	9									
05	3100	N	4185	-0-	1085	2513	140	1	3898	2	Y	134	134	1			4
							147	9									
*06	6706	X	4193	-0-	-2513	-0-	142	1	3905	2	Y	133	134	1			3
							146	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	34	1	941	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	868	N	571	-0-	-297	-0-	20	1	542	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	32	1	892	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
04	960	N	855	-0-	-105	-0-	29	1	808	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	27	1	750	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	930	N	101	-0-	-829	-0-	3	1	96	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3317	X	1297	-0-	-2020	-0-	45	1	1251	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2716	X	1343	-0-	-1373	-0-	47	1	1295	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3007	X	1324	-0-	-1683	-0-	46	1	1277	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2910	X	1432	-0-	-1478	-0-	50	1	1380	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2759	X	1650	-0-	-1109	-0-	57	1	1591	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1440	X	899	-0-	-541	-0-	31	1	867	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 129682 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8306 - 9540

01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2243	2	53	9	Y	48	44	1			15
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1780	2	26	9	Y	24	29	1			10
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1846	2	29	9	Y	26	28	1			8
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2357	2	24	9	Y	22	23	1			7
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2333	2	26	9	Y	24	24	1			7
*06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1966	2	28	9	Y	25	24	1			8

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 129684 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8292 - 9532

01	1116	N	596	-0-	-520	-0-	426	2	136	3	Y	31	33	1			16
							34	9									
02	896	N	748	-0-	-148	-0-	552	2	156	3	Y	36	21	1			31
							40	9									
03	899	N	599	-0-	-300	-0-	441	2	122	3	Y	33	37	1			27
							36	9									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	523	2	119	3	Y	45	41	1			31
							50	9									
05	837	N	313	-0-	-524	-0-	232	2	55	3	Y	24	37	1			18
							26	9									
06	570	N	183	-0-	-387	-0-	130	2	27	3	Y	24	26	1			16
							26	9									

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 129685 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8336 - 9525

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

01	3255	X	2805	-0-	-450	-0-	2738	3	67	9	Y	61	76	1			8
02	2940	X	1734	-0-	-1206	-0-	1683	3	51	9	Y	46	33	1			21
03	3255	X	1991	-0-	-1264	-0-	1941	3	50	9	Y	45	45	1			21
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3482	3	59	9	Y	54	52	1			23
05	3255	X	2756	-0-	-499	-0-	2702	3	54	9	Y	49	53	1			19
06	2700	X	2034	-0-	-666	-0-	2005	3	29	9	Y	26	37	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	105	1	2557	3	Y	-0-					-0-
02	2016	X	1148	-0-	-868	-0-	61	1	1079	3	Y	-0-					-0-
							8	5									
03	3813	X	622	-0-	-3191	-0-	29	1	571	3	Y	20	14	1			6
							22	9									
04	3690	X	654	-0-	-3036	-0-	33	1	600	3	Y	19	19	1			6
							21	9									
05	3813	X	867	-0-	-2946	-0-	42	1	807	3	Y	16	18	1			4
							18	9									
06	2580	X	722	-0-	-1858	-0-	36	1	661	3	Y	23	20	1			7
							25	9									

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
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2128	2	17	9	Y	15	10	1			5
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2183	2	34	9	Y	31	23	1			13
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2422	2	36	9	Y	33	39	1			7
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2280	2	33	9	Y	30	27	1			10
*06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2237	2	24	9	Y	22	22	1			10

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
01	3100	N	3353	-0-	253	328	3353	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2506	-0-	-294	34	2495	3	11	9	Y	10					10
03	2307	X	2273	-0-	-34	-0-	2255	3	18	9	Y	16	9	1			17
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2914	3	13	9	Y	12	13	1			16
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3632	3	13	9	Y	12	13	1			15
*06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2555	3	11	9	Y	10	13	1			12

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
01	2542	N	2431	-0-	-111	-0-	2431	3			Y	-0-					-0-
02	2296	N	2142	-0-	-154	-0-	2135	3	7	9	Y	6	2	1			4
03	2418	N	1978	-0-	-440	-0-	1971	3	7	9	Y	6	7	1			3
04	2340	N	1637	-0-	-703	-0-	1636	3	1	9	Y	1	3	1			1
05	2387	N	1783	-0-	-604	-0-	1780	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	1920	N	1716	-0-	-204	-0-	1712	3	4	9	Y	4	4	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2539	-0-	-158	-0-	2539	3			Y	-0-					-0-
02	2436	N	2289	-0-	-147	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2327	-0-	-122	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
04	2460	N	2264	-0-	-196	-0-	2264	3			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2447	-0-	-95	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
*06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			Y	-0-					-0-

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
01	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	3			Y	-0-					-0-
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3757	3	26	9	Y	24	12	1			12
03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4243	3	80	9	Y	73	40	1			45
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3730	3	50	9	Y	45	61	1			29
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3753	3	45	9	Y	41	51	1			19
*06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3566	3	43	9	Y	39	34	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	161	2	6	9	Y	5	4	1			2
02	140	N	44	-0-	-96	-0-	42	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	217	N	95	-0-	-122	-0-	88	2	7	9	Y	6	5	1			2
04	150	N	61	-0-	-89	-0-	60	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	141	2	4	9	Y	4	3	1			1
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	144	2	3	9	Y	3	3	1			1

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
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1547	3	99	9	Y	90	111	1			12
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1614	3	67	9	Y	61	45	1			28
03	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	1141	3			Y	-0-	28	1			-0-
04	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
*06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			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
01	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
05	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
*06	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			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
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2521	2	7	9	Y	6	6	1			3
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2108	2	8	9	Y	7	6	1			4
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2276	2	9	9	Y	8	7	1			5
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2345	2	8	9	Y	7	7	1			5
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2592	2	6	9	Y	5	7	1			3
*06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2551	2	7	9	Y	6	4	1			5

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
01 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06 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
01	2759	X	2476	-0-	-283	-0-	2452	2	24	9	Y	22	21	1			9
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2749	2	10	9	Y	9	13	1			5
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3023	2	11	9	Y	10	11	1			4
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2845	2	9	9	Y	8	8	1			4
05	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	2979	2	9	9	Y	8	8	1			4
06	2970	X	2836	-0-	-134	-0-	2828	2	8	9	Y	7	8	1			3

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
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	178	2	11	9	Y	10	8	1			4
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	142	2	18	9	Y	16	10	1			10
03	186	N	107	-0-	-79	-0-	99	2	8	9	Y	7	14	1			3
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	174	2	9	9	Y	8	7	1			4
05	186	N	118	-0-	-68	-0-	111	2	7	9	Y	6	7	1			3
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	4185	X	258	-0-	-3927	-0-	250	3	8	9	Y	7	10	1			1
02	3780	X	1784	-0-	-1996	-0-	1762	3	22	9	Y	20	15	1			6
03	4185	X	3095	-0-	-1090	-0-	3059	3	36	9	Y	33	29	1			10
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3116	3	7	9	Y	6	14	1			2
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2898	3	4	9	Y	4	5	1			1
*06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3265	3	4	9	Y	4	4	1			1

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
01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3505	2	36	9	Y	33	23	1			10
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3369	2	57	9	Y	52	41	1			21
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3634	2	58	9	Y	53	63	1			11
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3820	2	55	9	Y	50	45	1			16
*06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3811	2	39	9	Y	35	35	1			16

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	27	2	8	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	31	2	8	3	Y	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	28	2	6	3	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
01	1829	X	1587	-0-	-242	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
02	1344	X	1194	-0-	-150	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
03	1736	X	1313	-0-	-423	-0-	1300	2	13	9	Y	12					12
04	1680	X	1344	-0-	-336	-0-	1322	2	22	9	Y	20	14	1			18
05	1736	X	1365	-0-	-371	-0-	1351	2	14	9	Y	13	9	1			22
*06	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1840	2	14	9	Y	13	24	1			11

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
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	432	2	40	9	Y	36	34	1			11
02	504	N	303	-0-	-201	-0-	301	2	2	9	Y	2	12	1			1
03	496	N	313	-0-	-183	-0-	313	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
*06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	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
01	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2651	3	262	9	Y	238	145	1			97
02	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2649	3	7	9	Y	6	100	1			3
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			Y	-0-					-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			Y	-0-					-0-
*06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			Y	-0-					-0-
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2813	3	30	9	Y	27	14	1			13
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3187	3	35	9	Y	32	26	1			19
04	2880	X	2828	-0-	-52	-0-	2807	3	21	9	Y	19	26	1			12
05	2976	X	2962	-0-	-14	-0-	2942	3	20	9	Y	18	22	1			8
06	2880	X	2841	-0-	-39	-0-	2823	3	18	9	Y	16	14	1			10

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
01	2914	X	1859	-0-	-1055	-0-	1693	2	166	9	Y	151	175	1			51
02	1792	N	1617	-0-	-175	-0-	1563	2	54	9	Y	49	57	1			43
03	2077	N	1649	-0-	-428	-0-	1608	2	41	9	Y	37	64	1			16
04	1800	N	1574	-0-	-226	-0-	1539	2	35	9	Y	32	41	1			7
05	1798	N	1545	-0-	-253	-0-	1513	2	32	9	Y	29	30	1			6
06	1590	N	1299	-0-	-291	-0-	1269	2	30	9	Y	27	15	1			18

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
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	928	2	21	9	Y	19	24	1			6
02	924	N	863	-0-	-61	-0-	863	2			Y	-0-	6	1			-0-
03	992	N	739	-0-	-253	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	739	-0-	-191	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	584	-0-	-377	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
*06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	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
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	281	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	57	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	4	4	1			1
05	310	N	90	-0-	-220	-0-	86	2	4	9	Y	4	4	1			1
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	80	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1764	2	57	9	Y	52	60	1			16
02	1568	N	1353	-0-	-215	-0-	1317	2	36	9	Y	33	35	1			14
03	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	1465	2	39	9	Y	35	38	1			11
04	1680	N	1499	-0-	-181	-0-	1463	2	36	9	Y	33	34	1			10
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1625	2	41	9	Y	37	36	1			11
*06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1434	2	39	9	Y	35	35	1			11

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
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1190	3	31	9	Y	28	27	1			36
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1115	3	8	9	Y	7	29	1			14
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1539	3	8	9	Y	7	12	1			9
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2121	3	7	9	Y	6	7	1			8
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2203	3	6	9	Y	5	6	1			7
*06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2080	3	6	9	Y	5	6	1			6

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
01	2635	N	2531	-0-	-104	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
02	2436	N	2183	-0-	-253	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2335	-0-	-238	-0-	2328	2	7	9	Y	6	3	1			3
04	2460	N	2368	-0-	-92	-0-	2362	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2422	2	4	9	Y	4	5	1			2
*06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2351	2	4	9	Y	4	3	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3322	3	14	9	Y	13	12	1			5
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2990	3	13	9	Y	12	13	1			4
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2965	3	25	9	Y	23	18	1			9
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3131	3	20	9	Y	18	21	1			6
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3201	3	21	9	Y	19	21	1			4
*06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3057	3	18	9	Y	16	11	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
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	1932	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2014	3	10	9	Y	9	6	1			4
04	2250	N	1964	-0-	-286	-0-	1956	3	8	9	Y	7	9	1			2
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2539	3	10	9	Y	9	9	1			2
*06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2243	3	7	9	Y	6	4	1			4

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
01	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1621	2	69	9	Y	63	67	1			17
02	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1509	2	55	9	Y	50	30	1			37
03	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1886	2	61	9	Y	55	78	1			14
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1685	2	54	9	Y	49	27	1			36
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1543	2	54	9	Y	49	59	1			26
*06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1458	2	48	9	Y	44	30	1			40

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
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3137	3	23	9	Y	21	14	1			36
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2600	3	7	9	Y	6	15	1			27
03	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2722	3	1	9	Y	1	22	1			6
04	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			Y	-0-	3	1			3
05	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2661	3	1	9	Y	1	2	1			2
*06	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2216	3	1	9	Y	1					3

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	311	1	1766	3	Y	-0-					-0-
02	1960	X	419	-0-	-1541	-0-	60	1	354	3	Y	1	1	1			-0-
							4	5	1	9							
03	2170	X	764	-0-	-1406	-0-	36	1	705	3	Y	21	15	1			6
							23	9									
04	2100	X	1310	-0-	-790	-0-	67	1	1224	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
05	2077	X	1362	-0-	-715	-0-	66	1	1274	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
06	2010	X	1989	-0-	-21	-0-	101	1	1848	3	Y	36	30	1			11
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	EOM BALANCE
01	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	87	1	2422	2	Y	163	165	1	3
							179	9							
02	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	85	1	2362	2	Y	3	6	1	-0-
							3	9							
03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	92	1	2556	2	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	82	1	2290	2	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	90	1	2489	2	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
*06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	85	1	2362	2	Y	5	5	1	-0-
							6	9							

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	EOM BALANCE
01	1488	X	1125	-0-	-363	-0-	39	1	1073	2	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
02	1344	X	778	-0-	-566	-0-	27	1	742	2	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
03	1488	X	826	-0-	-662	-0-	28	1	783	2	Y	14	13	1	1
							15	9							
04	1380	X	716	-0-	-664	-0-	24	1	680	2	Y	11	12	1	-0-
							12	9							
05	1147	X	914	-0-	-233	-0-	31	1	871	2	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
*06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	30	1	839	2	Y	9	9	1	-0-
							10	9							

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	EOM BALANCE
01	3100	N	2694	-0-	-406	296	2674	2	20	9	Y	18	10	1	8
02	2046	N	1750	-0-	-296	-0-	1696	2	54	9	Y	49	38	1	19
03	1953	X	831	-0-	-1122	-0-	772	2	59	9	Y	54	56	1	17
04	1890	X	1634	-0-	-256	-0-	1583	2	51	9	Y	46	51	1	12
05	1953	X	1653	-0-	-300	-0-	1606	2	47	9	Y	43	44	1	11
06	1890	X	1607	-0-	-283	-0-	1565	2	42	9	Y	38	37	1	12

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	EOM BALANCE
01	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	146	1	4052	2	Y	50	50	1	1
							1	5	55	9					
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	134	1	3735	2	Y	34	34	1	1
							37	9							
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	151	1	4202	2	Y	52	51	1	2
							57	9							
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	146	1	4044	2	Y	50	51	1	1
							55	9							
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	148	1	4105	2	Y	46	46	1	1
							51	9							
*06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	144	1	3987	2	Y	45	45	1	1
							50	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	97 20	1 9	2695	2	Y	18	18	1			-0-
02	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	93 20	1 9	2580	2	Y	18	17	1			1
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	100 31	1 9	2775	2	Y	28	28	1			1
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	95 31	1 9	2638	2	Y	28	28	1			1
05	2976	X	2837	-0-	-139	-0-	98 29	1 9	2710	2	Y	26	26	1			1
06	2880	X	2711	-0-	-169	-0-	93 26	1 9	2592	2	Y	24	24	1			1

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	24 4	1 9	658	2	Y	4	4	1			-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	21 9	1 9	585	2	Y	8	8	1			-0-
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	22 15	1 9	619	2	Y	14	13	1			1
04	660	N	555	-0-	-105	-0-	19 12	1 9	524	2	Y	11	12	1			-0-
05	682	N	619	-0-	-63	-0-	21 12	1 9	586	2	Y	11	11	1			-0-
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	21 13	1 9	576	2	Y	12	12	1			-0-

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3475	-0-	-214	-0-	120 33	1 9	3322	2	Y	30	30	1			1
02	3276	X	3102	-0-	-174	-0-	107 25	1 9	2970	2	Y	23	23	1			1
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	125 33	1 9	3472	2	Y	30	30	1			1
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	118 33	1 9	3283	2	Y	30	30	1			1
05	3534	X	3482	-0-	-52	-0-	120 30	1 9	3332	2	Y	27	27	1			1
06	3510	X	3239	-0-	-271	-0-	112 28	1 9	3099	2	Y	25	25	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1011	2	12	9	Y	11	10	1			3
02	952	N	920	-0-	-32	-0-	910	2	10	9	Y	9	5	1			7
03	1023	N	956	-0-	-67	-0-	950	2	6	9	Y	5	11	1			1
04	990	N	417	-0-	-573	-0-	415	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1023	N	452	-0-	-571	-0-	448	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	930	N	498	-0-	-432	-0-	495	2	3	9	Y	3	2	1			3

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			Y	-0-					-0-
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-					-0-
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			Y	-0-					-0-
*06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2697	X	1945	-0-	-752	-0-	67	1	1852	2	Y	24	25	1			-0-
							26	9									
02	2296	X	1895	-0-	-401	-0-	65	1	1820	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	108	1	2989	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	87	1	2403	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	99	1	2750	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	3000	X	2754	-0-	-246	-0-	95	1	2649	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552

01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1318	3	9	9	Y	8	9	1			1
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1093	3	8	9	Y	7	5	1			3
03	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	997	3	19	9	Y	17	12	1			8
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1229	3	21	9	Y	19	19	1			8
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1091	3	20	9	Y	18	19	1			7
*06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1138	3	17	9	Y	15	17	1			5

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549

01	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2741	2	54	9	Y	49	55	1			14
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2464	2	48	9	Y	44	41	1			17
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2599	2	69	9	Y	63	63	1			17
04	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2678	2	59	9	Y	54	59	1			12
*05	2759	N	2087	-0-	-672	-0-	2026	2	61	9	Y	55	60	1			7
06	2580	N	1023	-0-	-1557	-0-	966	2	57	9	Y	52	51	1			8

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

01	3658	X	3353	-0-	-305	-0-	115	1	3203	2	Y	32	31	1			1
							35	9									
02	3108	X	2693	-0-	-415	-0-	92	1	2569	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	133	1	3706	2	Y	58	57	1			2
							64	9									
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	128	1	3562	2	Y	66	66	1			2
							73	9									
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	126	1	3497	2	Y	58	58	1			2
							64	9									
*06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	126	1	3509	2	Y	57	58	1			1
							63	9									

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	102	1	2832	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02	2632	X	2464	-0-	-168	-0-	85	1	2356	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	96	1	2663	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
04	2850	X	2332	-0-	-518	-0-	80	1	2219	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
05	2945	X	2635	-0-	-310	-0-	90	1	2512	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
06	2850	X	2683	-0-	-167	-0-	92	1	2557	2	Y	31	31	1			1
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	88	1	2566	3	Y	-0-					-0-
02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	76	1	2470	3	Y	-0-					-0-
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	89	1	2899	3	Y	-0-					-0-
04	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	85	1	2693	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3441	-0-	341	341	100	1	3341	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3373	-0-	373	714	114	1	3259	3	Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9398 - 9482

01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	7	1	186	2	Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	297	2	Y	27	26	1			1
							30	9									
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	10	1	264	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	10	1	279	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	303	2	Y	30	30	1			1
							33	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

01	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	37	1	1036	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1003	-0-	-229	-0-	35	1	968	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1100	-0-	-233	-0-	38	1	1062	2	Y	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	37	1	1018	2	Y	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	45	1	1264	2	Y	-0-					-0-
*06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	44	1	1219	2	Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 133314 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8550 - 9256

01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	10	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	266	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	310	N	236	-0-	-74	-0-	8	1	224	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	9	1	262	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	9	1	254	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	240	N	144	-0-	-96	-0-	5	1	137	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	103	1	2855	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	85	1	2371	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
03	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	93	1	2596	2	Y	49	48	1			2
							54	9									
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	90	1	2493	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
05	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	93	1	2596	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
*06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	90	1	2496	2	Y	42	42	1			1
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	2896	2	924	9	Y	840	918	1			151
02	3416	X	2848	-0-	-568	-0-	2543	2	305	9	Y	277	342	1			86
03	3782	X	2591	-0-	-1191	-0-	2569	2	22	9	Y	20	98	1			8
04	3660	X	2896	-0-	-764	-0-	2872	2	24	9	Y	22	25	1			5
05	3782	X	2982	-0-	-800	-0-	2961	2	21	9	Y	19	18	1			6
06	3660	X	2979	-0-	-681	-0-	2964	2	15	9	Y	14	14	1			6

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

01	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	166	1	4621	2	Y	7	7	1			-0-
							1	5	8	9							
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	137	1	3806	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	4495	X	3742	-0-	-753	-0-	130	1	3600	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	4350	X	3619	-0-	-731	-0-	125	1	3482	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	4495	X	3522	-0-	-973	-0-	122	1	3389	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	4350	X	3288	-0-	-1062	-0-	114	1	3164	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

01	2201	N	2103	-0-	-98	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	1222	-0-	-1041	-0-	1205	2	17	9	Y	15	11	1			4
04	2040	N	75	-0-	-1965	-0-	60	2	15	9	Y	14	15	1			3
*05	2728	N	453	-0-	-2275	-0-	436	2	17	9	Y	15	16	1			2
06	1170	N	379	-0-	-791	-0-	365	2	14	9	Y	13	13	1			2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2327	2	22	9	Y	20	14	1			6
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2106	2	31	9	Y	28	23	1			11
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2389	2	32	9	Y	29	34	1			6
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2459	2	30	9	Y	27	24	1			9
*06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2606	2	21	9	Y	19	19	1			9

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530

01	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1685	-0-	-107	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1487	-0-	-652	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1581	-0-	-399	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
*06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1148	2	3	9	Y	3	1	1			2
03	1240	N	1039	-0-	-201	-0-	1021	2	18	9	Y	16	3	1			15
04	1290	N	938	-0-	-352	-0-	927	2	11	9	Y	10	13	1			12
05	1271	N	1004	-0-	-267	-0-	985	2	19	9	Y	17	13	1			16
06	1020	N	881	-0-	-139	-0-	868	2	13	9	Y	12	12	1			16

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

01	2821	X	2632	-0-	-189	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2724	2	1	9	Y	1					1
03	2759	X	2568	-0-	-191	-0-	2564	2	4	9	Y	4	2	1			3
04	2610	X	2424	-0-	-186	-0-	2421	2	3	9	Y	3	4	1			2
05	2821	N	2057	-0-	-764	-0-	2054	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	2490	N	2396	-0-	-94	-0-	2392	2	4	9	Y	4	5	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

01	496	N	311	-0-	-185	-0-	11	1	297	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	331	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	360	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	372	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	13	1	366	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	12	1	338	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	97	1	2406	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2932	-0-	132	132	102	1	2827	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3100	N	3216	-0-	116	248	111	1	3093	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	3000	N	3694	-0-	694	942	417	1	3263	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	3589	X	2647	-0-	-942	-0-	391	1	2246	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	1980	X	1750	-0-	-230	-0-	167	1	1576	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

01	1674	N	1297	-0-	-377	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1245	-0-	-351	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	916	-0-	-696	-0-	894	3	22	9	Y	20	14	1			6
04	1260	N	818	-0-	-442	-0-	797	3	21	9	Y	19	19	1			6
05	1364	N	1002	-0-	-362	-0-	978	3	24	9	Y	22	22	1			6
06	900	N	689	-0-	-211	-0-	665	3	24	9	Y	22	21	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	682	N	606	-0-	-76	-0-	21	1	576	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	23	1	640	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	44	1	1222	2	Y	43	41	1			2
							47	9									
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	42	1	1167	2	Y	41	42	1			1
							45	9									
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	43	1	1199	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
*06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	41	1	1126	2	Y	36	36	1			1
							40	9									

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
01	2852	X	1942	-0-	-910	-0-	67	1	1860	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	2576	X	634	-0-	-1942	-0-	22	1	608	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	2852	X	2808	-0-	-44	-0-	97	1	2693	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	99	1	2764	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	101	1	2814	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	97	1	2694	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

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
01	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	58	1	1622	2	Y	24	25	1			-0-
							26	9									
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	65	1	1799	2	Y	27	26	1			1
							30	9									
03	1798	N	1538	-0-	-260	-0-	52	1	1457	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
04	1650	N	1434	-0-	-216	-0-	49	1	1357	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
05	1891	N	1477	-0-	-414	-0-	50	1	1402	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
06	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	50	1	1398	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

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
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1522	-0-	-214	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1726	-0-	-227	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
*06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	339	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	10	1	268	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	10	1	290	2	Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	304	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	11	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	9	1	262	2	Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

01	2046	N	1814	-0-	-232	-0-	1783	2	31	9	Y	28	31	1			12
02	1848	N	1729	-0-	-119	-0-	1706	2	23	9	Y	21	22	1			11
03	1984	N	871	-0-	-1113	-0-	853	2	18	9	Y	16	20	1			7
04	3000	N	4787	-0-	1787	1787	4762	2	25	9	Y	23	22	1			8
05	3100	N	4766	-0-	1666	3453	4743	2	23	9	Y	21	18	1			11
*06	3000	N	4407	-0-	1407	4860	4386	2	21	9	Y	19	17	1			13

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2299	2	80	9	Y	73	60	1			30
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2122	2	92	9	Y	84	63	1			51
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2352	2	107	9	Y	97	108	1			40
04	2220	N	2035	-0-	-185	-0-	1945	2	90	9	Y	82	80	1			42
05	2294	N	2061	-0-	-233	-0-	1972	2	89	9	Y	81	81	1			42
06	2220	N	1956	-0-	-264	-0-	1884	2	72	9	Y	65	78	1			29

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

01	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2840	2	8	9	Y	7	3	1			5
02	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2618	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	2821	N	2623	-0-	-198	-0-	2611	2	12	9	Y	11	10	1			7
04	2730	N	2506	-0-	-224	-0-	2496	2	10	9	Y	9	11	1			5
05	2821	N	2389	-0-	-432	-0-	2380	2	9	9	Y	8	6	1			7
06	2550	N	2342	-0-	-208	-0-	2332	2	10	9	Y	9	11	1			5

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

01	2635	X	2261	-0-	-374	-0-	78 25	1 9	2158	2	Y	23	23	1			-0-
02	2380	X	1806	-0-	-574	-0-	62 24	1 9	1720	2	Y	22	21	1			1
03	2356	X	2108	-0-	-248	-0-	72 41	1 9	1995	2	Y	37	37	1			1
04	2190	X	2050	-0-	-140	-0-	70 42	1 9	1938	2	Y	38	38	1			1
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	72 39	1 9	1999	2	Y	35	35	1			1
06	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	68 36	1 9	1892	2	Y	33	33	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2282	-0-	-260	-0-	2217	2	65	9	Y	59	39	1			24
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2152	2	147	9	Y	134	77	1			81
03	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2586	2	168	9	Y	153	170	1			64
04	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2760	2	141	9	Y	128	126	1			66
05	3100	N	3309	-0-	209	209	3168	2	141	9	Y	128	128	1			66
*06	3000	N	3042	-0-	42	251	2928	2	114	9	Y	104	124	1			46

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436

01	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	97	1	2689	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	51	1	1406	2	Y	50	49	1			2
							55	9									
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	49	1	1375	2	Y	81	80	1			3
							89	9									
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	42	1	1156	2	Y	69	70	1			2
							76	9									
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	42	1	1171	2	Y	65	65	1			2
							72	9									
06	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	39	1	1075	2	Y	58	59	1			1
							64	9									

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	469	1	1828	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	397	1	1376	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
03	1736	N	1353	-0-	-383	-0-	391	1	958	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	231	1	1286	3	Y	9	9	1			-0-
							165	5	10	9							
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	278	1	1879	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	252	1	1718	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	85	1	2374	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	68	1	1899	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	86	1	2375	2	Y	25	24	1			1
							28	9									
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	79	1	2204	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	84	1	2329	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
*06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	83	1	2313	2	Y	22	22	1			1
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	2	Y	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	16	1	435	2	Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	16	1	458	2	Y	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	438	2	Y	-0-					-0-
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	20	1	551	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	517	-0-	-113	-0-	517	3			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
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	337	1	1235	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	302	1	1039	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1705	N	1489	-0-	-216	-0-	310	1	1162	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	1530	N	1051	-0-	-479	-0-	442	1	527	3	Y	14	14	1			-0-
							67	5	15	9							
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	466	1	1753	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
*06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	454	1	1583	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 139039 COMPL. DATE 07/05/1991 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9262 - 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2014

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	32	1	891	2	Y	-0-					-0-
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2	-0-	2	8	2	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2	-0-	2	10	2	2			Y	-0-					-0-
03	17	X	7	-0-	-10	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 139606 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8440 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	550	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	3	Y	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	33	1	513	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	16	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	19	1	519	3	Y	-0-					-0-
*06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	19	1	503	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	593	-0-	-182	-0-	21	1	572	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	18	1	500	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	589	N	534	-0-	-55	-0-	18	1	503	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	570	N	498	-0-	-72	-0-	17	1	468	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	589	N	509	-0-	-80	-0-	17	1	481	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	16	1	451	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	358	1	822	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1876	N	69	-0-	-1807	-0-	37	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	90	-0-	-2204	-0-	3	1	86	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1140	N	91	-0-	-1049	-0-	3	1	87	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	13	16	1			-0-
02	196	N	105	-0-	-91	-0-	13	1	41	2	Y	46	45	1			1
							51	9									
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	3	1	73	2	Y	90	88	1			3
							99	9									
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	53	55	1			1
							58	9									
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	3	1	72	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	3	1	97	2	Y	68	67	1			2
							75	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2589	-0-	-77	-0-	90	1	2499	2	Y	-0-					-0-
02	2296	X	1936	-0-	-360	-0-	67	1	1865	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	2108	X	986	-0-	-1122	-0-	34	1	946	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	2520	X	1593	-0-	-927	-0-	55	1	1530	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	97	1	2701	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	2520	X	2402	-0-	-118	-0-	83	1	2307	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	16	1	437	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	15	1	426	2	Y	38	37	1			1
							42	9									
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	19	1	514	2	Y	77	75	1			3
							85	9									
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	13	1	358	2	Y	51	53	1			1
							56	9									
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	16	1	443	2	Y	59	58	1			2
							65	9									
06	360	N	280	-0-	-80	-0-	8	1	235	2	Y	34	35	1			1
							37	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	19	1	523	2	Y	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	25	1	699	2	Y	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	17	1	471	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	13	1	375	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	15	1	407	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	14	1	375	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
01	3782	X	2427	-0-	-1355	-0-	84	1	2330	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	2912	X	727	-0-	-2185	-0-	25	1	695	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	3658	X	1474	-0-	-2184	-0-	49	1	1356	2	Y	63	61	1			2
							69	9									
04	3540	X	1803	-0-	-1737	-0-	60	1	1657	2	Y	78	78	1			2
							86	9									
05	3658	X	2423	-0-	-1235	-0-	81	1	2237	2	Y	95	94	1			3
							105	9									
*06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	86	1	2386	2	Y	102	102	1			3
							112	9									

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
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	12	1	331	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	13	1	368	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	14	1	395	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	367	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	14	1	377	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	390	N	236	-0-	-154	-0-	8	1	227	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	15	1	404	2	Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	8	1	227	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	274	-0-	-146	-0-	10	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	208	-0-	-164	-0-	7	1	199	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	7	1	198	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	51 244	1 9	1415	2	Y	222	223	1			4
02	1120	N	1065	-0-	-55	-0-	34 77	1 9	954	2	Y	70	72	1			2
03	1240	N	862	-0-	-378	-0-	30 2	1 9	830	2	Y	2	4	1			-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	45 3	1 9	1247	2	Y	3	3	1			-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	45 3	1 9	1238	2	Y	3	3	1			-0-
*06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	42 3	1 9	1168	2	Y	3	3	1			-0-

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9150 - 9475

01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	1035	2	Y	1	1	1			-0-
02	1316	N	1299	-0-	-17	-0-	45	1	1254	2	Y	-0-					-0-
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	62	1	1709	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	896	-0-	-154	-0-	31	1	865	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	43	1	1185	2	Y	-0-					-0-
*06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	66	1	1831	2	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

01	1488	X	700	-0-	-788	-0-	435	1	265	3	Y	-0-					-0-
02	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	456	1	922	3	Y	-0-					-0-
03	1395	X	1048	-0-	-347	-0-	489 20	1 9	539	3	Y	18	18	1			-0-
04	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	400 134	1 5	1048 55	3 9	Y	50	50	1			-0-
05	1519	X	751	-0-	-768	-0-	212 57	1 9	482	3	Y	52	52	1			-0-
06	1470	X	765	-0-	-705	-0-	403 47	1 9	315	3	Y	43	43	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 7-L RRCID -> 140513 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8466 - 8682

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	41	1	1125	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	36	1	1008	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	41	1	1148	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
04	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	39	1	1081	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
05	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	37	1	1031	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
06	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	37	1	1034	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									

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
01	1550	N	1280	-0-	-270	-0-	43	1	1191	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
02	1288	N	1172	-0-	-116	-0-	39	1	1090	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	61	1	1706	2	Y	96	93	1			4
							106	9									
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	57	1	1596	2	Y	89	91	1			2
							98	9									
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	54	1	1500	2	Y	76	76	1			2
							84	9									
06	1620	N	1163	-0-	-457	-0-	38	1	1069	2	Y	51	52	1			1
							56	9									

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
01	2790	N	1372	-0-	-1418	-0-	47	1	1308	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	83	1	2300	2	Y	36	35	1			1
							40	9									
03	2356	N	1554	-0-	-802	-0-	54	1	1492	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	82	1	2290	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	2697	N	2601	-0-	-96	-0-	90	1	2499	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	1500	N	548	-0-	-952	-0-	19	1	527	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	34	1	942	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	37	1	1020	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	41	1	1128	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	38	1	1054	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	38	1	1060	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
*06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	38	1	1055	2	Y	25	25	1			1
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	56	1	1558	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	53	1	1462	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	64	1	1781	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	68	1	1877	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	75	1	2077	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	68	1	1882	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

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
01	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	59	1	1627	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	1708	N	1588	-0-	-120	-0-	55	1	1523	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1767	N	1435	-0-	-332	-0-	49	1	1365	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
04	1650	N	1311	-0-	-339	-0-	45	1	1249	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
05	1767	N	1415	-0-	-352	-0-	49	1	1348	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	47	1	1293	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

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
01	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	64	1	1772	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	1624	N	616	-0-	-1008	-0-	21	1	592	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1829	N	508	-0-	-1321	-0-	18	1	486	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1800	N	561	-0-	-1239	-0-	19	1	539	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	57	1	1596	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	70	1	1941	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

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
01	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2091	-0-	-420	-0-	2091	3			Y	-0-					-0-
02	2100	X	1913	-0-	-187	-0-	1902	3	11	9	Y	10	3	1			7
03	2325	X	2061	-0-	-264	-0-	2052	3	9	9	Y	8	11	1			4
04	2190	X	1978	-0-	-212	-0-	1976	3	2	9	Y	2	5	1			1
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2167	3	6	9	Y	5	5	1			1
*06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1987	3	8	9	Y	7	6	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3162	X	3090	-0-	-72	-0-	3076	2	14	9	Y	13	18	1			6
02	2856	X	2663	-0-	-193	-0-	2663	2			Y	-0-	6	1			-0-
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2851	-0-	-209	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
05	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
*06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	470	-0-	-491	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
02	1428	N	515	-0-	-913	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	334	-0-	-506	-0-	334	3			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
01	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			Y	-0-					-0-
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-
*06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-

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
01	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	599	-0-	-45	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	615	-0-	-191	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
*06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	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
01	3007	X	2662	-0-	-345	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2459	-0-	-173	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2751	-0-	-39	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-

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
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
*06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	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
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2981	3	36	9	Y	33	22	1			55
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2701	3	33	9	Y	30	23	1			62
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2999	3	42	9	Y	38	51	1			49
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2892	3	32	9	Y	29	28	1			50
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3058	3	23	9	Y	21	27	1			44
*06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2906	3	22	9	Y	20					64

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1147	N	815	-0-	-332	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	501	-0-	-535	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	437	-0-	-343	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
06	1080	N	550	-0-	-530	-0-	550	3			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2097	-0-	-383	-0-	2097	3			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1937	-0-	-163	-0-	1928	3	9	9	Y	8					8
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2192	3	13	9	Y	12	7	1			13
04	2040	N	1855	-0-	-185	-0-	1845	3	10	9	Y	9	10	1			12
05	2139	N	1974	-0-	-165	-0-	1964	3	10	9	Y	9	10	1			11
*06	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2735	3	9	9	Y	8	10	1			9

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
01	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			Y	-0-					-0-
02	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-
03	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
*06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3742	-0-	-66	-0-	3742	3			Y	-0-					-0-
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
04	4290	X	3789	-0-	-501	-0-	3775	3	14	9	Y	13	9	1			4
05	4433	X	4006	-0-	-427	-0-	3994	3	12	9	Y	11	12	1			3
06	4290	X	3930	-0-	-360	-0-	3919	3	11	9	Y	10	10	1			3

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
01	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			Y	-0-					-0-
02	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6400	2	29	9	Y	26	18	1			8
03	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5945	2	41	9	Y	37	30	1			15
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3290	2	42	9	Y	38	45	1			8
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3350	2	39	9	Y	35	32	1			11
*06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3286	2	28	9	Y	25	25	1			11

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
01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			Y	-0-					-0-
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
05	1705	N	1412	-0-	-293	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1369	-0-	-281	-0-	1369	3			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
01	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	2363	2	28	9	Y	25	23	1			11
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2101	2	46	9	Y	42	31	1			22
03	2418	N	2248	-0-	-170	-0-	2198	2	50	9	Y	45	47	1			20
04	2310	N	2240	-0-	-70	-0-	2192	2	48	9	Y	44	49	1			15
05	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	2309	2	42	9	Y	38	33	1			20
*06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2358	2	41	9	Y	37	33	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	703	-0-	-537	-0-	703	3	Y	-0-			-0-
02	924	N	745	-0-	-179	-0-	745	3	Y	-0-			-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3	Y	-0-			-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3	Y	-0-			-0-
05	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	3	Y	-0-			-0-
*06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2272	-0-	-208	-0-	2247	2 25 9	Y	23	22	1	6
02	2324	X	1988	-0-	-336	-0-	1966	2 22 9	Y	20	11	1	15
03	2573	X	2211	-0-	-362	-0-	2194	2 17 9	Y	15	26	1	4
04	2490	X	2301	-0-	-189	-0-	2291	2 10 9	Y	9	6	1	7
05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2480	2 9 9	Y	8	11	1	4
*06	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2550	2 10 9	Y	9	5	1	8

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2527	-0-	-294	-0-	2463	2 64 9	Y	58	73	1	95
02	2548	X	1964	-0-	-584	-0-	1879	2 85 9	Y	77	70	1	102
03	2821	X	1840	-0-	-981	-0-	1838	2 2 9	Y	2	66	1	38
04	2460	X	2195	-0-	-265	-0-	2186	2 9 9	Y	8	39	1	7
05	2542	X	2402	-0-	-140	-0-	2393	2 9 9	Y	8	4	1	11
06	2460	X	2115	-0-	-345	-0-	2108	2 7 9	Y	6	12	1	5

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	3549	-0-	749	749	3549	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3070	-0-	-30	719	3070	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	2754	-0-	-246	473	2754	2	Y	-0-			-0-
05	3079	X	2606	-0-	-473	-0-	2606	2	Y	-0-			-0-
*06	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2682	3 14 9	Y	13	16	1	2
02	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2292	3 17 9	Y	15	10	1	7
03	2077	X	1803	-0-	-274	-0-	1773	3 30 9	Y	27	21	1	13
04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2597	3 31 9	Y	28	29	1	12
05	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2340	3 31 9	Y	28	29	1	11
06	2010	X	1312	-0-	-698	-0-	1290	3 22 9	Y	20	25	1	6

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2312	-0-	-726	-0-	2305	2 7 9	Y	6	6	1	2
02	2436	X	2190	-0-	-246	-0-	2168	2 22 9	Y	20	14	1	8
03	2573	X	1994	-0-	-579	-0-	1955	2 39 9	Y	35	34	1	9
04	2490	X	2207	-0-	-283	-0-	2172	2 35 9	Y	32	34	1	7
*05	2418	X	2227	-0-	-191	-0-	2193	2 34 9	Y	31	34	1	4
06	2340	X	2209	-0-	-131	-0-	2177	2 32 9	Y	29	29	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	1960	3	Y	-0-			-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3	Y	-0-			-0-
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3	Y	-0-			-0-
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3	Y	-0-			-0-
05	2387	N	2215	-0-	-172	-0-	2215	3	Y	-0-			-0-
06	2190	N	1962	-0-	-228	-0-	1962	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1958	2	20	9	Y	18	13	1			7
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1874	2	35	9	Y	32	20	1			19
03	2046	N	1957	-0-	-89	-0-	1916	2	41	9	Y	37	41	1			15
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1953	2	34	9	Y	31	30	1			16
05	2108	N	2024	-0-	-84	-0-	1990	2	34	9	Y	31	31	1			16
*06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2100	2	28	9	Y	25	30	1			11

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2440	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2084	2	6	9	Y	5	5	1			3
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2341	2	10	9	Y	9	7	1			5
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2266	2	8	9	Y	7	7	1			5
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2317	2	7	9	Y	6	8	1			3
06	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	1834	2	7	9	Y	6	4	1			5

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	506	-0-	-94	-0-	506	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	441	-0-	-551	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	305	-0-	-367	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	175	-0-	-352	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	111	-0-	-309	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	125	-0-	-216	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	1816	-0-	-726	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
04	2460	X	1339	-0-	-1121	-0-	1319	2	20	9	Y	18	14	1			4
05	2542	X	1693	-0-	-849	-0-	1672	2	21	9	Y	19	17	1			6
*06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2908	2	18	9	Y	16	15	1			7

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4854	2	95	9	Y	86	95	1			38
02	4284	X	3475	-0-	-809	-0-	3394	2	81	9	Y	74	73	1			39
03	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6058	2	97	9	Y	88	88	1			39
04	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6032	2	91	9	Y	83	94	1			28
05	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5728	2	83	9	Y	75	64	1			39
*06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5681	2	77	9	Y	70	63	1			46

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 149536 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9394 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

01	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	1929	3			Y	-0-					-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			Y	-0-					-0-
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			Y	-0-					-0-
*06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

01	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	1603	2	6	9	Y	5	6	1			3
02	2800	N	3829	-0-	1029	1029	3819	2	10	9	Y	9	7	1			5
03	3100	N	3746	-0-	646	1675	3724	2	22	9	Y	20	13	1			12
04	3000	N	2915	-0-	-85	1590	2895	2	20	9	Y	18	18	1			12
05	4481	X	2891	-0-	-1590	-0-	2873	2	18	9	Y	16	19	1			9
*06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2758	2	14	9	Y	13	10	1			12

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

01	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	1380	2	15	9	Y	14	19	1			24
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1268	2	24	9	Y	22	18	1			28
03	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	1180	2	15	9	Y	14	18	1			24
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2128	2	23	9	Y	21	26	1			19
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2059	2	20	9	Y	18	10	1			27
*06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1760	2	17	9	Y	15	29	1			13

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	52 15	1 9	1446	2	Y	14	15	1			-0-
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	58 12	1 9	1607	2	Y	11	11	1			-0-
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	84 25	1 9	2327	2	Y	23	22	1			1
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	76 23	1 9	2109	2	Y	21	21	1			1
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	87 23	1 9	2426	2	Y	21	21	1			1
*06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	81 21	1 9	2256	2	Y	19	20	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1302	2	21	9	Y	19	18	1			5
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1198	2	20	9	Y	18	10	1			13
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1240	2	31	9	Y	28	34	1			7
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1356	2	24	9	Y	22	13	1			16
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1362	2	22	9	Y	20	25	1			11
*06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1537	2	20	9	Y	18	12	1			17

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
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2624	2	55	9	Y	50	54	1			9
02	2352	N	2285	-0-	-67	-0-	2241	2	44	9	Y	40	37	1			12
03	2604	N	2267	-0-	-337	-0-	2209	2	58	9	Y	53	44	1			21
04	2520	N	2517	-0-	-3	-0-	2456	2	61	9	Y	55	64	1			12
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2580	2	54	9	Y	49	45	1			16
*06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2508	2	40	9	Y	36	36	1			16

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
01	1767	N	1452	-0-	-315	-0-	1445	2	7	9	Y	6	3	1			3
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1478	2	19	9	Y	17	11	1			9
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1606	2	22	9	Y	20	20	1			9
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	Y	18	21	1			6
05	1643	N	1412	-0-	-231	-0-	1393	2	19	9	Y	17	14	1			9
06	1590	N	1402	-0-	-188	-0-	1385	2	17	9	Y	15	14	1			10

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 151192 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8429 - 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
01	3100	N	3179	-0-	79	199	3154	3	25	9	Y	23	14	1			39
02	2698	N	2499	-0-	-199	-0-	2485	3	14	9	Y	13	16	1			36
03	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	1685	3	11	9	Y	10	30	1			16
04	1020	N	100	-0-	-920	-0-	100	3			Y	-0-	9	1			7
05	1891	X	76	-0-	-1815	-0-	74	3	2	9	Y	2	4	1			5
06	1830	X	33	-0-	-1797	-0-	32	3	1	9	Y	1					6

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
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2863	2	25	9	Y	23	16	1			7
03	3193	X	2634	-0-	-559	-0-	2593	2	41	9	Y	37	29	1			15
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3099	2	41	9	Y	37	44	1			8
05	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	2965	2	37	9	Y	34	31	1			11
06	3090	X	2307	-0-	-783	-0-	2279	2	28	9	Y	25	25	1			11

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
01	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	661	-0-	-291	-0-	660	2	1	9	Y	1					1
03	1085	N	628	-0-	-457	-0-	621	2	7	9	Y	6	1	1			6
04	1020	N	661	-0-	-359	-0-	655	2	6	9	Y	5	6	1			5
05	744	N	539	-0-	-205	-0-	531	2	8	9	Y	7	5	1			7
*06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	635	2	6	9	Y	5	5	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	64	1	1040	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	59	1	940	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	79	1	1225	3	Y	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	39	1	896	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	795	-0-	-104	-0-	28	1	767	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	838	-0-	-32	-0-	31	1	807	3	Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					192
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1085	3	29	9	N	26					218
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					218
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					218
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					218
*06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					218

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
01	2170	N	1253	-0-	-917	-0-	41	1	1212	3	Y	-0-					-0-
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	71	1	2313	3	Y	-0-					-0-
03	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	84	1	2729	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	78	1	2453	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	77	1	2555	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	83	1	2355	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2930	2	9	9	Y	8					8
04	3330	X	2820	-0-	-510	-0-	2810	2	10	9	Y	9	9	1			8
05	3441	X	2948	-0-	-493	-0-	2939	2	9	9	Y	8	4	1			12
06	3330	X	2284	-0-	-1046	-0-	2277	2	7	9	Y	6	13	1			5

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
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	538	1	1357	3	Y	514	514	1			-0-
							565	9									
02	2380	N	1151	-0-	-1229	-0-	442	1	267	3	Y	402	402	1			-0-
							442	9									
03	2635	N	1800	-0-	-835	-0-	472	1	823	3	Y	459	459	1			-0-
							505	9									
04	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	296	296	1			-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	446	1	899	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1740	N	990	-0-	-750	-0-	395	1	583	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3955	2	20	9	Y	18	22	1			8
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3586	2	13	9	Y	12	14	1			6
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3660	2	14	9	Y	13	13	1			6
04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3549	2	13	9	Y	12	14	1			4
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3811	2	13	9	Y	12	10	1			6
06	3510	X	3443	-0-	-67	-0-	3432	2	11	9	Y	10	9	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
01	3100	N	3431	-0-	331	331	3431	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3171	-0-	371	702	3161	3	10	9	Y	9					9
03	3100	N	3443	-0-	343	1045	3426	3	17	9	Y	15	7	1			17
04	4147	X	3102	-0-	-1045	-0-	3089	3	13	9	Y	12	10	1			19
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3116	3	11	9	Y	10	11	1			18
*06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2868	3	9	9	Y	8					26

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
01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			Y	-0-					-0-
02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2433	3	19	9	Y	17	9	1			8
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2604	3	22	9	Y	20	16	1			12
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2414	3	12	9	Y	11	16	1			7
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2455	3	12	9	Y	11	13	1			5
*06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2315	3	11	9	Y	10	9	1			6

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
01	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2943	3	25	9	Y	23	12	1			11
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3165	3	28	9	Y	25	21	1			15
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2685	3	14	9	Y	13	20	1			8
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3130	3	15	9	Y	14	16	1			6
*06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2837	3	14	9	Y	13	11	1			8

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
01	2945	X	2403	-0-	-542	-0-	79	1	2208	2	Y	105	105	1			2
							116	9									
02	2660	X	1446	-0-	-1214	-0-	48	1	1325	2	Y	66	66	1			2
							73	9									
03	2542	X	1864	-0-	-678	-0-	65	1	1792	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
04	2460	X	2091	-0-	-369	-0-	72	1	2011	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	2542	X	1133	-0-	-1409	-0-	39	1	1091	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	2340	X	1607	-0-	-733	-0-	56	1	1547	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2371	2	15	9	Y	14	10	1			4
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2148	2	24	9	Y	22	17	1			9
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2259	2	24	9	Y	22	26	1			5
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2338	2	22	9	Y	20	18	1			7
*06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2276	2	15	9	Y	14	15	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2531	3	31	9	Y	28	27	1			36
02	2044	N	1919	-0-	-125	-0-	1897	3	22	9	Y	20	29	1			27
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2412	3	29	9	Y	26	24	1			29
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2332	3	21	9	Y	19	22	1			26
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2497	3	21	9	Y	19	21	1			24
*06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2417	3	17	9	Y	15	20	1			19

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
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1908	-0-	-80	-0-	1887	2	21	9	Y	19	13	1			6
03	2108	N	1671	-0-	-437	-0-	1628	2	43	9	Y	39	29	1			16
04	1890	N	1521	-0-	-369	-0-	1476	2	45	9	Y	41	48	1			9
05	2108	N	1586	-0-	-522	-0-	1545	2	41	9	Y	37	34	1			12
06	1620	N	1433	-0-	-187	-0-	1403	2	30	9	Y	27	27	1			12

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
01	2449	N	2043	-0-	-406	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	1913	-0-	-355	-0-	1910	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	2480	N	1804	-0-	-676	-0-	1793	2	11	9	Y	10	7	1			4
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2253	2	12	9	Y	11	13	1			2
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2290	2	11	9	Y	10	9	1			3
*06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2223	2	8	9	Y	7	7	1			3

MORGAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154512 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8421 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
*06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	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
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	128	1	3736	3	Y	-0-					-0-
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	103	1	3347	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	111	1	3632	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	108	1	3424	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	108	1	3580	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	119	1	3420	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2480	X	1120	-0-	-1360	-0-	1118	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	2240	X	1162	-0-	-1078	-0-	1160	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1829	X	1119	-0-	-710	-0-	1117	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	1410	X	1137	-0-	-273	-0-	1135	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1840	2	1	9	Y	1	1	1			1
*06	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1508	2	1	9	Y	1	1	1			1

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3176	-0-	-234	-0-	3119	2	57	9	Y	52	66	1			23
02	3052	X	2768	-0-	-284	-0-	2757	2	11	9	Y	10	28	1			5
03	3162	X	3099	-0-	-63	-0-	3087	2	12	9	Y	11	11	1			5
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3064	2	11	9	Y	10	12	1			3
05	3162	X	3098	-0-	-64	-0-	3087	2	11	9	Y	10	8	1			5
*06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3111	2	10	9	Y	9	8	1			6

MORGAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156012 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9090 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1338	2	3	9	Y	3					3
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1426	2	18	9	Y	16	2	1			17
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1744	2	23	9	Y	21	19	1			19
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1708	2	19	9	Y	17	10	1			26
*06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1816	2	18	9	Y	16	29	1			13

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
01	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	3142	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3108	X	2773	-0-	-335	-0-	2764	2	9	9	Y	8	4	1			4
03	3441	X	2611	-0-	-830	-0-	2601	2	10	9	Y	9	9	1			4
04	3120	X	3040	-0-	-80	-0-	3031	2	9	9	Y	8	9	1			3
05	3162	X	3042	-0-	-120	-0-	3034	2	8	9	Y	7	6	1			4
*06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3111	2	8	9	Y	7	6	1			5

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
01	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	95	1	2643	2	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
02	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	77	1	2136	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	164	1	4554	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	179	1	4972	2	Y	59	60	1			1
							65	9									
05	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	195	1	5430	2	Y	59	58	1			2
							65	9									
*06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	178	1	4911	2	Y	52	53	1			1
							57	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1085	N	912	-0-	-173	-0-	331	1	572	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	980	N	747	-0-	-233	-0-	302	1	435	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	286	1	713	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	388	1	1082	3	Y	12	12	1			-0-
							138	5	13	9							
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	498	1	1289	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	384	1	667	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
03	2728	N	2471	-0-	-257	-0-	2461	2	10	9	Y	9	7	1			2
04	2220	N	1935	-0-	-285	-0-	1926	2	9	9	Y	8	4	1			6
05	2759	N	1861	-0-	-898	-0-	1851	2	10	9	Y	9	10	1			5
06	2400	N	1358	-0-	-1042	-0-	1350	2	8	9	Y	7	5	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	159	1	4430	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	107	1	2963	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	112	1	3107	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	127	1	3521	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	117	1	3252	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	67	1	1856	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	76	1	2102	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	76	1	2105	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	82	1	2281	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	75	1	2082	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	76	1	2107	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	74	1	2049	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	930	N	305	-0-	-625	-0-	305	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	N	106	-0-	-638	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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
01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4405	2	9	9	Y	8	6	1			3
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3288	2	14	9	Y	13	11	1			5
03	2418	X	2373	-0-	-45	-0-	2355	2	18	9	Y	16	16	1			5
04	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3919	2	15	9	Y	14	15	1			4
05	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3015	2	11	9	Y	10	11	1			3
*06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4038	2	11	9	Y	10	10	1			3

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
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	67 13	1 5	1243	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1382	-0-	-571	-0-	67 7	1 9	1308	3	Y	6	4	1			2
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	110 8	1 9	2014	3	Y	7	7	1			2
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	106 7	1 9	2061	3	Y	6	6	1			2
*06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	108 6	1 9	1973	3	Y	5	5	1			2

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
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	78	1	1914	3	Y	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	52 10	1 5	980 3	3 9	Y	3	2	1			1
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	60 22	1 9	1157	3	Y	20	15	1			6
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	99 26	1 9	1814	3	Y	24	23	1			7
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	94 22	1 9	1821	3	Y	20	22	1			5
*06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	88 21	1 9	1623	3	Y	19	18	1			6

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
01	2201	N	1054	-0-	-1147	-0-	966	2	88	9	Y	80	75	1			25
02	1988	N	1012	-0-	-976	-0-	926	2	86	9	Y	78	70	1			33
03	1798	N	826	-0-	-972	-0-	739	2	87	9	Y	79	87	1			25
04	1020	N	847	-0-	-173	-0-	762	2	85	9	Y	77	78	1			24
05	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	936	2	95	9	Y	86	84	1			26
*06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1468	2	84	9	Y	76	78	1			24

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
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1570	-0-	-26	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
*06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

01	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	1059	1	5116	3	N	-0-					-0-
02	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	976	1	4686	3	N	-0-					-0-
03	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	1069	1	5110	3	N	-0-					-0-
04	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	959	1	4316	3	N	-0-					-0-
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	890	1	3632	3	N	-0-					-0-
*06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	770	1	3202	3	N	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

01	1860	N	1407	-0-	-453	-0-	1343	2	64	9	Y	58	54	1			18
02	1204	N	1111	-0-	-93	-0-	1067	2	44	9	Y	40	41	1			17
03	1519	N	749	-0-	-770	-0-	731	2	18	9	Y	16	28	1			5
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1357	2	28	9	Y	25	22	1			8
05	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1178	2	29	9	Y	26	26	1			8
*06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1135	2	29	9	Y	26	26	1			8

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	1992	2	637	3	Y	17	16	1			9
							19	9									
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2036	2	575	3	Y	15	11	1			13
							17	9									
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	2395	2	665	3	Y	19	16	1			16
							21	9									
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2352	2	534	3	Y	18	21	1			13
							20	9									
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2366	2	566	3	Y	16	17	1			12
							18	9									
06	2970	X	2506	-0-	-464	-0-	2065	2	424	3	Y	15	17	1			10
							17	9									

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

01	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1150	2	58	9	Y	53	66	1			18
02	1120	N	831	-0-	-289	-0-	813	2	18	9	Y	16	20	1			14
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	983	2	24	9	Y	22	26	1			10
04	1170	N	986	-0-	-184	-0-	964	2	22	9	Y	20	26	1			4
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	990	2	21	9	Y	19	19	1			4
*06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	948	2	20	9	Y	18	10	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220

01	558	N	388	-0-	-170	-0-	381	3	7	9	Y	6	7	1			1
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	397	3	7	9	Y	6	5	1			2
03	465	N	349	-0-	-116	-0-	336	3	13	9	Y	12	10	1			4
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	352	3	14	9	Y	13	13	1			4
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	495	3	17	9	Y	15	15	1			4
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	285	3	14	9	Y	13	13	1			4

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3222	2	33	9	Y	30	23	1			9
02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2375	2	78	9	Y	71	50	1			30
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2245	2	90	9	Y	82	86	1			26
04	527	X	527	-0-	-0-	-0-	485	2	42	9	Y	38	52	1			12
05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	557	2	32	9	Y	29	32	1			9
06	420	X	59	-0-	-361	-0-	52	2	7	9	Y	6	13	1			2

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1612	-0-	-341	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
*06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2098	-0-	-1374	-0-	2069	2	29	9	Y	26	28	1			8
02	3136	X	2478	-0-	-658	-0-	2475	2	3	9	Y	3	10	1			1
03	3596	X	2849	-0-	-747	-0-	2845	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	3480	X	2122	-0-	-1358	-0-	2119	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	3596	X	1902	-0-	-1694	-0-	1899	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	2760	X	1701	-0-	-1059	-0-	1699	2	2	9	Y	2	2	1			1

GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9018 - 9433

01	1457	N	249	-0-	-1208	-0-	9	1	236	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1316	N	152	-0-	-1164	-0-	5	1	145	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	79	1	2206	2	Y	37	36	1			1
							41	9									
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	78	1	2155	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	70	1	1940	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
*06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	62	1	1724	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	94	1	2614	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	79	1	2199	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	2573	N	2177	-0-	-396	-0-	75	1	2081	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
04	2490	N	2343	-0-	-147	-0-	81	1	2242	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
05	2542	N	2447	-0-	-95	-0-	84	1	2343	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	75	1	2090	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

01	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
02	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1358	2	10	9	Y	9	1	1			8
03	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1655	2	19	9	Y	17	17	1			8
04	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2095	2	18	9	Y	16	21	1			3
05	837	X	707	-0-	-130	-0-	697	2	10	9	Y	9	10	1			2
*06	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2018	2	10	9	Y	9	5	1			6

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

01	992	X	692	-0-	-300	-0-	24	1	660	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	896	X	559	-0-	-337	-0-	19	1	533	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	899	X	709	-0-	-190	-0-	24	1	670	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
04	870	X	648	-0-	-222	-0-	22	1	613	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
05	860	X	860	-0-	-0-	-0-	30	1	819	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	690	X	641	-0-	-49	-0-	22	1	606	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2108	N	1616	-0-	-492	-0-	56	1	1547	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	1932	N	1839	-0-	-93	-0-	63	1	1763	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	78	1	2159	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
04	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	53	1	1458	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
05	2046	N	1522	-0-	-524	-0-	52	1	1456	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	2190	N	1787	-0-	-403	-0-	61	1	1707	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

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
01	1488	N	1333	-0-	-155	-0-	46	1	1272	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	48	1	1336	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
03	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	49	1	1375	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	48	1	1338	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
05	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	47	1	1296	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	48	1	1331	2	Y	24	24	1			1
							26	9									

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
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1307	3	8	9	Y	7	7	1			1
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1875	3	7	9	Y	6	5	1			2
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1714	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1281	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1771	3	6	9	Y	5	5	1			1
*06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1875	3	4	9	Y	4	4	1			1

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
01	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	140	1	3889	2	Y	26	27	1			-0-
							1	5	29	9							
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	109	1	3020	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	136	1	3763	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	121	1	3356	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	121	1	3371	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	114	1	3139	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
01	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2730	3	20	9	Y	18	18	1			3
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1377	3	18	9	Y	16	14	1			5
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1270	3	30	9	Y	27	24	1			8
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1426	3	42	9	Y	38	34	1			12
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1223	3	28	9	Y	25	30	1			7
*06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1162	3	32	9	Y	29	27	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2170	N	1807	-0-	-363	-0-	1754	2	53	9	Y	48	47	1			15
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1926	2	81	9	Y	74	58	1			31
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2392	2	88	9	Y	80	86	1			25
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2429	2	78	9	Y	71	74	1			22
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2495	2	86	9	Y	78	76	1			24
*06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2415	2	85	9	Y	77	76	1			25

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2692	2	21	9	Y	19	13	1			6
03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2648	2	32	9	Y	29	23	1			12
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3911	2	32	9	Y	29	35	1			6
05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3889	2	31	9	Y	28	25	1			9
*06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3794	2	22	9	Y	20	20	1			9

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

01	3379	X	688	-0-	-2691	-0-	507	2	162	3	Y	17	22	1			9
							19	9									
02	3052	X	236	-0-	-2816	-0-	184	2	52	3	Y	-0-	9	1			-0-
03	3162	X	676	-0-	-2486	-0-	529	2	147	3	Y	-0-					-0-
04	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	3879	2	880	3	Y	-0-					-0-
05	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	4172	2	998	3	Y	20	5	1			15
							22	9									
*06	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	3897	2	801	3	Y	60	35	1			40
							66	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	446	-0-	-786	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	416	-0-	-1103	-0-	412	3	4	9	Y	4	3	1			1
04	1050	N	446	-0-	-604	-0-	442	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	496	N	404	-0-	-92	-0-	400	3	4	9	Y	4	4	1			1
*06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	497	3	8	9	Y	7	6	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	89	1	2478	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	80	1	2211	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	2573	N	2423	-0-	-150	-0-	84	1	2324	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	86	1	2399	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
05	2542	N	2253	-0-	-289	-0-	78	1	2163	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	83	1	2308	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2170	X	1893	-0-	-277	-0-	65	1	1819	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	1960	X	773	-0-	-1187	-0-	27	1	743	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2170	X	1290	-0-	-880	-0-	45	1	1239	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	1830	X	1247	-0-	-583	-0-	43	1	1204	2	Y	-0-					-0-
05	1891	X	1773	-0-	-118	-0-	62	1	1711	2	Y	-0-					-0-
*06	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	90	1	2504	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
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	132	1	3661	2	Y	12	12	1			-0-
							1	5	13	9							
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	119	1	3307	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	3751	X	3634	-0-	-117	-0-	126	1	3489	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
04	3690	X	3482	-0-	-208	-0-	120	1	3345	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
05	3813	X	3385	-0-	-428	-0-	117	1	3253	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	3690	X	3165	-0-	-525	-0-	110	1	3041	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	92	1	2542	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	88	1	2442	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	95	1	2649	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
04	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	93	1	2588	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	91	1	2525	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
*06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	74	1	2049	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									

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
01	2387	X	1858	-0-	-529	-0-	65	1	1793	2	Y	-0-					-0-
02	2184	X	1706	-0-	-478	-0-	59	1	1634	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2418	X	1784	-0-	-634	-0-	61	1	1700	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
04	2340	X	1704	-0-	-636	-0-	58	1	1623	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
05	2015	X	1377	-0-	-638	-0-	47	1	1313	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
06	1830	X	766	-0-	-1064	-0-	26	1	730	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	34	1	956	2	Y	-0-					-0-
								30		1		842		2		Y		-0-							-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	32	1	903	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	31	1	873	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	33	1	923	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	33	1	915	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

01	2480	N	2305	-0-	-175	-0-	80	1	2213	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	2156	N	2118	-0-	-38	-0-	73	1	2033	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	81	1	2254	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	77	1	2151	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
05	2356	N	2311	-0-	-45	-0-	80	1	2212	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	2280	N	2214	-0-	-66	-0-	76	1	2120	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

01	2945	N	2834	-0-	-111	-0-	98	1	2733	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	89	1	2471	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	104	1	2894	2	Y	-0-					-0-
04	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	100	1	2789	2	Y	-0-					-0-
05	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	103	1	2852	2	Y	-0-					-0-
06	2910	N	2832	-0-	-78	-0-	98	1	2734	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	1	1	33	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	1	1	28	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	33	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	930	N	886	-0-	-44	-0-	30	1	842	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	30	1	822	2	Y	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	34	1	950	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	710	-0-	-160	-0-	25	1	685	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	684	-0-	-246	-0-	24	1	660	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	493	-0-	-407	-0-	17	1	476	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
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	2419	2	773	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2276	2	643	3	Y	24	9	1			21
							26	9									
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	2807	2	780	3	Y	31	27	1			25
							34	9									
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2276	2	517	3	Y	30	34	1			21
							33	9									
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	2578	2	617	3	Y	26	28	1			19
							29	9									
06	3510	X	3305	-0-	-205	-0-	2720	2	559	3	Y	24	27	1			16
							26	9									

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
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	67	1	1856	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	76	1	2114	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	87	1	2430	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	69	1	1907	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2418	N	2263	-0-	-155	-0-	79	1	2182	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2430	N	1962	-0-	-468	-0-	68	1	1893	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	531	2	170	3	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	431	2	122	3	Y	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	552	2	153	3	Y	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	557	2	126	3	Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	504	2	120	3	Y	-0-					-0-
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	501	2	103	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	66	1	1826	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	57	1	1580	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	53	1	1466	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
04	1110	N	862	-0-	-248	-0-	30	1	822	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	41	1	1145	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	42	1	1178	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

01	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1010	3	7	9	Y	6	4	1			2
03	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1060	3	32	9	Y	29	22	1			9
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1097	3	35	9	Y	32	31	1			10
05	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1000	3	30	9	Y	27	30	1			7
06	1050	N	879	-0-	-171	-0-	850	3	29	9	Y	26	25	1			8

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	106	1	2940	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	90	1	2488	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	101	1	2817	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
04	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	93	1	2572	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	101	1	2814	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
*06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	94	1	2593	2	Y	24	24	1			1
							26	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2512	3	69	9	Y	63	64	1			11
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2088	3	44	9	Y	40	39	1			12
03	3100	N	3276	-0-	176	176	3268	3	8	9	Y	7	17	1			2
04	3000	N	3325	-0-	325	501	3315	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	3100	N	3282	-0-	182	683	3274	3	8	9	Y	7	8	1			2
*06	3552	X	2869	-0-	-683	-0-	2862	3	7	9	Y	6	6	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3100	N	3133	-0-	33	33	3100	3	33	9	Y	30	30	1			5
02	2800	N	3362	-0-	562	595	3342	3	20	9	Y	18	18	1			5
03	3100	N	3156	-0-	56	651	3156	3			Y	-0-	5	1			-0-
04	3811	X	3160	-0-	-651	-0-	3160	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			Y	-0-					-0-
*06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	90	1	3074	3	N	-0-					-0-
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	84	1	2879	3	N	-0-					-0-
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	93	1	2596	3	N	-0-					-0-
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	90	1	3189	3	N	-0-					-0-
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	93	1	3327	3	N	-0-					-0-
*06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	90	1	2963	3	N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

01	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2263	2	28	9	Y	25	17	1			8
03	2294	N	2051	-0-	-243	-0-	2008	2	43	9	Y	39	31	1			16
04	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2756	2	43	9	Y	39	47	1			8
05	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2839	2	41	9	Y	37	33	1			12
*06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2076	2	29	9	Y	26	26	1			12

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

01	1333	N	1072	-0-	-261	-0-	37	1	1033	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	88	1	2441	2	Y	-0-					-0-
03	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	98	1	2708	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3162	-0-	162	162	110	1	3052	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3236	-0-	136	298	112	1	3124	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2999	-0-	-1	297	105	1	2894	2	Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 171021 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9546

01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1621	2	24	9	Y	22	18	1			9
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1643	2	15	9	Y	14	18	1			5
03	1581	N	1214	-0-	-367	-0-	1195	2	19	9	Y	17	17	1			5
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1859	2	14	9	Y	13	15	1			3
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1881	2	13	9	Y	12	12	1			3
*06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1871	2	11	9	Y	10	10	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	138	1	3841	2	Y	3	3	1			-0-
							1	5	3	9							
02	3500	X	3348	-0-	-152	-0-	116	1	3223	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	3875	X	3649	-0-	-226	-0-	126	1	3506	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
04	3750	X	3664	-0-	-86	-0-	127	1	3523	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
05	3875	X	3692	-0-	-183	-0-	128	1	3550	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	3750	X	3544	-0-	-206	-0-	124	1	3407	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	82	1	2408	3	Y	-0-					-0-
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	66	1	2165	3	Y	7	2	1			5
							8	9									
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	74	1	2431	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	73	1	2324	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	74	1	2473	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	2370	N	1123	-0-	-1247	-0-	37	1	1082	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

01	2728	X	2525	-0-	-203	-0-	2503	2	22	9	Y	20	10	1			14
02	2464	X	1588	-0-	-876	-0-	1568	2	20	9	Y	18	19	1			13
03	2542	X	1983	-0-	-559	-0-	1959	2	24	9	Y	22	20	1			15
04	2460	X	2399	-0-	-61	-0-	2380	2	19	9	Y	17	22	1			10
05	2511	X	2501	-0-	-10	-0-	2484	2	17	9	Y	15	11	1			14
*06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2427	2	21	9	Y	19	23	1			10

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2271	3	21	9	Y	19	13	1			32
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2046	3	24	9	Y	22	14	1			40
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2209	3	33	9	Y	30	33	1			37
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2104	3	24	9	Y	22	21	1			38
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2240	3	19	9	Y	17	21	1			34
*06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2108	3	18	9	Y	16					50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			Y	-0-					-0-
02	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3617	3	8	9	Y	7	4	1			3
03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3769	3	11	9	Y	10	7	1			6
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3372	3	7	9	Y	6	8	1			4
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3468	3	6	9	Y	5	7	1			2
*06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3441	3	6	9	Y	5	4	1			3

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	108	1	3002	2	Y	21	21	1			-0-
							1	5	23	9							
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	97	1	2696	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	107	1	2978	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	102	1	2839	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	105	1	2919	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
*06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	102	1	2797	2	Y	30	30	1			1
							33	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437

01	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	134	1	3735	2	Y	44	44	1			1
							1	5	48	9							
02	3108	X	3021	-0-	-87	-0-	104	1	2884	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	131	1	3649	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
04	3330	X	3292	-0-	-38	-0-	113	1	3148	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
05	3441	X	3291	-0-	-150	-0-	113	1	3152	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	3330	X	3084	-0-	-246	-0-	107	1	2952	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

01	3658	X	3055	-0-	-603	-0-	3016	2	39	9	Y	35	34	1			15
02	3248	X	2701	-0-	-547	-0-	2636	2	65	9	Y	59	43	1			31
03	3472	X	3023	-0-	-449	-0-	2946	2	77	9	Y	70	70	1			31
04	3300	X	2696	-0-	-604	-0-	2621	2	75	9	Y	68	76	1			23
05	3286	X	1513	-0-	-1773	-0-	1447	2	66	9	Y	60	52	1			31
06	2970	X	1588	-0-	-1382	-0-	1535	2	53	9	Y	48	47	1			32

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	69	-0-	-155	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-
02	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			Y	-0-					-0-
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					-0-
*06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 12 L RRCID -> 173605 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9546

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2015 - P/A 01/15/15

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

01	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	1488	2	50	9	Y	45	47	1			13
02	1680	N	1286	-0-	-394	-0-	1242	2	44	9	Y	40	37	1			16
03	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	1203	2	23	9	Y	21	31	1			6
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1567	2	21	9	Y	19	21	1			4
*05	1426	N	952	-0-	-474	-0-	934	2	18	9	Y	16	18	1			2
*06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1550	2	21	9	Y	19	18	1			3

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

01	806	X	319	-0-	-487	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
02	476	X	225	-0-	-251	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
03	403	X	276	-0-	-127	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
04	300	X	262	-0-	-38	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
05	310	X	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
06	300	X	226	-0-	-74	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

01	3720	X	2351	-0-	-1369	-0-	2349	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	3360	X	3338	-0-	-22	-0-	3326	2	12	9	Y	11	6	1			6
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3801	2	13	9	Y	12	13	1			5
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3409	2	13	9	Y	12	13	1			4
05	3689	X	3126	-0-	-563	-0-	3115	2	11	9	Y	10	9	1			5
06	3600	X	3369	-0-	-231	-0-	3358	2	11	9	Y	10	9	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	1779	3			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1474	-0-	-10	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-					-0-
*06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	121	1	1975	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	119	1	1910	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	121	1	1869	3	Y	-0-					-0-
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	97	1	2250	3	Y	-0-					-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	82	1	2196	3	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1718	-0-	-172	-0-	63	1	1655	3	Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

01	1829	N	1291	-0-	-538	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1292	-0-	-360	-0-	1291	2	1	9	Y	1					1
03	1674	N	967	-0-	-707	-0-	959	2	8	9	Y	7	1	1			7
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1412	2	11	9	Y	10	8	1			9
05	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1391	2	9	9	Y	8	4	1			13
06	930	N	698	-0-	-232	-0-	692	2	6	9	Y	5	13	1			5

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

01	3100	N	5213	-0-	2113	7844	5213	3			Y	-0-					-0-
02	12362	X	4518	-0-	-7844	-0-	4518	3			Y	-0-					-0-
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			Y	-0-					-0-
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			Y	-0-					-0-
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			Y	-0-					-0-
*06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

01	775	N	732	-0-	-43	-0-	42	1	690	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	633	-0-	-151	-0-	37	1	596	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	680	-0-	-33	-0-	41	1	639	3	Y	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	31	1	725	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	602	-0-	-111	-0-	22	1	580	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	577	-0-	-83	-0-	21	1	556	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1620	2	14	9	Y	13	12	1			7
02	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2078	2	11	9	Y	10	11	1			6
03	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2244	2	7	9	Y	6	9	1			3
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2009	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1858	2	4	9	Y	4	5	1			2
*06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1578	2	3	9	Y	3	2	1			3

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
01	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2274	2	17	9	Y	15	14	1			4
02	1820	X	1616	-0-	-204	-0-	1601	2	15	9	Y	14	8	1			10
03	2325	X	1853	-0-	-472	-0-	1803	2	50	9	Y	45	44	1			11
04	2250	X	1671	-0-	-579	-0-	1623	2	48	9	Y	44	23	1			32
05	2325	X	1317	-0-	-1008	-0-	1277	2	40	9	Y	36	49	1			19
06	2220	X	1663	-0-	-557	-0-	1631	2	32	9	Y	29	21	1			27

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3316	-0-	-404	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	3068	-0-	-236	-0-	3066	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	3565	X	3038	-0-	-527	-0-	3028	2	10	9	Y	9	1	1			9
04	3450	X	2712	-0-	-738	-0-	2705	2	7	9	Y	6	8	1			7
05	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	3205	2	10	9	Y	9	7	1			9
06	3300	X	3057	-0-	-243	-0-	3049	2	8	9	Y	7	7	1			9

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
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1452	2	46	9	Y	42	40	1			11
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1306	2	41	9	Y	37	21	1			27
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1458	2	35	9	Y	32	51	1			8
04	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	1358	2	10	9	Y	9	10	1			7
05	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1438	2	10	9	Y	9	11	1			5
*06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1665	2	10	9	Y	9	6	1			8

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
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	66	1	1074	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	567	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	3	Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	3	Y	-0-					-0-
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	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
01	744	N	116	-0-	-628	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	1	-0-	-643	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2573	N	2062	-0-	-511	-0-	1979	2	83	9	Y	75	82	1			13
02	2296	N	1883	-0-	-413	-0-	1822	2	61	9	Y	55	51	1			17
03	2387	N	1900	-0-	-487	-0-	1827	2	73	9	Y	66	56	1			27
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1993	2	75	9	Y	68	80	1			15
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2040	2	68	9	Y	62	57	1			20
*06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1965	2	50	9	Y	45	45	1			20

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
01	3038	X	2273	-0-	-765	-0-	2251	2	22	9	Y	20	10	1			14
02	2744	X	2461	-0-	-283	-0-	2444	2	17	9	Y	15	18	1			11
03	2976	X	2343	-0-	-633	-0-	2332	2	11	9	Y	10	14	1			7
04	2880	X	1938	-0-	-942	-0-	1930	2	8	9	Y	7	10	1			4
05	2976	X	2188	-0-	-788	-0-	2179	2	9	9	Y	8	5	1			7
06	2640	X	2493	-0-	-147	-0-	2483	2	10	9	Y	9	11	1			5

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
01	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	33	36	1			12
02	6804	X	-0-	-0-	-6804	-0-					N	16	20	1			8
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	11	12	1			7
04	5070	X	5008	-0-	-62	-0-	5001	3	7	9	N	6	9	1			4
05	5239	X	4891	-0-	-348	-0-	4884	3	7	9	N	6	7	1			3
*06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4024	3	7	9	N	6	5	1			4

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1760	2	41	9	Y	37	37	1			15
02	2128	N	1529	-0-	-599	-0-	1529	2			Y	-0-	15	1			-0-
03	2077	N	1566	-0-	-511	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1535	-0-	-205	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
*06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 178787 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8550 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	49 46	1 9	1375	2	Y	42	43	1			1
02	1372	N	1266	-0-	-106	-0-	43 28	1 9	1195	2	Y	25	25	1			1
03	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	47 46	1 9	1307	2	Y	42	41	1			2
04	1410	N	1371	-0-	-39	-0-	46 44	1 9	1281	2	Y	40	41	1			1
05	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	46 41	1 9	1289	2	Y	37	37	1			1
06	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	44 40	1 9	1225	2	Y	36	36	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	100	1	2776	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	2548	N	2361	-0-	-187	-0-	82	1	2270	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	2821	N	2780	-0-	-41	-0-	96	1	2662	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
04	2730	N	2714	-0-	-16	-0-	94	1	2599	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	90	1	2512	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	2700	N	2605	-0-	-95	-0-	90	1	2496	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179024 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8923 - 9820

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2015 - PLUGGED 06/24/15

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

01	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	51	1	1417	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	61	1	1707	2	Y	26	25	1			1
							29	9									
03	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	56	1	1554	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
04	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	67	1	1867	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	88	1	2441	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
*06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	93	1	2574	2	Y	28	28	1			1
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3627	X	2657	-0-	-970	-0-	648	1	1987	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	3276	X	1454	-0-	-1822	-0-	619	1	824	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	3441	X	1371	-0-	-2070	-0-	42	1	1178	2	Y	137	131	1			6
							151	9									
04	3330	X	1565	-0-	-1765	-0-	48	1	1319	2	Y	180	181	1			5
							198	9									
05	2914	X	2476	-0-	-438	-0-	76	1	2110	2	Y	264	262	1			7
							290	9									
06	2580	X	2398	-0-	-182	-0-	73	1	2042	2	Y	257	258	1			6
							283	9									

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
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	63	1	1749	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
02	1848	N	1498	-0-	-350	-0-	52	1	1446	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2170	N	1693	-0-	-477	-0-	59	1	1634	2	Y	-0-					-0-
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	63	1	1761	2	Y	-0-					-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	65	1	1802	2	Y	-0-					-0-
*06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	64	1	1781	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
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2049	2	8	9	Y	7	7	1			2
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1584	2	7	9	Y	6	3	1			5
03	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	1633	2	3	9	Y	3	7	1			1
04	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	1597	2	2	9	Y	2	1	1			2
05	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	1694	2	2	9	Y	2	3	1			1
*06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	2	2	9	Y	2	1	1			2

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
01	3503	X	2753	-0-	-750	-0-	95	1	2647	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	2744	X	2708	-0-	-36	-0-	94	1	2601	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	3038	X	2919	-0-	-119	-0-	100	1	2790	2	Y	26	25	1			1
							29	9									
04	2940	X	2509	-0-	-431	-0-	86	1	2398	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
05	3038	X	2561	-0-	-477	-0-	88	1	2451	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
06	2910	X	2676	-0-	-234	-0-	92	1	2561	2	Y	21	21	1			1
							23	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	836	3	409	9	Y	372	398	1			151
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1179	3	652	9	Y	593	442	1			302
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1142	3	662	9	Y	602	710	1			194
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	888	3	454	9	Y	413	358	1			249
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	876	3	648	9	Y	589	532	1			306
*06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	622	3	406	9	Y	369	360	1			315

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

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

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	14	7	1			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	14	1			11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	14	1			7
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2494	3	10	9	Y	9	12	1			4
*06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2014	3	11	9	Y	10	8	1			6

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3510	-0-	-241	-0-	121	1	3358	2	Y	27	28	1			-0-
							1	5	30	9							
02	3304	X	2997	-0-	-307	-0-	103	1	2869	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
03	3627	X	3254	-0-	-373	-0-	112	1	3102	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
04	3450	X	3086	-0-	-364	-0-	106	1	2941	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
05	3534	X	3151	-0-	-383	-0-	108	1	3008	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
06	3390	X	3019	-0-	-371	-0-	105	1	2880	2	Y	31	31	1			1
							34	9									

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8249 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	811	-0-	-897	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	616	-0-	-1213	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	233	-0-	-1597	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
*06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1171	2	28	9	Y	25	17	1			8
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1101	2	37	9	Y	34	28	1			14
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1230	2	37	9	Y	34	41	1			7
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1253	2	35	9	Y	32	29	1			10
*06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1220	2	25	9	Y	23	23	1			10

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4188	-0-	-1206	-0-	144	1	4014	2	Y	26	27	1			-0-
							1	5	29	9							
02	4872	X	3602	-0-	-1270	-0-	124	1	3458	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
03	5394	X	3913	-0-	-1481	-0-	135	1	3747	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
04	5100	X	3686	-0-	-1414	-0-	127	1	3529	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
05	5084	X	3609	-0-	-1475	-0-	125	1	3458	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	4050	X	3544	-0-	-506	-0-	123	1	3395	2	Y	24	24	1			1
							26	9									

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

01	2263	N	1666	-0-	-597	-0-	1658	3	8	9	Y	7	7	1			9
02	1876	N	1582	-0-	-294	-0-	1573	3	9	9	Y	8	8	1			9
03	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	1642	3	10	9	Y	9	8	1			10
04	1620	N	1449	-0-	-171	-0-	1445	3	4	9	Y	4	8	1			6
05	1767	N	1478	-0-	-289	-0-	1470	3	8	9	Y	7	5	1			8
06	1590	N	1462	-0-	-128	-0-	1455	3	7	9	Y	6	7	1			7

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

01	1023	N	551	-0-	-472	-0-	545	2	6	9	Y	5	6	1			8
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1248	2	12	9	Y	11	6	1			13
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	959	2	12	9	Y	11	8	1			16
04	540	N	358	-0-	-182	-0-	346	2	12	9	Y	11	17	1			10
05	1023	N	149	-0-	-874	-0-	145	2	4	9	Y	4	5	1			9
06	930	N	122	-0-	-808	-0-	120	2	2	9	Y	2	9	1			2

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

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

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3417	-0-	-334	-0-	3417	3			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3014	-0-	-374	-0-	3010	3	4	9	Y	4	1	1			3
03	3720	X	3268	-0-	-452	-0-	3264	3	4	9	Y	4	5	1			2
04	3540	X	3159	-0-	-381	-0-	3158	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3495	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	3300	X	3232	-0-	-68	-0-	3229	3	3	9	Y	3	3	1			1

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
*06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	66	1	1839	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	54	1	1489	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	58	1	1612	2	Y	25	24	1			1
							28	9									
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	58	1	1599	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	55	1	1530	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
*06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	57	1	1595	2	Y	29	29	1			1
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	77	1	2141	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	75	1	2094	2	Y	35	34	1			1
							39	9									
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	89	1	2461	2	Y	71	69	1			3
							78	9									
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	77	1	2130	2	Y	61	62	1			2
							67	9									
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	71	1	1967	2	Y	51	52	1			1
							56	9									
*06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	72	1	1986	2	Y	52	52	1			1
							57	9									

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2015	3	58	9	Y	53	47	1			20
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1912	3	40	9	Y	36	43	1			13
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1966	3	37	9	Y	34	33	1			14
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1731	3	29	9	Y	26	31	1			9
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1728	3	31	9	Y	28	31	1			6
*06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1753	3	26	9	Y	24	16	1			14

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

01	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	4358	2	1394	3	Y	172	164	1			87
							189	9									
02	5040	X	4086	-0-	-954	-0-	3136	2	886	3	Y	58	95	1			50
							64	9									
03	5146	X	4754	-0-	-392	-0-	3660	2	1016	3	Y	71	62	1			59
							78	9									
04	5760	X	4956	-0-	-804	-0-	3976	2	902	3	Y	71	81	1			49
							78	9									
05	5952	X	4640	-0-	-1312	-0-	3691	2	883	3	Y	60	64	1			45
							66	9									
06	5760	X	4044	-0-	-1716	-0-	3305	2	680	3	Y	54	63	1			36
							59	9									

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	126	1	2063	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	118	1	1886	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
03	2139	N	2031	-0-	-108	-0-	123	1	1908	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2080	-0-	-110	-0-	86	1	1994	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	1959	-0-	-335	-0-	70	1	1889	3	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1212	-0-	-768	-0-	45	1	1167	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			Y	-0-					-0-
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			Y	-0-					-0-
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			Y	-0-					-0-
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			Y	-0-					-0-
*06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2108	N	1908	-0-	-200	-0-	1904	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1764	N	1761	-0-	-3	-0-	1757	2	4	9	Y	4	2	1			3
03	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	1947	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1793	-0-	-160	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1788	-0-	-102	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

01	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	1684	2	539	3	Y	21	19	1			11
							23	9									
02	1932	X	1731	-0-	-201	-0-	1323	2	373	3	Y	32	15	1			28
							35	9									
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	1773	2	492	3	Y	41	35	1			34
							45	9									
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2051	2	466	3	Y	40	46	1			28
							44	9									
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2271	2	543	3	Y	35	37	1			26
							39	9									
*06	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2234	2	459	3	Y	31	36	1			21
							34	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

01	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2570	3	23	9	Y	21	14	1			35
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2285	3	12	9	Y	11	15	1			31
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2457	3	10	9	Y	9	25	1			15
04	2340	N	2330	-0-	-10	-0-	2321	3	9	9	Y	8	9	1			14
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2469	3	6	9	Y	5	7	1			12
*06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2341	3	6	9	Y	5					17

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	20	2	7	3	Y	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	40	2	11	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	42	2	10	3	Y	-0-					-0-
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	21	2	4	3	Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEAL WELL #: 5 RRCID -> 187385 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532

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
01	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3	N	-0-			-0-
02	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3	N	-0-			-0-
03	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3	N	-0-			-0-
04	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3	N	-0-			-0-
05	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3	N	-0-			-0-
*06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3	N	-0-			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

01	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	97	1	2682	2	Y	25	25	1		-0-
							1	5	28	9						
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	88	1	2446	2	Y	24	23	1		1
							26	9								
03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	95	1	2648	2	Y	39	38	1		2
							43	9								
04	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	90	1	2498	2	Y	37	38	1		1
							41	9								
05	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	96	1	2672	2	Y	36	36	1		1
							40	9								
*06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	92	1	2565	2	Y	34	34	1		1
							37	9								

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

01	3968	X	3254	-0-	-714	-0-	3254	3			Y	-0-				-0-
02	3584	X	3012	-0-	-572	-0-	2986	3	26	9	Y	24	12	1		12
03	3968	X	3249	-0-	-719	-0-	3214	3	35	9	Y	32	24	1		20
04	3840	X	2977	-0-	-863	-0-	2956	3	21	9	Y	19	27	1		12
05	3348	X	3078	-0-	-270	-0-	3058	3	20	9	Y	18	22	1		8
06	3240	X	3010	-0-	-230	-0-	2990	3	20	9	Y	18	15	1		11

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1020	2	37	9	Y	34	45	1		57
02	896	N	817	-0-	-79	-0-	763	2	54	9	Y	49	42	1		64
03	992	N	906	-0-	-86	-0-	893	2	13	9	Y	12	44	1		32
04	960	N	932	-0-	-28	-0-	914	2	18	9	Y	16	33	1		15
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1101	2	13	9	Y	12	7	1		20
*06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1157	2	8	9	Y	7	21	1		6

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	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

01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3168	2	41	9	Y	37	36	1		20
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2722	2	40	9	Y	36	35	1		21
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3119	2	22	9	Y	20	29	1		12
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3018	2	18	9	Y	16	18	1		10
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3072	2	14	9	Y	13	16	1		7
*06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3044	2	12	9	Y	11	8	1		10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1677	-0-	-431	-0-	1676	2	1	9	Y	1	2	1			2
02	1764	N	1388	-0-	-376	-0-	1386	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2085	2	6	9	Y	5	2	1			5
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2004	2	6	9	Y	5	5	1			5
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1940	2	4	9	Y	4	2	1			7
06	2010	N	1753	-0-	-257	-0-	1751	2	2	9	Y	2	7	1			2

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	4650	X	4423	-0-	-227	-0-	153	1	4259	2	Y	9	9	1			-0-
							1	5	10	9							
02	4172	X	3796	-0-	-376	-0-	132	1	3655	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	4619	X	4517	-0-	-102	-0-	156	1	4343	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
04	4290	X	4159	-0-	-131	-0-	144	1	4001	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
05	4433	X	4273	-0-	-160	-0-	148	1	4111	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	4380	X	4130	-0-	-250	-0-	144	1	3972	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

01	4092	X	3171	-0-	-921	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2967	-0-	-393	-0-	2960	2	7	9	Y	6	4	1			2
03	3689	X	2511	-0-	-1178	-0-	2498	2	13	9	Y	12	9	1			5
04	3330	X	3177	-0-	-153	-0-	3163	2	14	9	Y	13	15	1			3
05	3441	X	2640	-0-	-801	-0-	2627	2	13	9	Y	12	11	1			4
*06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3324	2	9	9	Y	8	8	1			4

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

01	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2054	2	29	9	Y	26	25	1			7
02	1960	X	1590	-0-	-370	-0-	1561	2	29	9	Y	26	14	1			19
03	2170	X	1460	-0-	-710	-0-	1404	2	56	9	Y	51	57	1			13
04	2100	X	1255	-0-	-845	-0-	1208	2	47	9	Y	43	24	1			32
05	2077	X	1011	-0-	-1066	-0-	976	2	35	9	Y	32	47	1			17
06	2010	X	1246	-0-	-764	-0-	1205	2	41	9	Y	37	21	1			33

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

01	1054	X	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
02	952	X	97	-0-	-855	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03	1054	X	608	-0-	-446	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
04	1020	X	866	-0-	-154	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
05	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
*06	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISON UNIT WELL #: 21 L 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
01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			Y	-0-					-0-
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3693	3	17	9	Y	15	8	1			7
03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2958	3	20	9	Y	18	14	1			11
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3030	3	12	9	Y	11	15	1			7
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3426	3	13	9	Y	12	14	1			5
*06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3195	3	12	9	Y	11	9	1			7

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
01	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
02	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			Y	-0-					-0-
03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			Y	-0-					-0-
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			Y	-0-					-0-
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
06	2370	N	2353	-0-	-17	-0-	2353	3			Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3413	-0-	-338	-0-	3413	2			Y	-0-					-0-
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	1987	-0-	-1299	-0-	1963	2	24	9	Y	22					22
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3879	2	33	9	Y	30	25	1			27
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3630	2	28	9	Y	25	14	1			38
*06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3439	2	23	9	Y	21	41	1			18

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
01	3100	N	3484	-0-	384	1474	121	1	3348	2	Y	13	13	1			-0-
							1	5	14	9							
02	3924	X	2450	-0-	-1474	-0-	85	1	2355	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	80	1	2235	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	79	1	2205	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	79	1	2204	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	75	1	2096	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

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
01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2421	2	21	9	Y	19	21	1			3
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2247	2	15	9	Y	14	13	1			4
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2169	2	33	9	Y	30	22	1			12
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2315	2	35	9	Y	32	37	1			7
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2483	2	33	9	Y	30	27	1			10
*06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2213	2	22	9	Y	20	21	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1306	2	417	3	Y	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1119	2	316	3	Y	-0-					-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1228	2	341	3	Y	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1178	2	267	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1012	2	242	3	Y	-0-					-0-
*06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1219	2	250	3	Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	104	1	2879	2	Y	19	19	1			-0-
							1	5	21	9							
02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	88	1	2442	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	99	1	2754	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
04	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	93	1	2575	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	69	1	1924	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
*06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	79	1	2199	2	Y	28	28	1			1
							31	9									

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	106	1	2948	2	Y	102	102	1			2
							1	5	112	9							
02	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	84	1	2327	2	Y	81	80	1			3
							89	9									
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	97	1	2698	2	Y	146	143	1			6
							161	9									
04	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	78	1	2162	2	Y	118	121	1			3
							130	9									
05	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	88	1	2437	2	Y	122	122	1			3
							134	9									
*06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	86	1	2399	2	Y	122	122	1			3
							134	9									

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

01	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
02	812	X	672	-0-	-140	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
03	992	X	902	-0-	-90	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
04	960	X	724	-0-	-236	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
05	992	X	662	-0-	-330	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
06	870	X	615	-0-	-255	-0-	615	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	956	-0-	-108	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	777	-0-	-184	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1051	-0-	-779	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	768	-0-	-286	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
*06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2511	X	2292	-0-	-219	-0-	2245	2	47	9	Y	43	35	1			18
02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2536	2	23	9	Y	21	31	1			8
03	2821	X	1611	-0-	-1210	-0-	1580	2	31	9	Y	28	27	1			9
04	2730	X	2204	-0-	-526	-0-	2180	2	24	9	Y	22	25	1			6
05	2821	X	2465	-0-	-356	-0-	2443	2	22	9	Y	20	21	1			5
06	2730	X	2264	-0-	-466	-0-	2243	2	21	9	Y	19	18	1			6

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

01	3100	N	3054	-0-	-46	859	97	1	2706	2	Y	227	228	1			4
							1	5	250	9							
02	2800	N	2797	-0-	-3	856	89	1	2478	2	Y	209	206	1			7
							230	9									
03	3100	N	3152	-0-	52	908	106	1	2944	2	Y	93	96	1			4
							102	9									
04	3000	N	2710	-0-	-290	618	91	1	2531	2	Y	80	82	1			2
							88	9									
05	3100	N	3004	-0-	-96	522	101	1	2815	2	Y	80	80	1			2
							88	9									
*06	3470	X	2948	-0-	-522	-0-	100	1	2760	2	Y	80	80	1			2
							88	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440

01	4247	X	3941	-0-	-306	-0-	137	1	3792	2	Y	10	10	1			-0-
							1	5	11	9							
02	3752	X	3458	-0-	-294	-0-	120	1	3325	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	4154	X	3646	-0-	-508	-0-	126	1	3498	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
04	4020	X	3339	-0-	-681	-0-	115	1	3204	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
05	3937	X	3513	-0-	-424	-0-	121	1	3373	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	3810	X	3398	-0-	-412	-0-	118	1	3261	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 198104 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8304 - 8465

01	3162	X	1879	-0-	-1283	-0-	1867	2	12	9	Y	11	15	1			4
02	2576	X	1285	-0-	-1291	-0-	1267	2	18	9	Y	16	6	1			14
03	2263	X	1559	-0-	-704	-0-	1519	2	40	9	Y	36	34	1			16
04	1950	X	1463	-0-	-487	-0-	1432	2	31	9	Y	28	38	1			6
05	2015	X	1435	-0-	-580	-0-	1405	2	30	9	Y	27	27	1			6
06	1830	X	1415	-0-	-415	-0-	1387	2	28	9	Y	25	14	1			17

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

01	62	N	37	-0-	-25	-0-	35	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	42	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	161	1	4465	2	Y	38	38	1		1
							1	5	42	9						
02	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	153	1	4236	2	Y	32	32	1		1
							35	9								
03	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	166	1	4611	2	Y	55	54	1		2
							61	9								
04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	155	1	4293	2	Y	52	53	1		1
							57	9								
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	141	1	3921	2	Y	41	41	1		1
							45	9								
06	1770	X	597	-0-	-1173	-0-	20	1	569	2	Y	7	8	1		-0-
							8	9								

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
01	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	104	1	2878	2	Y	15	15	1		-0-
							1	5	17	9						
02	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	88	1	2433	2	Y	12	12	1		-0-
							13	9								
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	113	1	3131	2	Y	24	23	1		1
							26	9								
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	104	1	2887	2	Y	23	23	1		1
							25	9								
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	104	1	2876	2	Y	20	20	1		1
							22	9								
*06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	110	1	3026	2	Y	21	21	1		1
							23	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
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3215	3	95	9	N	86	102	1		32
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3034	3	36	9	N	33	49	1		16
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3318	3	21	9	N	19	23	1		12
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3041	3	11	9	N	10	15	1		7
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3111	3	12	9	N	11	13	1		5
*06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3093	3	10	9	N	9	8	1		6

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
01	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	218	1	6049	2	Y	38	38	1		1
							1	5	42	9						
02	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	196	1	5457	2	Y	51	50	1		2
							56	9								
03	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	215	1	5978	2	Y	87	86	1		3
							96	9								
04	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	205	1	5680	2	Y	84	85	1		2
							92	9								
05	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	213	1	5903	2	Y	79	79	1		2
							87	9								
06	5940	X	5610	-0-	-330	-0-	193	1	5337	2	Y	73	73	1		2
							80	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	77	1	2153	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	72	1	2004	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	84	1	2327	2	Y	61	60	1			2
							67	9									
04	3000	N	3089	-0-	89	89	104	1	2900	2	Y	77	77	1			2
							85	9									
05	3100	N	3632	-0-	532	621	123	1	3420	2	Y	81	81	1			2
							89	9									
*06	3000	N	3608	-0-	608	1229	122	1	3396	2	Y	82	82	1			2
							90	9									

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

01	5952	X	5056	-0-	-896	-0-	5043	2	13	9	Y	12	7	1			5
02	5376	X	4048	-0-	-1328	-0-	4015	2	33	9	Y	30	17	1			18
03	5673	X	5112	-0-	-561	-0-	5069	2	43	9	Y	39	41	1			16
04	5490	X	4613	-0-	-877	-0-	4577	2	36	9	Y	33	32	1			17
05	5673	X	4587	-0-	-1086	-0-	4552	2	35	9	Y	32	32	1			17
06	4950	X	4311	-0-	-639	-0-	4282	2	29	9	Y	26	31	1			12

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

01	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	244	1	6778	2	Y	52	52	1			1
							1	5	57	9							
02	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	226	1	6270	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
03	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	248	1	6896	2	Y	80	78	1			3
							88	9									
04	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	237	1	6575	2	Y	76	77	1			2
							84	9									
05	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	245	1	6799	2	Y	71	71	1			2
							78	9									
*06	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	223	1	6164	2	Y	65	65	1			2
							72	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

01	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	235	1	6526	2	Y	6	6	1			-0-
							1	5	7	9							
02	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	197	1	5480	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	6231	X	5089	-0-	-1142	-0-	177	1	4908	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	210	1	5842	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	6231	X	6191	-0-	-40	-0-	215	1	5970	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	6030	X	5857	-0-	-173	-0-	204	1	5647	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

01	3100	N	3736	-0-	636	2428	3726	2	10	9	Y	9	12	1			15
02	5645	X	3217	-0-	-2428	-0-	3200	2	17	9	Y	15	11	1			19
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3091	2	20	9	Y	18	13	1			24
04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3342	2	28	9	Y	25	27	1			22
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3288	2	21	9	Y	19	11	1			30
*06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3130	2	20	9	Y	18	33	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4060	2	52	9	Y	47	22	1			33
02	3444	X	3435	-0-	-9	-0-	3400	2	35	9	Y	32	42	1			23
03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3945	2	7	9	Y	6	25	1			4
04	3690	X	3591	-0-	-99	-0-	3585	2	6	9	Y	5	6	1			3
05	3813	X	3487	-0-	-326	-0-	3483	2	4	9	Y	4	3	1			4
06	3690	X	3325	-0-	-365	-0-	3319	2	6	9	Y	5	6	1			3

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

01	3689	X	3066	-0-	-623	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	2077	-0-	-1395	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	2391	-0-	-1453	-0-	2390	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3720	X	2210	-0-	-1510	-0-	2203	2	7	9	Y	6	2	1			4
05	3534	X	2012	-0-	-1522	-0-	2005	2	7	9	Y	6	7	1			3
06	2970	X	2710	-0-	-260	-0-	2703	2	7	9	Y	6	4	1			5

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	181	1	5032	2	Y	8	8	1			-0-
							1	5	9	9							
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	130	1	3616	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
03	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	162	1	4496	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	152	1	4223	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	159	1	4416	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
*06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	146	1	4026	2	Y	28	28	1			1
							31	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

01	3503	X	3193	-0-	-310	-0-	110	1	3066	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	3164	X	2769	-0-	-395	-0-	96	1	2661	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	3472	X	2766	-0-	-706	-0-	96	1	2653	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
04	3270	X	2649	-0-	-621	-0-	92	1	2543	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
05	3286	X	2685	-0-	-601	-0-	93	1	2578	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	3090	X	2556	-0-	-534	-0-	88	1	2455	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

01	7347	X	7121	-0-	-226	-0-	247	1	6844	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
02	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	227	1	6306	2	Y	27	26	1			1
							30	9									
03	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	270	1	7495	2	Y	48	47	1			2
							53	9									
04	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	259	1	7201	2	Y	46	47	1			1
							51	9									
05	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	266	1	7378	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
*06	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	255	1	7062	2	Y	41	41	1			1
							45	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	170	1	4729	2	Y	36	36	1			1
							1	5	40	9							
02	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	181	1	5036	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
03	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	189	1	5258	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	176	1	4900	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	177	1	4914	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	163	1	4492	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
01	3565	X	2781	-0-	-784	-0-	95	1	2646	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	114	1	3173	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	137	1	3796	2	Y	82	80	1			3
							90	9									
04	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	191	1	5308	2	Y	118	118	1			3
							130	9									
05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	180	1	4988	2	Y	100	100	1			3
							110	9									
*06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	147	1	4066	2	Y	80	81	1			2
							88	9									

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
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1443	-0-	-237	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1273	-0-	-308	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1036	-0-	-554	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
*06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			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
01	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			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
01	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	212	1	5891	2	Y	9	9	1			-0-
							1	5	10	9							
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	184	1	5124	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	198	1	5499	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	190	1	5270	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	190	1	5272	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	191	1	5272	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3792	2	12	9	Y	11	11	1			3
02	3416	X	3394	-0-	-22	-0-	3385	2	9	9	Y	8	5	1			6
03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			Y	-0-	6	1			-0-
04	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			Y	-0-					-0-
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
*06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	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
01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3562	2	23	9	Y	21	15	1			9
02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3491	2	40	9	Y	36	31	1			14
03	2852	X	2519	-0-	-333	-0-	2473	2	46	9	Y	42	43	1			13
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4012	2	39	9	Y	35	39	1			9
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4088	2	34	9	Y	31	32	1			8
*06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3938	2	31	9	Y	28	27	1			9

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 203066 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8484 - 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
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	881	2	31	9	Y	28	23	1			12
*02	1626		1626	-0-	-0-	-0-	1611	2	15	9	Y	14	21	1			5
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/26/2015

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
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	118	1	3289	2	Y	53	53	1			1
							1	5	58	9							
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	103	1	2863	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	111	1	3096	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	104	1	2895	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	106	1	2956	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
*06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	101	1	2788	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									

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
01	3782	X	3507	-0-	-275	-0-	121	1	3371	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	3416	X	3083	-0-	-333	-0-	107	1	2962	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	3782	X	3332	-0-	-450	-0-	115	1	3194	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
04	3570	X	3390	-0-	-180	-0-	117	1	3250	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
05	3627	X	3463	-0-	-164	-0-	120	1	3321	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
06	3390	X	3254	-0-	-136	-0-	112	1	3123	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	174	1	4837	2	Y	24	24	1			-0-
							1	5	26	9							
02	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	147	1	4097	2	Y	42	41	1			1
							46	9									
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	163	1	4534	2	Y	71	69	1			3
							78	9									
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	155	1	4309	2	Y	67	68	1			2
							74	9									
05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	160	1	4450	2	Y	62	62	1			2
							68	9									
*06	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	155	1	4274	2	Y	59	60	1			1
							65	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

01	1054	N	792	-0-	-262	-0-	752	3	40	9	Y	36	33	1			71
02	1736	N	192	-0-	-1544	-0-	186	3	6	9	Y	5	30	1			46
03	1736	N	60	-0-	-1676	-0-	60	3			Y	-0-	38	1			8
04	780	N	71	-0-	-709	-0-	71	3			Y	-0-	5	1			3
05	217	N	11	-0-	-206	-0-	10	3	1	9	Y	1	2	1			2
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			Y	-0-					2

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

01	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	207	1	5724	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	181	1	5032	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	201	1	5576	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	192	1	5326	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	197	1	5460	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	189	1	5260	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

01	2635	X	2398	-0-	-237	-0-	2398	3			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2143	-0-	-265	-0-	2089	3	54	9	Y	49	15	1			34
03	2480	N	2062	-0-	-418	-0-	2017	3	45	9	Y	41	54	1			21
04	2310	N	1758	-0-	-552	-0-	1745	3	13	9	Y	12	26	1			7
05	2387	N	1708	-0-	-679	-0-	1679	3	29	9	Y	26	26	1			7
06	2010	N	1485	-0-	-525	-0-	1485	3			Y	-0-	7	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

01	3751	X	2790	-0-	-961	-0-	2740	2	50	9	Y	45	51	1			20
02	3388	X	1665	-0-	-1723	-0-	1621	2	44	9	Y	40	39	1			21
03	3720	X	1049	-0-	-2671	-0-	1008	2	41	9	Y	37	42	1			16
04	3570	X	1618	-0-	-1952	-0-	1572	2	46	9	Y	42	44	1			14
05	3472	X	2110	-0-	-1362	-0-	2068	2	42	9	Y	38	32	1			20
06	2700	X	2094	-0-	-606	-0-	2054	2	40	9	Y	36	32	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2759	X	2718	-0-	-41	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2199	-0-	-293	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2159	-0-	-600	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2180	-0-	-460	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
*06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	157 63	1 9	4362	2	Y	57	58	1			1
02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	161 44	1 9	4477	2	Y	40	40	1			1
03	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	178 75	1 9	4933	2	Y	68	66	1			3
04	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	168 70	1 9	4664	2	Y	64	65	1			2
05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	172 65	1 9	4767	2	Y	59	59	1			2
*06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	162 61	1 9	4487	2	Y	55	56	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	115 10	1 9	3204	2	Y	9	9	1			-0-
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	109 9	1 9	3029	2	Y	8	8	1			-0-
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	118 15	1 9	3267	2	Y	14	13	1			1
04	3210	X	3157	-0-	-53	-0-	109 13	1 9	3035	2	Y	12	13	1			-0-
05	3317	X	3131	-0-	-186	-0-	108 12	1 9	3011	2	Y	11	11	1			-0-
06	3210	X	2869	-0-	-341	-0-	99 12	1 9	2758	2	Y	11	11	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4552	-0-	-532	-0-	156 1	1 5	4328 67	2 9	Y	61	61	1			1
02	4592	X	4001	-0-	-591	-0-	137 61	1 9	3803	2	Y	55	54	1			2
03	4805	X	4514	-0-	-291	-0-	153 100	1 9	4261	2	Y	91	89	1			4
04	4620	X	4301	-0-	-319	-0-	146 96	1 9	4059	2	Y	87	89	1			2
05	4557	X	4258	-0-	-299	-0-	145 87	1 9	4026	2	Y	79	79	1			2
06	4410	X	3724	-0-	-686	-0-	128 76	1 9	3520	2	Y	69	69	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2702	-0-	-26	-0-	93	1	2573	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
02	2464	N	2213	-0-	-251	-0-	76	1	2117	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
03	2728	N	2391	-0-	-337	-0-	82	1	2277	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
04	2610	N	2327	-0-	-283	-0-	80	1	2215	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
05	2449	N	2375	-0-	-74	-0-	81	1	2264	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
06	2310	N	2269	-0-	-41	-0-	78	1	2162	2	Y	26	26	1			1
							29	9									

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
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	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
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	248	1	4056	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	214	1	3428	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	227	1	3504	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
04	3300	X	2097	-0-	-1203	-0-	86	1	1980	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	3410	X	1685	-0-	-1725	-0-	58	1	1573	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
06	3300	X	1371	-0-	-1929	-0-	49	1	1297	3	Y	23	23	1			-0-
							25	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
01	5270	X	4234	-0-	-1036	-0-	146	1	4069	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
02	4592	X	2536	-0-	-2056	-0-	88	1	2441	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	5084	X	4997	-0-	-87	-0-	173	1	4803	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
04	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	190	1	5287	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	183	1	5079	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
*06	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	174	1	4845	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	166	1	4613	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
02	4312	X	4299	-0-	-13	-0-	148	1	4120	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	164	1	4568	2	Y	47	46	1			2
							52	9									
04	4650	X	4557	-0-	-93	-0-	157	1	4350	2	Y	45	46	1			1
							50	9									
05	4805	X	4659	-0-	-146	-0-	160	1	4453	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
06	4650	X	4469	-0-	-181	-0-	154	1	4270	2	Y	41	41	1			1
							45	9									

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4373	3	114	9	Y	104	113	1			39
02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3894	3	56	9	Y	51	65	1			25
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3796	3	40	9	Y	36	39	1			22
04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3534	3	44	9	Y	40	36	1			26
05	3534	X	3456	-0-	-78	-0-	3415	3	41	9	Y	37	46	1			17
06	3420	X	3409	-0-	-11	-0-	3370	3	39	9	Y	35	30	1			22

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1722	2	51	9	Y	46	48	1			14
02	2800	N	3084	-0-	284	284	3029	2	55	9	Y	50	43	1			21
03	3100	N	3328	-0-	228	512	3266	2	62	9	Y	56	59	1			18
04	3000	N	3022	-0-	22	534	2969	2	53	9	Y	48	51	1			15
05	3555	X	3021	-0-	-534	-0-	2962	2	59	9	Y	54	53	1			16
*06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2762	2	59	9	Y	54	53	1			17

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

01	5673	X	5588	-0-	-85	-0-	5588	2			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4872	-0-	-252	-0-	4872	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	4500	-0-	-1173	-0-	4482	2	18	9	Y	16	12	1			4
04	5490	X	4587	-0-	-903	-0-	4570	2	17	9	Y	15	16	1			3
*05	5673	X	4630	-0-	-1043	-0-	4613	2	17	9	Y	15	16	1			2
06	5400	X	4492	-0-	-908	-0-	4477	2	15	9	Y	14	14	1			2

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		101	-0-	101	101	97	3	4	9	Y	4					4
06	T. A.		370	-0-	370	471	363	3	7	9	Y	6	3	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2385	-0-		-188	-0-	81	1	2240	2	Y	58	58	1			1
								64	9									
02	2324	N	1851	-0-		-473	-0-	63	1	1741	2	Y	43	43	1			1
								47	9									
03	2418	N	2055	-0-		-363	-0-	70	1	1952	2	Y	30	30	1			1
								33	9									
04	2310	N	2049	-0-		-261	-0-	70	1	1945	2	Y	31	31	1			1
								34	9									
05	2126	N	2126	-0-		-0-	-0-	73	1	2021	2	Y	29	29	1			1
								32	9									
*06	2030	N	2030	-0-		-0-	-0-	69	1	1930	2	Y	28	28	1			1
								31	9									

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3971	-0-		-493	-0-	137	1	3819	2	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
02	4062	X	4062	-0-		-0-	-0-	141	1	3908	2	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
03	4508	X	4508	-0-		-0-	-0-	156	1	4329	2	Y	21	20	1			1
								23	9									
04	4200	X	4146	-0-		-54	-0-	143	1	3982	2	Y	19	20	1			-0-
								21	9									
05	4495	X	3212	-0-		-1283	-0-	111	1	3087	2	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
06	4350	X	3419	-0-		-931	-0-	118	1	3286	2	Y	14	14	1			-0-
								15	9									

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3320	-0-		220	312	114	1	3181	2	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
02	2800	N	2596	-0-		-204	108	90	1	2489	2	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
03	4452	X	4344	-0-		-108	-0-	150	1	4155	2	Y	35	34	1			1
								39	9									
04	6444	X	6444	-0-		-0-	-0-	222	1	6165	2	Y	52	52	1			1
								57	9									
05	6537	X	6537	-0-		-0-	-0-	225	1	6259	2	Y	48	48	1			1
								53	9									
*06	6326	X	6326	-0-		-0-	-0-	219	1	6056	2	Y	46	46	1			1
								51	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2863	-0-		-578	-0-	99	1	2758	2	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
02	2772	X	2546	-0-		-226	-0-	88	1	2449	2	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
03	2945	X	2914	-0-		-31	-0-	100	1	2792	2	Y	20	19	1			1
								22	9									
04	2866	X	2866	-0-		-0-	-0-	99	1	2746	2	Y	19	20	1			-0-
								21	9									
05	2949	X	2949	-0-		-0-	-0-	102	1	2827	2	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
*06	2882	X	2882	-0-		-0-	-0-	99	1	2763	2	Y	18	18	1			-0-
								20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	128	1	3555	2	Y	8	8	1		-0-
							9	9								
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	113	1	3134	2	Y	22	21	1		1
							24	9								
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	127	1	3539	2	Y	50	49	1		2
							55	9								
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	120	1	3345	2	Y	47	48	1		1
							52	9								
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	117	1	3255	2	Y	42	42	1		1
							46	9								
06	3150	X	3112	-0-	-38	-0-	107	1	2962	2	Y	39	39	1		1
							43	9								

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
01	2883	X	2435	-0-	-448	-0-	2400	3	35	9	Y	32	40	1		4
02	2604	X	1751	-0-	-853	-0-	1723	3	28	9	Y	25	18	1		11
03	2883	X	2095	-0-	-788	-0-	1995	3	100	9	Y	91	60	1		42
04	2640	X	2588	-0-	-52	-0-	2463	3	125	9	Y	114	108	1		48
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3234	3	122	9	Y	111	117	1		42
*06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	2921	3	103	9	Y	94	108	1		28

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	179	1	4975	2	Y	86	87	1		1
							95	9								
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	162	1	4498	2	Y	11	12	1		-0-
							12	9								
03	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	179	1	4958	2	Y	19	18	1		1
							21	9								
04	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	170	1	4721	2	Y	17	18	1		-0-
							19	9								
05	5022	X	5021	-0-	-1	-0-	174	1	4829	2	Y	16	16	1		-0-
							18	9								
06	4860	X	4806	-0-	-54	-0-	166	1	4622	2	Y	16	16	1		-0-
							18	9								

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	120	1	3346	2	Y	40	41	1		1
							44	9								
02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	129	1	3578	2	Y	12	13	1		-0-
							13	9								
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	141	1	3913	2	Y	22	21	1		1
							24	9								
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	135	1	3737	2	Y	21	21	1		1
							23	9								
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	138	1	3822	2	Y	19	19	1		1
							21	9								
*06	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	129	1	3590	2	Y	17	18	1		-0-
							19	9								

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	2961	2	189	9	Y	172	192	1		50
02	2800	X	2081	-0-	-719	-0-	1913	2	168	9	Y	153	142	1		61
03	3100	X	2553	-0-	-547	-0-	2475	2	78	9	Y	71	113	1		19
04	3000	X	2648	-0-	-352	-0-	2583	2	65	9	Y	59	65	1		13
*05	3100	X	2636	-0-	-464	-0-	2571	2	65	9	Y	59	65	1		7
*06	3000	X	2564	-0-	-436	-0-	2502	2	62	9	Y	56	55	1		8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2537	3	99	9	Y	90	111	1			12
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2155	3	77	9	Y	70	50	1			32
03	2356	N	1992	-0-	-364	-0-	1946	3	46	9	Y	42	54	1			20
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2258	3	47	9	Y	43	45	1			18
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2378	3	47	9	Y	43	45	1			16
*06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2225	3	40	9	Y	36	41	1			11

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

01	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	186	1	5140	2	Y	319	321	1			5
							351	9									
02	4564	X	4501	-0-	-63	-0-	147	1	4072	2	Y	256	253	1			8
							282	9									
03	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	163	1	4526	2	Y	428	419	1			17
							471	9									
04	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	154	1	4292	2	Y	409	416	1			10
							450	9									
05	5053	X	4577	-0-	-476	-0-	146	1	4044	2	Y	352	353	1			9
							387	9									
06	4890	X	3479	-0-	-1411	-0-	111	1	3080	2	Y	262	264	1			7
							288	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4021	3	13	9	Y	12	8	1			21
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3588	3	3	9	Y	3	9	1			15
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			Y	-0-	12	1			3
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			Y	-0-	2	1			1
05	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			Y	-0-	1	1			-0-
*06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

01	3627	X	3487	-0-	-140	-0-	120	1	3332	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
02	3276	X	3057	-0-	-219	-0-	105	1	2922	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
03	3627	X	3596	-0-	-31	-0-	123	1	3421	2	Y	47	46	1			2
							52	9									
04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	117	1	3262	2	Y	45	46	1			1
							50	9									
05	3472	X	3461	-0-	-11	-0-	119	1	3297	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
06	3480	X	3171	-0-	-309	-0-	109	1	3020	2	Y	38	38	1			1
							42	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8944 - 9408

01	3503	X	3392	-0-	-111	-0-	117	1	3244	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
02	3192	X	3070	-0-	-122	-0-	106	1	2935	2	Y	26	25	1			1
							29	9									
03	3534	X	3446	-0-	-88	-0-	118	1	3282	2	Y	42	41	1			2
							46	9									
04	3420	X	3225	-0-	-195	-0-	111	1	3071	2	Y	39	40	1			1
							43	9									
05	3410	X	3204	-0-	-206	-0-	110	1	3055	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
06	3330	X	3181	-0-	-149	-0-	109	1	3033	2	Y	35	35	1			1
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2976	X	2402	-0-	-574	-0-	83	1	2304	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	2660	X	2604	-0-	-56	-0-	90	1	2504	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	100	1	2784	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	94	1	2620	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2883	X	2860	-0-	-23	-0-	99	1	2751	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	2790	X	2529	-0-	-261	-0-	88	1	2432	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

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
01	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	185	1	5118	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	4620	X	4494	-0-	-126	-0-	155	1	4309	2	Y	27	26	1			1
							30	9									
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	188	1	5222	2	Y	50	49	1			2
							55	9									
04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	178	1	4936	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	184	1	5105	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
*06	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	176	1	4892	2	Y	43	43	1			1
							47	9									

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
01	2697	N	2626	-0-	-71	-0-	90	1	2503	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
02	2408	N	2307	-0-	-101	-0-	79	1	2206	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
03	2604	N	2551	-0-	-53	-0-	88	1	2434	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
04	2550	N	2425	-0-	-125	-0-	83	1	2314	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
05	2542	N	2537	-0-	-5	-0-	87	1	2425	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
06	2460	N	2450	-0-	-10	-0-	84	1	2342	2	Y	22	22	1			1
							24	9									

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
01	2976	X	2686	-0-	-290	-0-	2673	2	13	9	Y	12	10	1			4
02	2604	X	2269	-0-	-335	-0-	2246	2	23	9	Y	21	16	1			9
03	2604	X	2440	-0-	-164	-0-	2411	2	29	9	Y	26	27	1			8
04	2610	X	2346	-0-	-264	-0-	2321	2	25	9	Y	23	24	1			7
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2523	2	29	9	Y	26	25	1			8
*06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2478	2	26	9	Y	24	24	1			8

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
01	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4126	2	497	9	Y	452	362	1			190
02	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	3940	2	447	9	Y	406	438	1			158
03	4340	X	3827	-0-	-513	-0-	3306	2	521	9	Y	474	484	1			148
04	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5200	2	424	9	Y	385	432	1			101
05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	4988	2	387	9	Y	352	363	1			90
*06	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5245	2	340	9	Y	309	301	1			98

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4911	-0-	-452	-0-	4911	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	4302	-0-	-542	-0-	4302	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4436	-0-	-679	-0-	4388	2	48	9	Y	44	32	1			12
04	4950	X	4644	-0-	-306	-0-	4600	2	44	9	Y	40	43	1			9
*05	4960	X	4767	-0-	-193	-0-	4723	2	44	9	Y	40	44	1			5
06	4740	X	4670	-0-	-70	-0-	4627	2	43	9	Y	39	38	1			6

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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3059	-0-	-227	-0-	2978	3	81	9	Y	74	122	1			23
02	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2772	3	51	9	Y	46					69
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3755	3	48	9	Y	44	57	1			56
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3874	3	39	9	Y	35	57	1			34
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4049	3	46	9	Y	42	59	1			17
*06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3442	3	42	9	Y	38					55

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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	790	-0-	-481	-0-	27	1	753	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	55	1	1542	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	73	1	2040	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	65	1	1810	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	63	1	1746	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	59	1	1628	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3110	2	248	9	Y	225	209	1			114
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2495	2	124	9	Y	113	130	1			97
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3205	2	74	9	Y	67	109	1			55
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2770	2	72	9	Y	65	75	1			45
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2956	2	63	9	Y	57	60	1			42
*06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2769	2	57	9	Y	52	59	1			35

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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4667	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4185	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4273	2	30	9	Y	27	21	1			7
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3892	2	29	9	Y	26	14	1			19
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3926	2	29	9	Y	26	31	1			14
*06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3645	2	25	9	Y	23	16	1			21

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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3443	-0-	-339	-0-	3435	2	8	9	Y	7	9	1			2
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3443	2	18	9	Y	16	4	1			14
03	3689	X	3436	-0-	-253	-0-	3399	2	37	9	Y	34	33	1			15
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3653	2	29	9	Y	26	36	1			5
05	3844	X	3719	-0-	-125	-0-	3691	2	28	9	Y	25	25	1			5
06	3720	X	3510	-0-	-210	-0-	3484	2	26	9	Y	24	13	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3038	X	2977	-0-	-61	-0-	103	1	2863	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	102	1	2826	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	119	1	3299	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	116	1	3213	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	112	1	3101	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	116	1	3232	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

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
01	4371	X	3961	-0-	-410	-0-	707	1	3239	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	4144	X	2577	-0-	-1567	-0-	812	1	1756	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	4588	X	2058	-0-	-2530	-0-	71	1	1977	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	4440	X	2928	-0-	-1512	-0-	102	1	2820	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	4371	X	3939	-0-	-432	-0-	136	1	3785	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	3840	X	3734	-0-	-106	-0-	129	1	3588	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

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
01	4092	X	3504	-0-	-588	-0-	121	1	3369	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	123	1	3407	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	128	1	3554	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	135	1	3755	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
05	3906	X	3780	-0-	-126	-0-	131	1	3636	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	3780	X	3628	-0-	-152	-0-	126	1	3490	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

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
01	4278	X	3980	-0-	-298	-0-	227	1	3720	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	3864	X	3703	-0-	-161	-0-	215	1	3453	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
03	4278	X	3912	-0-	-366	-0-	233	1	3610	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
04	4050	X	3572	-0-	-478	-0-	145	1	3348	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
05	4092	X	3920	-0-	-172	-0-	136	1	3656	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									
06	3960	X	3564	-0-	-396	-0-	125	1	3289	3	Y	136	136	1			-0-
							150	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1123	-0-	-837	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
03	2046	N	1058	-0-	-988	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1611	-0-	-219	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3535	-0-	435	435	3535	3			Y	-0-					-0-
*06	2770	N	2335	-0-	-435	-0-	2335	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2710	-0-	-1010	-0-	107	1	2594	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	3360	X	1455	-0-	-1905	-0-	73	1	1360	3	Y	7	6	1			2
							14	5	8	9							
03	3720	X	2084	-0-	-1636	-0-	100	1	1951	3	Y	30	23	1			9
							33	9									
04	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	184	1	3363	3	Y	35	33	1			11
							39	9									
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	181	1	3508	3	Y	29	32	1			8
							32	9									
*06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	151	1	2763	3	Y	26	26	1			8
							29	9									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4150	3	20	9	Y	18	40	1			20
02	3752	X	2166	-0-	-1586	-0-	2146	3	20	9	Y	18					38
03	4154	X	3621	-0-	-533	-0-	3608	3	13	9	Y	12	36	1			14
04	4020	X	3774	-0-	-246	-0-	3768	3	6	9	Y	5					19
05	4154	X	3483	-0-	-671	-0-	3461	3	22	9	Y	20					39
06	4020	X	2794	-0-	-1226	-0-	2790	3	4	9	Y	4					43

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1071	-0-	-1409	-0-	37	1	1025	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	99	1	2752	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
03	2480	X	2018	-0-	-462	-0-	70	1	1945	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	2400	X	2115	-0-	-285	-0-	73	1	2038	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	2480	X	2314	-0-	-166	-0-	80	1	2230	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	2400	X	2341	-0-	-59	-0-	81	1	2256	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5002	-0-	-1136	-0-	173	1	4804	2	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
02	5012	X	4421	-0-	-591	-0-	153	1	4245	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
03	5394	X	4866	-0-	-528	-0-	168	1	4663	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
04	5070	X	4646	-0-	-424	-0-	160	1	4451	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
05	5146	X	4674	-0-	-472	-0-	161	1	4482	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
06	4830	X	4478	-0-	-352	-0-	155	1	4293	2	Y	27	27	1			1
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3255	-0-	-744	-0-	112	1	3115	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
02	3304	X	3035	-0-	-269	-0-	105	1	2922	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	130	1	3606	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	138	1	3828	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	140	1	3886	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	134	1	3734	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	174	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	188	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	5	1	143	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	5	1	132	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
05	248	N	158	-0-	-90	-0-	5	1	134	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	4	1	118	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

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
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	43	1	1189	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	1064	N	973	-0-	-91	-0-	34	1	935	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1240	N	998	-0-	-242	-0-	34	1	955	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	1200	N	953	-0-	-247	-0-	33	1	911	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1085	N	931	-0-	-154	-0-	32	1	891	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	960	N	904	-0-	-56	-0-	31	1	865	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

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
01	3627	X	3239	-0-	-388	-0-	3226	2	13	9	Y	12	7	1			5
02	3276	X	3209	-0-	-67	-0-	3175	2	34	9	Y	31	24	1			12
03	3627	X	1984	-0-	-1643	-0-	1942	2	42	9	Y	38	38	1			12
04	3450	X	3142	-0-	-308	-0-	3109	2	33	9	Y	30	34	1			8
05	3565	X	3176	-0-	-389	-0-	3146	2	30	9	Y	27	28	1			7
06	3450	X	3110	-0-	-340	-0-	3082	2	28	9	Y	25	24	1			8

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2792	3	79	9	Y	72	89	1			10
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2362	3	94	9	Y	85	56	1			39
03	2480	N	2292	-0-	-188	-0-	2142	3	150	9	Y	136	112	1			63
04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2560	3	153	9	Y	139	143	1			59
05	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2645	3	135	9	Y	123	135	1			47
*06	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2797	3	125	9	Y	114	127	1			34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	135	1	3748	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	99	1	2753	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	109	1	3029	2	Y	42	41	1			2
							46	9									
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	110	1	3063	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	112	1	3097	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
*06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	106	1	2931	2	Y	38	38	1			1
							42	9									

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4526	X	4441	-0-	-85	-0-	153	1	4258	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	147	1	4096	2	Y	46	45	1			1
							51	9									
03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	166	1	4600	2	Y	85	83	1			3
							94	9									
04	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	158	1	4379	2	Y	81	82	1			2
							89	9									
05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	162	1	4508	2	Y	75	75	1			2
							83	9									
*06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	156	1	4332	2	Y	73	73	1			2
							80	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	128	1	3551	2	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	111	1	3083	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	119	1	3315	2	Y	39	38	1			2
							43	9									
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	130	1	3612	2	Y	41	42	1			1
							45	9									
05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	139	1	3871	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
*06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	133	1	3706	2	Y	39	39	1			1
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	151	1	4192	2	Y	50	50	1			1
							55	9									
02	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	145	1	4027	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	158	1	4398	2	Y	79	77	1			3
							87	9									
04	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	147	1	4097	2	Y	74	75	1			2
							81	9									
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	161	1	4481	2	Y	73	73	1			2
							80	9									
*06	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	152	1	4216	2	Y	69	69	1			2
							76	9									

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
01	2573	X	2567	-0-	-6	-0-	602	1	1951	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	523	1	1884	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	2697	X	2414	-0-	-283	-0-	559	1	1845	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	2610	X	2334	-0-	-276	-0-	623	1	1699	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	2697	X	2196	-0-	-501	-0-	457	1	1721	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	2610	X	2106	-0-	-504	-0-	498	1	1587	3	Y	19	19	1			-0-
							21	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
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	33	1	923	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
02	868	N	708	-0-	-160	-0-	24	1	677	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	961	N	613	-0-	-348	-0-	21	1	584	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	47	1	1296	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	87	1	2406	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
*06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	79	1	2198	2	Y	30	30	1			1
							33	9									

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
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	3686	3	384	9	Y	349	431	1			47
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3144	3	235	9	Y	214	163	1			98
03	3348	X	2992	-0-	-356	-0-	2957	3	35	9	Y	32	115	1			15
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3580	3	36	9	Y	33	34	1			14
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3568	3	35	9	Y	32	34	1			12
*06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3527	3	31	9	Y	28	32	1			8

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
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
05	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
*06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3465	2	206	9	Y	187	172	1			58
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3038	2	149	9	Y	135	136	1			57
03	3410	X	3280	-0-	-130	-0-	3172	2	108	9	Y	98	124	1			31
04	3300	X	3164	-0-	-136	-0-	3079	2	85	9	Y	77	84	1			24
05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4509	2	98	9	Y	89	86	1			27
*06	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4543	2	103	9	Y	94	91	1			30

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
01	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	58	1	1602	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	58	1	1621	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	69	1	1921	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	67	1	1869	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	68	1	1896	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	65	1	1812	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2130	2	119	9	Y	108	111	1			33
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1696	2	62	9	Y	56	66	1			23
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1877	2	72	9	Y	65	68	1			20
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2079	2	63	9	Y	57	59	1			18
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	1995	2	68	9	Y	62	61	1			19
*06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1735	2	68	9	Y	62	61	1			20

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
01	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	167	1	4640	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	144	1	3997	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	161	1	4462	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	152	1	4211	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	156	1	4332	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
*06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	148	1	4097	2	Y	29	29	1			1
							32	9									

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
01	3782	X	3503	-0-	-279	-0-	3469	2	34	9	Y	31	35	1			9
02	3416	X	3079	-0-	-337	-0-	3048	2	31	9	Y	28	26	1			11
03	3627	X	3116	-0-	-511	-0-	3080	2	36	9	Y	33	35	1			9
04	3510	X	3406	-0-	-104	-0-	3375	2	31	9	Y	28	31	1			6
*05	3596	X	3470	-0-	-126	-0-	3438	1	32	9	Y	29	31	1			4
*06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3452	2	28	9	Y	25	25	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5952	X	5473	-0-	-479	-0-	189	1	5212	2	Y	65	66	1			1
							72	9									
02	5236	X	5085	-0-	-151	-0-	175	1	4864	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
03	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	204	1	5665	2	Y	50	49	1			2
							55	9									
04	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	197	1	5460	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	202	1	5600	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
06	5730	X	5597	-0-	-133	-0-	194	1	5356	2	Y	43	43	1			1
							47	9									

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
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	64	1	1779	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
02	1764	N	1585	-0-	-179	-0-	54	1	1492	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
03	1984	N	1503	-0-	-481	-0-	50	1	1396	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
04	1830	N	1521	-0-	-309	-0-	51	1	1415	2	Y	50	51	1			1
							55	9									
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	62	1	1721	2	Y	57	56	1			2
							63	9									
*06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	60	1	1670	2	Y	53	54	1			1
							58	9									

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
01	5301	X	5261	-0-	-40	-0-	178	1	4958	2	Y	113	114	1			2
							1	5	124	9							
02	4788	X	4587	-0-	-201	-0-	156	1	4347	2	Y	76	76	1			2
							84	9									
03	5301	X	4766	-0-	-535	-0-	163	1	4516	2	Y	79	78	1			3
							87	9									
04	5130	X	4413	-0-	-717	-0-	151	1	4181	2	Y	74	75	1			2
							81	9									
05	5301	X	4553	-0-	-748	-0-	156	1	4322	2	Y	68	68	1			2
							75	9									
06	5100	X	4443	-0-	-657	-0-	153	1	4216	2	Y	67	67	1			2
							74	9									

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
01	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	228	1	6307	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02	5824	X	5732	-0-	-92	-0-	198	1	5510	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
03	6448	X	6240	-0-	-208	-0-	215	1	5979	2	Y	42	41	1			2
							46	9									
04	6240	X	5933	-0-	-307	-0-	205	1	5684	2	Y	40	41	1			1
							44	9									
05	6448	X	4904	-0-	-1544	-0-	169	1	4703	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
06	6240	X	4139	-0-	-2101	-0-	143	1	3967	2	Y	26	26	1			1
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	190	1	5256	2	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	168	1	4677	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	183	1	5096	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	176	1	4878	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
05	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	180	1	5001	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	171	1	4764	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

01	3286	X	3045	-0-	-241	-0-	3004	2	41	9	Y	37	41	1			11
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3355	2	24	9	Y	22	24	1			9
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3988	2	23	9	Y	21	24	1			6
04	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4339	2	20	9	Y	18	20	1			4
*05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4395	2	21	9	Y	19	21	1			2
*06	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4267	2	21	9	Y	19	18	1			3

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	132	1	3671	2	Y	45	47	1			1
							50	9									
02	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	140	1	3889	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	154	1	4267	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	147	1	4095	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	148	1	4105	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
*06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	140	1	3894	2	Y	30	30	1			1
							33	9									

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

01	4526	X	4387	-0-	-139	-0-	150	1	4158	2	Y	72	73	1			1
							79	9									
02	4060	X	3717	-0-	-343	-0-	128	1	3556	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
03	4433	X	3937	-0-	-496	-0-	135	1	3751	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
04	4290	X	3791	-0-	-499	-0-	130	1	3613	2	Y	44	45	1			1
							48	9									
05	4433	X	3953	-0-	-480	-0-	136	1	3772	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
06	4260	X	3771	-0-	-489	-0-	130	1	3597	2	Y	40	40	1			1
							44	9									

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	4953	2	83	9	Y	75	75	1			23
02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3871	2	102	9	Y	93	77	1			39
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4554	2	118	9	Y	107	112	1			34
04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4502	2	101	9	Y	92	97	1			29
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4649	2	114	9	Y	104	101	1			32
*06	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4314	2	113	9	Y	103	102	1			33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	7614	2	2435	3	Y	30	28	1			15
							33	9									
02	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	7482	2	2112	3	Y	22	18	1			19
							24	9									
03	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	7860	2	2182	3	Y	28	24	1			23
							31	9									
04	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	6451	2	1464	3	Y	27	31	1			19
							30	9									
05	10354	X	9173	-0-	-1181	-0-	7382	2	1766	3	Y	23	25	1			17
							25	9									
06	10020	X	8910	-0-	-1110	-0-	7371	2	1515	3	Y	22	24	1			15
							24	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4489	3	54	9	Y	49	47	1			21
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4394	3	64	9	Y	58	39	1			40
03	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4908	3	54	9	Y	49	64	1			25
04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4750	3	14	9	Y	13	30	1			8
05	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5063	3	33	9	Y	30	30	1			8
*06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4808	3	40	9	Y	36	35	1			9

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2329	-0-	-244	-0-	80	1	2221	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
02	2212	N	2165	-0-	-47	-0-	75	1	2083	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	2480	N	2430	-0-	-50	-0-	84	1	2336	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	86	1	2377	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	88	1	2431	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	84	1	2328	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8740 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	416	-0-	-49	-0-	403	2	13	9	Y	12	10	1			4
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	391	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	93	-0-	-297	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4912	-0-	-203	-0-	170	1	4732	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	4620	X	4286	-0-	-334	-0-	148	1	4120	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
03	5053	X	4690	-0-	-363	-0-	162	1	4495	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
04	4830	X	4485	-0-	-345	-0-	155	1	4297	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
05	4991	X	4596	-0-	-395	-0-	159	1	4407	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
06	4740	X	4313	-0-	-427	-0-	149	1	4135	2	Y	26	26	1			1
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5567	2	61	9	Y	55	43	1			23
02	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5311	2	62	9	Y	56	57	1			22
03	5146	X	3071	-0-	-2075	-0-	3001	2	70	9	Y	64	66	1			20
04	4980	X	4750	-0-	-230	-0-	4692	2	58	9	Y	53	59	1			14
05	5146	X	4706	-0-	-440	-0-	4654	2	52	9	Y	47	49	1			12
06	4980	X	4438	-0-	-542	-0-	4392	2	46	9	Y	42	41	1			13

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3135	3	68	9	Y	62	132	1			70
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2779	3	79	9	Y	72					142
03	3286	X	2827	-0-	-459	-0-	2777	3	50	9	Y	45	135	1			52
04	3180	X	2783	-0-	-397	-0-	2765	3	18	9	Y	16					68
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3494	3	74	9	Y	67					135
*06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3208	3	25	9	Y	23					158

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	4225	-0-	-3	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
03	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4613	-0-	-67	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4221	-0-	-615	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
*06	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-

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
01	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	291	1	8065	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	274	1	7608	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	303	1	8406	2	Y	67	64	1			3
							74	9									
04	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	287	1	7977	2	Y	63	64	1			2
							69	9									
05	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	289	1	8034	2	Y	57	57	1			2
							63	9									
*06	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	282	1	7794	2	Y	55	56	1			1
							61	9									

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
01	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	148	1	4102	2	Y	69	70	1			1
							76	9									
02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	132	1	3657	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	155	1	4317	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	147	1	4096	2	Y	41	42	1			1
							45	9									
05	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	159	1	4402	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
*06	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	150	1	4161	2	Y	38	38	1			1
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3048	3	35	9	Y	32	53	1			10
02	2856	X	2729	-0-	-127	-0-	2708	3	21	9	Y	19					29
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3339	3	33	9	Y	30	24	1			35
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3184	3	25	9	Y	23	35	1			23
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3217	3	32	9	Y	29	40	1			12
*06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3782	3	26	9	Y	24					36

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

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

01	2542	X	2266	-0-	-276	-0-	2221	3	45	9	Y	41	67	1			13
02	2296	X	2071	-0-	-225	-0-	2042	3	29	9	Y	26					39
03	2542	X	2231	-0-	-311	-0-	2213	3	18	9	Y	16	32	1			23
04	2460	X	2329	-0-	-131	-0-	2316	3	13	9	Y	12	23	1			12
05	2294	N	2080	-0-	-214	-0-	2063	3	17	9	Y	15	21	1			6
06	2160	N	2035	-0-	-125	-0-	2021	3	14	9	Y	13					19

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

01	4464	X	3704	-0-	-760	-0-	126	1	3503	2	Y	68	69	1			1
							75	9									
02	3584	X	3170	-0-	-414	-0-	108	1	3014	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
03	3968	X	3667	-0-	-301	-0-	125	1	3486	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
04	3840	X	3335	-0-	-505	-0-	114	1	3171	2	Y	45	46	1			1
							50	9									
05	3844	X	2788	-0-	-1056	-0-	96	1	2653	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
06	3570	X	2138	-0-	-1432	-0-	73	1	2036	2	Y	26	26	1			1
							29	9									

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3451	3	12	9	Y	11	10	1			4
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3066	3	15	9	Y	14	13	1			5
03	3193	X	3127	-0-	-66	-0-	3084	3	43	9	Y	39	28	1			16
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3139	3	33	9	Y	30	36	1			10
05	3193	X	3033	-0-	-160	-0-	2999	3	34	9	Y	31	35	1			6
06	3090	X	3046	-0-	-44	-0-	3016	3	30	9	Y	27	18	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4681	X	2822	-0-	-1859	-0-	97	1	2695	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
02	4144	X	2526	-0-	-1618	-0-	87	1	2413	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
03	4557	X	2733	-0-	-1824	-0-	93	1	2597	2	Y	39	38	1			2
							43	9									
04	2730	X	2585	-0-	-145	-0-	88	1	2457	2	Y	36	37	1			1
							40	9									
05	2821	X	2807	-0-	-14	-0-	96	1	2671	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
06	2730	X	2667	-0-	-63	-0-	91	1	2539	2	Y	34	34	1			1
							37	9									

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
01	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2619	3	98	9	Y	89	79	1			33
02	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2371	3	75	9	Y	68	77	1			24
03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2472	3	76	9	Y	69	65	1			28
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2667	3	62	9	Y	56	65	1			19
05	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2718	3	62	9	Y	56	63	1			12
*06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2571	3	54	9	Y	49	33	1			28

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
01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			Y	-0-					-0-
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2528	3	40	9	Y	36	25	1			11
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2463	3	97	9	Y	88	73	1			26
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2456	3	110	9	Y	100	95	1			31
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2340	3	92	9	Y	84	92	1			23
*06	3000	N	3038	-0-	38	38	2953	3	85	9	Y	77	76	1			24

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
01	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	217	1	6006	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	190	1	5269	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	205	1	5708	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	170	1	4727	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	185	1	5150	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	192	1	5316	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

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
01	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5378	3	128	9	Y	116	117	1			20
02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4657	3	87	9	Y	79	75	1			24
03	5084	X	4933	-0-	-151	-0-	4878	3	55	9	Y	50	59	1			15
04	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5130	3	61	9	Y	55	53	1			17
05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5366	3	53	9	Y	48	52	1			13
*06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5230	3	46	9	Y	42	42	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3	N	-0-			-0-
02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	3	N	-0-			-0-
03	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	3	N	-0-			-0-
04	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	3	N	-0-			-0-
05	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3	N	-0-			-0-
*06	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	3	N	-0-			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

01	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	147	1	4075	2	Y	3	3	1		-0-
							3	9								
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	131	1	3631	2	Y	3	3	1		-0-
							3	9								
03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	146	1	4045	2	Y	17	16	1		1
							19	9								
04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	134	1	3721	2	Y	15	16	1		-0-
							17	9								
05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	143	1	3973	2	Y	15	15	1		-0-
							17	9								
*06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	140	1	3893	2	Y	15	15	1		-0-
							17	9								

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	165	1	4570	2	Y	137	138	1		2
							151	9								
02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	155	1	4292	2	Y	130	128	1		4
							143	9								
03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	167	1	4640	2	Y	144	142	1		6
							158	9								
04	4680	X	4526	-0-	-154	-0-	154	1	4288	2	Y	76	80	1		2
							84	9								
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	167	1	4649	2	Y	74	74	1		2
							81	9								
06	4680	X	4204	-0-	-476	-0-	144	1	3990	2	Y	64	64	1		2
							70	9								

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1151	3	90	9	Y	82	83	1		14
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1027	3	65	9	Y	59	55	1		18
03	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	1062	3	52	9	Y	47	51	1		14
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1355	3	59	9	Y	54	51	1		17
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1597	3	50	9	Y	45	50	1		12
*06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1406	3	47	9	Y	43	42	1		13

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

01	2635	N	2295	-0-	-340	-0-	79	1	2187	2	Y	26	27	1		-0-
							29	9								
02	2296	N	2193	-0-	-103	-0-	75	1	2089	2	Y	26	25	1		1
							29	9								
03	2511	N	2340	-0-	-171	-0-	80	1	2216	2	Y	40	39	1		2
							44	9								
04	2220	N	2094	-0-	-126	-0-	71	1	1983	2	Y	36	37	1		1
							40	9								
05	2418	N	2021	-0-	-397	-0-	69	1	1917	2	Y	32	32	1		1
							35	9								
06	2280	N	1834	-0-	-446	-0-	63	1	1739	2	Y	29	29	1		1
							32	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3813	X	3370	-0-	-443	-0-	117	1	3247	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	3360	X	3197	-0-	-163	-0-	111	1	3078	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	135	1	3737	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	129	1	3575	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	131	1	3649	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	3750	X	3624	-0-	-126	-0-	126	1	3487	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

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
01	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	149	1	4127	2	Y	55	57	1			1
							61	9									
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	120	1	3322	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	138	1	3829	2	Y	42	41	1			2
							46	9									
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	137	1	3799	2	Y	41	42	1			1
							45	9									
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	146	1	4066	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
*06	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	160	1	4441	2	Y	44	44	1			1
							48	9									

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
01	2759	N	2622	-0-	-137	-0-	90	1	2512	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	86	1	2395	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	95	1	2636	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	89	1	2476	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
05	2759	N	2677	-0-	-82	-0-	92	1	2556	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
06	2670	N	2541	-0-	-129	-0-	87	1	2426	2	Y	25	25	1			1
							28	9									

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
01	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4446	3	40	9	Y	36	37	1			6
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4110	3	29	9	Y	26	24	1			8
03	4092	X	3618	-0-	-474	-0-	3618	3			Y	-0-	8	1			-0-
04	3960	X	3934	-0-	-26	-0-	3934	3			Y	-0-					-0-
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			Y	-0-					-0-
*06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	260	1	7186	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	242	1	6710	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
03	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	259	1	7189	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
04	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	242	1	6729	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
05	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	254	1	7057	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
*06	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	218	1	6018	2	Y	27	27	1			1
							30	9									

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

01	2821	X	2379	-0-	-442	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
02	2548	X	2113	-0-	-435	-0-	2091	2	22	9	Y	20	14	1			6
03	2821	X	2098	-0-	-723	-0-	2050	2	48	9	Y	44	32	1			18
04	2550	X	2435	-0-	-115	-0-	2385	2	50	9	Y	45	53	1			10
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2736	2	45	9	Y	41	38	1			13
*06	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2609	2	33	9	Y	30	30	1			13

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

01	2232	N	2003	-0-	-229	-0-	66	1	1831	2	Y	96	96	1			2
							106	9									
02	1988	N	1515	-0-	-473	-0-	50	1	1385	2	Y	73	73	1			2
							80	9									
03	2077	N	1635	-0-	-442	-0-	56	1	1558	2	Y	19	20	1			1
							21	9									
04	1950	N	1844	-0-	-106	-0-	63	1	1758	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	59	1	1639	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
*06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	58	1	1616	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	64	1	1785	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	75	1	2083	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	81	1	2261	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	80	1	2235	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	81	1	2258	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
*06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	78	1	2167	2	Y	31	31	1			1
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	7347	X	6798	-0-	-549	-0-	235	1	6499	2	Y	58	58	1			1
							64	9									
02	6636	X	5892	-0-	-744	-0-	204	1	5662	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
03	7192	X	6545	-0-	-647	-0-	226	1	6276	2	Y	39	38	1			2
							43	9									
04	6600	X	6154	-0-	-446	-0-	212	1	5901	2	Y	37	38	1			1
							41	9									
05	6820	X	4668	-0-	-2152	-0-	161	1	4478	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
06	6570	X	5932	-0-	-638	-0-	206	1	5691	2	Y	32	32	1			1
							35	9									

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
01	3720	X	708	-0-	-3012	-0-	368	1	325	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	3360	X	3203	-0-	-157	-0-	504	1	2679	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	3689	X	3641	-0-	-48	-0-	588	1	3017	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
04	3570	X	3018	-0-	-552	-0-	631	1	2307	3	Y	33	33	1			-0-
							44	5	36	9							
05	3689	X	1610	-0-	-2079	-0-	289	1	1287	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
06	3510	X	1051	-0-	-2459	-0-	78	1	951	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2984	-0-	-23	-0-	2826	2	158	9	Y	144	189	1			49
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3015	2	87	9	Y	79	58	1			70
03	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	2850	2	113	9	Y	103	127	1			46
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3465	2	90	9	Y	82	111	1			17
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3683	2	86	9	Y	78	78	1			17
*06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3440	2	79	9	Y	72	40	1			49

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
01	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	232	1	6432	2	Y	71	72	1			1
							1	5	78	9							
02	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	211	1	5856	2	Y	66	65	1			2
							73	9									
03	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	248	1	6898	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
04	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	259	1	7183	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
05	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	262	1	7285	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	241	1	6679	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

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
01	4061	X	3710	-0-	-351	-0-	3710	3			Y	-0-					-0-
02	3668	X	3451	-0-	-217	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3860	-0-	-108	-0-	3860	3			Y	-0-					-0-
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			Y	-0-					-0-
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			Y	-0-					-0-
*06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3224	X	2901	-0-	-323	-0-	2826	2	75	9	Y	68	87	1			23
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3087	2	119	9	Y	108	35	1			96
03	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	2896	2	233	9	Y	212	213	1			95
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3387	2	186	9	Y	169	229	1			35
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3599	2	157	9	Y	143	147	1			31
*06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3363	2	163	9	Y	148	78	1			101

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

01	4402	X	4262	-0-	-140	-0-	147	1	4092	2	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
02	4004	X	3539	-0-	-465	-0-	122	1	3395	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
03	4464	X	4330	-0-	-134	-0-	149	1	4139	2	Y	38	37	1			2
							42	9									
04	4320	X	4070	-0-	-250	-0-	140	1	3890	2	Y	36	37	1			1
							40	9									
05	4464	X	4184	-0-	-280	-0-	144	1	4003	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
06	4200	X	3991	-0-	-209	-0-	138	1	3818	2	Y	32	32	1			1
							35	9									

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

01	3968	X	3834	-0-	-134	-0-	3792	2	42	9	Y	38	43	1			11
02	3584	X	3174	-0-	-410	-0-	3135	2	39	9	Y	35	32	1			14
03	3813	X	3136	-0-	-677	-0-	3124	2	12	9	Y	11	22	1			3
04	3720	X	3352	-0-	-368	-0-	3342	2	10	9	Y	9	10	1			2
05	3844	X	3578	-0-	-266	-0-	3567	2	11	9	Y	10	10	1			2
*06	3720	X	3247	-0-	-473	-0-	3238	2	9	9	Y	8	9	1			1

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

01	3937	X	3321	-0-	-616	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	2890	-0-	-666	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	2363	-0-	-1543	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2860	-0-	-920	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2815	-0-	-502	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2775	-0-	-435	-0-	2775	3			N	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 221727 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8606 - 9492

01	2604	X	2410	-0-	-194	-0-	83	1	2298	2	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
02	2352	X	2122	-0-	-230	-0-	74	1	2044	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	2604	X	2338	-0-	-266	-0-	81	1	2250	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	2460	X	2304	-0-	-156	-0-	80	1	2217	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	2480	X	2301	-0-	-179	-0-	80	1	2214	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	2340	X	2248	-0-	-92	-0-	78	1	2163	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	196	1	5429	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	177	1	4932	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
03	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	195	1	5426	2	Y	47	46	1			2
							52	9									
04	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	187	1	5180	2	Y	44	45	1			1
							48	9									
05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	191	1	5295	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
06	5310	X	5282	-0-	-28	-0-	183	1	5055	2	Y	40	40	1			1
							44	9									

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
01	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	233	1	6440	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	232	1	6441	2	Y	32	31	1			1
							35	9									
03	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	249	1	6902	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
04	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	233	1	6459	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
05	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	237	1	6572	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
*06	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	228	1	6305	2	Y	43	43	1			1
							47	9									

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
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	80	1	2210	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	1792	N	1683	-0-	-109	-0-	58	1	1603	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
03	1984	N	1593	-0-	-391	-0-	54	1	1509	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
04	1920	N	1812	-0-	-108	-0-	62	1	1714	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	65	1	1794	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
*06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	63	1	1743	2	Y	30	30	1			1
							33	9									

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
01	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	69	1	1922	2	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
02	1932	N	1839	-0-	-93	-0-	64	1	1764	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	72	1	1997	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	69	1	1928	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
05	2046	N	2033	-0-	-13	-0-	70	1	1946	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	70	1	1938	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	71	1	1960	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	62	1	1728	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	69	1	1917	2	Y	59	58	1			2
							65	9									
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	63	1	1754	2	Y	53	54	1			1
							58	9									
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	63	1	1763	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
*06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	58	1	1619	2	Y	45	45	1			1
							50	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2881	2	107	9	Y	97	94	1			43
02	2688	X	2446	-0-	-242	-0-	2374	2	72	9	Y	65	74	1			34
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3079	2	50	9	Y	45	59	1			20
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3061	2	46	9	Y	42	48	1			14
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3113	2	43	9	Y	39	33	1			20
*06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3120	2	39	9	Y	35	32	1			23

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

01	3100	X	2957	-0-	-143	-0-	101	1	2815	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	88	1	2442	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
03	2945	X	2871	-0-	-74	-0-	98	1	2722	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
04	2850	X	2591	-0-	-259	-0-	88	1	2458	2	Y	41	42	1			1
							45	9									
05	2821	N	2687	-0-	-134	-0-	92	1	2552	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
06	2790	N	2733	-0-	-57	-0-	93	1	2596	2	Y	40	40	1			1
							44	9									

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

01	3224	X	2787	-0-	-437	-0-	94	1	2612	2	Y	74	75	1			1
							81	9									
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	91	1	2527	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	103	1	2860	2	Y	40	39	1			2
							44	9									
04	2760	X	2725	-0-	-35	-0-	93	1	2592	2	Y	36	37	1			1
							40	9									
05	2945	X	2747	-0-	-198	-0-	94	1	2617	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
06	2910	X	2670	-0-	-240	-0-	92	1	2543	2	Y	32	32	1			1
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	100	1	2774	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	103	1	2859	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	115	1	3193	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	109	1	3042	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	114	1	3163	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
*06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	111	1	3073	2	Y	34	34	1			1
							37	9									

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
01	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	41	1	1134	2	Y	58	58	1			1
							64	9									
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	44	1	1236	2	Y	61	60	1			2
							67	9									
03	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	44	1	1227	2	Y	21	22	1			1
							23	9									
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	44	1	1224	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	55	1	1519	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
*06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	47	1	1317	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									

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
01	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	193	1	3155	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	182	1	2920	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
03	3255	X	2990	-0-	-265	-0-	181	1	2798	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	3150	X	2664	-0-	-486	-0-	110	1	2542	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	3255	X	2426	-0-	-829	-0-	86	1	2323	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	3150	X	2451	-0-	-699	-0-	89	1	2339	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

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
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	88	1	2443	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	79	1	2196	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	84	1	2337	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
04	2250	N	2167	-0-	-83	-0-	75	1	2080	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	88	1	2440	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	82	1	2272	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	10106	X	9971	-0-	-135	-0-	342	1	9474	2	Y	141	142	1			2
							155	9									
02	9128	X	8635	-0-	-493	-0-	298	1	8280	2	Y	52	52	1			2
							57	9									
03	10106	X	9797	-0-	-309	-0-	337	1	9368	2	Y	84	83	1			3
							92	9									
04	9780	X	9397	-0-	-383	-0-	323	1	8985	2	Y	81	82	1			2
							89	9									
05	10106	X	9597	-0-	-509	-0-	331	1	9183	2	Y	75	75	1			2
							83	9									
06	9660	X	9181	-0-	-479	-0-	317	1	8785	2	Y	72	72	1			2
							79	9									

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
01	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	41	1	1131	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	1092	N	1017	-0-	-75	-0-	35	1	972	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	37	1	1035	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
04	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	36	1	1004	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
05	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	37	1	1016	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	35	1	982	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

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
01	2976	X	2720	-0-	-256	-0-	101	1	2454	3	Y	150	151	1			26
							165	9									
02	2688	X	1607	-0-	-1081	-0-	75	1	1404	3	Y	103	98	1			31
							15	5	113	9							
03	2914	X	1841	-0-	-1073	-0-	87	1	1688	3	Y	60	73	1			18
							66	9									
04	3000	N	3065	-0-	65	65	155	1	2835	3	Y	68	65	1			21
							75	9									
05	3100	N	3075	-0-	-25	40	147	1	2864	3	Y	58	63	1			16
							64	9									
*06	2352	N	2312	-0-	-40	-0-	116	1	2138	3	Y	53	52	1			17
							58	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
01	6231	X	6090	-0-	-141	-0-	210	1	5811	2	Y	63	64	1			1
							69	9									
02	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	198	1	5507	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
03	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	225	1	6246	2	Y	61	60	1			2
							67	9									
04	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	213	1	5919	2	Y	58	59	1			1
							64	9									
05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	217	1	6018	2	Y	53	53	1			1
							58	9									
06	6030	X	6002	-0-	-28	-0-	208	1	5738	2	Y	51	51	1			1
							56	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	102	1	2845	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
02	2800	X	2532	-0-	-268	-0-	88	1	2442	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3100	X	2785	-0-	-315	-0-	97	1	2685	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	93	1	2593	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	2790	N	2741	-0-	-49	-0-	95	1	2643	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	2700	N	2647	-0-	-53	-0-	92	1	2552	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3585	3	26	9	N	24	24	1			31
02	2520	X	2467	-0-	-53	-0-	2442	3	25	9	N	23	25	1			29
03	2573	X	2255	-0-	-318	-0-	2236	3	19	9	N	17	26	1			20
04	2700	X	1562	-0-	-1138	-0-	1553	3	9	9	N	8	15	1			13
05	2790	X	1423	-0-	-1367	-0-	1415	3	8	9	N	7	10	1			10
06	2700	X	2432	-0-	-268	-0-	2424	3	8	9	N	7	9	1			8

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

01	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	95	1	2774	3	Y	-0-					-0-
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	76	1	2465	3	Y	-0-					-0-
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	76	1	2493	3	Y	-0-					-0-
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	76	1	2407	3	Y	-0-					-0-
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	75	1	2501	3	Y	-0-					-0-
*06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	82	1	2354	3	Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

01	7305	X	5126	-0-	-2179	-0-	178	1	4912	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	143	1	3984	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
03	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	142	1	3939	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	131	1	3638	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	130	1	3610	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
*06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	119	1	3305	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

01	8029	X	7968	-0-	-61	-0-	270	1	7459	2	Y	217	221	1			4
							239	9									
02	7252	X	6787	-0-	-465	-0-	235	1	6530	2	Y	20	23	1			1
							22	9									
03	8029	X	7532	-0-	-497	-0-	260	1	7233	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
04	7770	X	7124	-0-	-646	-0-	246	1	6841	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
05	8029	X	7156	-0-	-873	-0-	247	1	6875	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
06	7710	X	6718	-0-	-992	-0-	233	1	6453	2	Y	29	29	1			1
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4867	X	4633	-0-	-234	-0-	161	1	4460	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	4368	X	4251	-0-	-117	-0-	147	1	4095	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	4805	X	4637	-0-	-168	-0-	161	1	4463	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	4620	X	4446	-0-	-174	-0-	154	1	4279	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	4743	X	4596	-0-	-147	-0-	159	1	4425	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	4560	X	4480	-0-	-80	-0-	155	1	4313	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

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
01	3193	X	1961	-0-	-1232	-0-	67	1	1869	2	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
02	2884	X	2291	-0-	-593	-0-	79	1	2190	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
03	3193	X	2980	-0-	-213	-0-	103	1	2851	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
04	2970	X	2823	-0-	-147	-0-	97	1	2701	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
05	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	97	1	2702	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
06	2880	X	2548	-0-	-332	-0-	88	1	2440	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									

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
01	5301	X	5129	-0-	-172	-0-	5103	2	26	9	Y	24	18	1			10
02	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4765	2	36	9	Y	33	23	1			20
03	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5243	2	43	9	Y	39	43	1			16
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5032	2	36	9	Y	33	32	1			17
05	5301	X	5230	-0-	-71	-0-	5195	2	35	9	Y	32	32	1			17
06	5130	X	4890	-0-	-240	-0-	4861	2	29	9	Y	26	31	1			12

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
01	3162	X	2979	-0-	-183	-0-	102	1	2842	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
02	2800	X	2623	-0-	-177	-0-	91	1	2517	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
03	3069	X	2825	-0-	-244	-0-	98	1	2717	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	2910	X	2672	-0-	-238	-0-	93	1	2569	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2976	X	2732	-0-	-244	-0-	95	1	2628	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	2880	X	2629	-0-	-251	-0-	91	1	2529	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

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
01	3937	X	3142	-0-	-795	-0-	3029	3	113	9	Y	103	116	1			36
02	3556	X	2702	-0-	-854	-0-	2658	3	44	9	Y	40					76
03	3472	X	2515	-0-	-957	-0-	2448	3	67	9	Y	61	106	1			31
04	3180	X	2251	-0-	-929	-0-	2177	3	74	9	Y	67	74	1			24
05	3286	X	3099	-0-	-187	-0-	3020	3	79	9	Y	72	75	1			21
*06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3207	3	21	9	Y	19					40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	4092	X	3764	-0-	-328	-0-	3764	3			Y	-0-					-0-
02	3668	X	3417	-0-	-251	-0-	3417	3			Y	-0-					-0-
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			Y	-0-					-0-
04	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			Y	-0-					-0-
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3967	-0-	-23	-0-	3967	3			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

01	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	153	1	4253	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	133	1	3694	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	144	1	3986	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	124	1	3436	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	143	1	3967	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	134	1	3734	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

01	5394	X	5358	-0-	-36	-0-	5358	3			N	-0-					-0-
02	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	5265	-0-	-129	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	4733	-0-	-661	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4946	-0-	-274	-0-	4946	3			N	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	23	1	631	2	Y	69	70	1			1
							76	9									
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	22	1	600	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	24	1	655	2	Y	72	70	1			3
							79	9									
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	23	1	629	2	Y	69	70	1			2
							76	9									
05	744	N	727	-0-	-17	-0-	23	1	634	2	Y	64	64	1			2
							70	9									
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	22	1	605	2	Y	58	59	1			1
							64	9									

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	89	1	2474	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	79	1	2192	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	87	1	2420	2	Y	42	41	1			2
							46	9									
04	2250	N	2227	-0-	-23	-0-	76	1	2110	2	Y	37	38	1			1
							41	9									
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	86	1	2390	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
*06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	84	1	2347	2	Y	37	37	1			1
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	80	1	2226	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	64	1	1786	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	68	1	1902	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	70	1	1933	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	74	1	2068	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	61	1	1707	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
02	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
03	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
04	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
*06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	177	1	4883	2	Y	58	58	1			1
							64	9									
02	4312	X	4070	-0-	-242	-0-	140	1	3880	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
03	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	174	1	4830	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	168	1	4660	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	172	1	4792	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
06	4620	X	4585	-0-	-35	-0-	159	1	4403	2	Y	21	21	1			1
							23	9									

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	79	1	2191	2	Y	182	183	1			3
							200	9									
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	72	1	2013	2	Y	119	118	1			4
							131	9									
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	79	1	2196	2	Y	128	127	1			5
							141	9									
04	2400	N	2240	-0-	-160	-0-	73	1	2036	2	Y	119	121	1			3
							131	9									
05	2449	N	2240	-0-	-209	-0-	74	1	2047	2	Y	108	108	1			3
							119	9									
06	2340	N	2038	-0-	-302	-0-	67	1	1864	2	Y	97	98	1			2
							107	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	177	1	4899	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	150	1	4157	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	143	1	3979	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
04	3720	X	3408	-0-	-312	-0-	118	1	3278	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	154	1	4268	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	3720	X	3665	-0-	-55	-0-	127	1	3527	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

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
01	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	159	1	4418	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	183	1	5080	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
03	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	197	1	5469	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	174	1	4834	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	176	1	4883	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	167	1	4644	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
01	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	3			Y	-0-					-0-
02	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6749	3	65	9	Y	59	30	1			29
03	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8103	3	89	9	Y	81	60	1			50
04	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6056	3	53	9	Y	48	67	1			31
05	6231	X	5991	-0-	-240	-0-	5941	3	50	9	Y	45	56	1			20
*06	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6490	3	43	9	Y	39	35	1			24

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
01	4278	X	4114	-0-	-164	-0-	139	1	3854	2	Y	110	110	1			2
							121	9									
02	3808	X	3387	-0-	-421	-0-	114	1	3176	2	Y	88	87	1			3
							97	9									
03	4185	X	3892	-0-	-293	-0-	134	1	3730	2	Y	25	27	1			1
							28	9									
04	4050	X	3972	-0-	-78	-0-	137	1	3805	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
05	4185	X	4144	-0-	-41	-0-	143	1	3973	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
06	3990	X	3969	-0-	-21	-0-	137	1	3806	2	Y	24	24	1			1
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	196	1	5406	2	Y	101	101	1			2
							111	9									
02	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	192	1	5325	2	Y	58	58	1			2
							64	9									
03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	211	1	5864	2	Y	99	97	1			4
							109	9									
04	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	199	1	5541	2	Y	93	95	1			2
							102	9									
05	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	203	1	5647	2	Y	86	86	1			2
							95	9									
*06	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	198	1	5476	2	Y	84	84	1			2
							92	9									

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
01	6231	X	6059	-0-	-172	-0-	210	1	5814	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
02	5628	X	5342	-0-	-286	-0-	184	1	5126	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
03	6231	X	5643	-0-	-588	-0-	194	1	5393	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
04	6030	X	5115	-0-	-915	-0-	176	1	4888	2	Y	46	47	1			1
							51	9									
05	6138	X	5483	-0-	-655	-0-	189	1	5244	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
06	5850	X	5241	-0-	-609	-0-	181	1	5013	2	Y	43	43	1			1
							47	9									

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
01	5704	X	5562	-0-	-142	-0-	192	1	5303	2	Y	61	61	1			1
							67	9									
02	5152	X	4956	-0-	-196	-0-	170	1	4731	2	Y	50	49	1			2
							55	9									
03	5704	X	5019	-0-	-685	-0-	172	1	4779	2	Y	62	62	1			2
							68	9									
04	5520	X	4616	-0-	-904	-0-	158	1	4394	2	Y	58	59	1			1
							64	9									
05	5704	X	4828	-0-	-876	-0-	166	1	4601	2	Y	55	55	1			1
							61	9									
06	5370	X	4481	-0-	-889	-0-	154	1	4270	2	Y	52	52	1			1
							57	9									

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
01	3100	N	2627	-0-	-473	217	91	1	2518	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
02	2436	X	2022	-0-	-414	-0-	70	1	1941	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	2697	X	2582	-0-	-115	-0-	89	1	2472	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
04	2610	X	2450	-0-	-160	-0-	84	1	2347	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
05	2635	X	2421	-0-	-214	-0-	84	1	2319	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	111	1	3094	2	Y	22	21	1			1
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4748	2	40	9	N	36	25	1			11
03	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5081	2	63	9	N	57	45	1			23
04	4920	X	4071	-0-	-849	-0-	4009	2	62	9	N	56	67	1			12
05	5084	X	5081	-0-	-3	-0-	5023	2	58	9	N	53	48	1			17
06	4920	X	4801	-0-	-119	-0-	4759	2	42	9	N	38	38	1			17

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
01	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6384	3	105	9	Y	95	85	1			35
02	5824	X	5725	-0-	-99	-0-	5650	3	75	9	Y	68	79	1			24
03	6448	X	5822	-0-	-626	-0-	5754	3	68	9	Y	62	61	1			25
04	6240	X	5951	-0-	-289	-0-	5897	3	54	9	Y	49	58	1			16
05	6448	X	6295	-0-	-153	-0-	6240	3	55	9	Y	50	56	1			10
06	6240	X	6051	-0-	-189	-0-	6003	3	48	9	Y	44	29	1			25

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
01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	141	1	3922	2	Y	-0-					-0-
02	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	132	1	3661	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	142	1	3945	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	128	1	3545	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	125	1	3483	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	121	1	3366	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

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
01	4991	X	4792	-0-	-199	-0-	166	1	4593	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
02	4508	X	4401	-0-	-107	-0-	152	1	4215	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
03	4991	X	4931	-0-	-60	-0-	169	1	4701	2	Y	55	54	1			2
							61	9									
04	4740	X	4690	-0-	-50	-0-	161	1	4472	2	Y	52	53	1			1
							57	9									
05	4898	X	4836	-0-	-62	-0-	166	1	4616	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
06	4770	X	4610	-0-	-160	-0-	158	1	4400	2	Y	47	47	1			1
							52	9									

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
01	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	148	1	4099	2	Y	54	54	1			1
							59	9									
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	122	1	3386	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	128	1	3563	2	Y	55	54	1			2
							61	9									
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	126	1	3503	2	Y	55	56	1			1
							61	9									
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	129	1	3584	2	Y	51	51	1			1
							56	9									
06	3330	X	3044	-0-	-286	-0-	104	1	2894	2	Y	42	42	1			1
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3313	3	76	9	Y	69	86	1			9
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2804	3	77	9	Y	70	47	1			32
03	2852	X	2784	-0-	-68	-0-	2659	3	125	9	Y	114	93	1			53
04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3420	3	129	9	Y	117	120	1			50
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3563	3	124	9	Y	113	120	1			43
*06	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3639	3	107	9	Y	97	111	1			29

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

01	5177	X	4754	-0-	-423	-0-	4714	3	40	9	Y	36	60	1			11
02	4676	X	4254	-0-	-422	-0-	4229	3	25	9	Y	23					34
03	5022	X	4360	-0-	-662	-0-	4357	3	3	9	Y	3	28	1			9
04	4860	X	4296	-0-	-564	-0-	4294	3	2	9	Y	2	9	1			2
05	4743	X	4556	-0-	-187	-0-	4554	3	2	9	Y	2	3	1			1
06	4590	X	4343	-0-	-247	-0-	4342	3	1	9	Y	1					2

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 226678 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9620

01	2666	X	2052	-0-	-614	-0-	113	1	1847	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
02	2408	X	1865	-0-	-543	-0-	104	1	1675	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	131	1	2025	3	Y	128	128	1			-0-
							141	9									
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	92	1	2120	3	Y	149	149	1			-0-
							164	9									
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	77	1	2067	3	Y	238	238	1			-0-
							262	9									
*06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	75	1	1959	3	Y	285	285	1			-0-
							314	9									

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

01	2387	X	2264	-0-	-123	-0-	77	1	2136	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
02	2800	N	2976	-0-	176	176	101	1	2809	2	Y	60	59	1			2
							66	9									
03	2926	N	2750	-0-	-176	-0-	95	1	2646	2	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	89	1	2465	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	92	1	2547	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	86	1	2393	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

01	186	N	151	-0-	-35	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2755	2	63	9	N	57	46	1		24
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2494	2	45	9	N	41	49	1		16
03	2697	N	1820	-0-	-877	-0-	1766	2	54	9	N	49	50	1		15
04	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2762	2	43	9	N	39	44	1		10
05	2728	N	2401	-0-	-327	-0-	2361	2	40	9	N	36	37	1		9
06	1770	N	1671	-0-	-99	-0-	1643	2	28	9	N	25	26	1		8

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

01	4650	X	4307	-0-	-343	-0-	149	1	4132	2	Y	24	25	1		-0-
							26	9								
02	4060	X	3671	-0-	-389	-0-	126	1	3514	2	Y	28	27	1		1
							31	9								
03	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	154	1	4285	2	Y	52	51	1		2
							57	9								
04	4260	X	4083	-0-	-177	-0-	140	1	3890	2	Y	48	49	1		1
							53	9								
05	4402	X	4287	-0-	-115	-0-	147	1	4090	2	Y	45	45	1		1
							50	9								
06	4350	X	4253	-0-	-97	-0-	146	1	4057	2	Y	45	45	1		1
							50	9								

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

01	4216	X	3958	-0-	-258	-0-	137	1	3797	2	Y	22	23	1		-0-
							24	9								
02	3696	X	3575	-0-	-121	-0-	123	1	3419	2	Y	30	29	1		1
							33	9								
03	4092	X	4070	-0-	-22	-0-	139	1	3872	2	Y	54	53	1		2
							59	9								
04	3900	X	3865	-0-	-35	-0-	132	1	3676	2	Y	52	53	1		1
							57	9								
05	3999	X	3997	-0-	-2	-0-	137	1	3806	2	Y	49	49	1		1
							54	9								
06	3930	X	3849	-0-	-81	-0-	132	1	3665	2	Y	47	47	1		1
							52	9								

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

01	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-				-0-
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-				-0-
03	4154	X	3728	-0-	-426	-0-	3728	3			N	-0-				-0-
04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-				-0-
05	4154	X	4092	-0-	-62	-0-	4092	3			N	-0-				-0-
06	4020	X	3657	-0-	-363	-0-	3657	3			N	-0-				-0-

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

01	2077	N	1926	-0-	-151	-0-	65	1	1794	2	Y	61	62	1		1
							67	9								
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	65	1	1805	2	Y	62	61	1		2
							68	9								
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	80	1	2214	2	Y	37	38	1		1
							41	9								
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	79	1	2181	2	Y	38	38	1		1
							42	9								
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	81	1	2237	2	Y	34	34	1		1
							37	9								
*06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	78	1	2173	2	Y	33	33	1		1
							36	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2573	N	2394	-0-	-179	-0-	94	1	2300	3	Y	-0-					-0-
02	2324	N	1435	-0-	-889	-0-	71	1	1329	3	Y	19	13	1			6
							14	5	21	9							
03	2294	N	1557	-0-	-737	-0-	71	1	1388	3	Y	89	68	1			27
							98	9									
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	125	1	2279	3	Y	100	96	1			31
							110	9									
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	118	1	2293	3	Y	85	93	1			23
							94	9									
*06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	94	1	1729	3	Y	79	77	1			25
							87	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
01	3162	X	2944	-0-	-218	-0-	116	1	2828	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	1661	-0-	-1195	-0-	83	1	1558	3	Y	4	3	1			1
							16	5	4	9							
03	3162	X	1707	-0-	-1455	-0-	82	1	1600	3	Y	23	17	1			7
							25	9									
04	3000	X	2589	-0-	-411	-0-	133	1	2428	3	Y	25	24	1			8
							28	9									
05	2945	X	2614	-0-	-331	-0-	127	1	2464	3	Y	21	23	1			6
							23	9									
06	2850	X	2436	-0-	-414	-0-	125	1	2290	3	Y	19	19	1			6
							21	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
01	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	85	1	2363	2	Y	-0-					-0-
02	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	80	1	2211	2	Y	-0-					-0-
03	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	77	1	2129	2	Y	-0-					-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	71	1	1966	2	Y	-0-					-0-
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	86	1	2402	2	Y	-0-					-0-
*06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	70	1	1946	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
01	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	226	1	6264	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
02	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	197	1	5482	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	213	1	5925	2	Y	65	63	1			3
							72	9									
04	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	204	1	5673	2	Y	62	63	1			2
							68	9									
05	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	210	1	5848	2	Y	58	58	1			2
							64	9									
*06	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	201	1	5541	2	Y	54	55	1			1
							59	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	170	1	4687	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	3584	X	3499	-0-	-85	-0-	121	1	3353	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	137	1	3797	2	Y	39	38	1			2
							43	9									
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	138	1	3839	2	Y	39	40	1			1
							43	9									
05	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	142	1	3959	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
*06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	137	1	3795	2	Y	35	35	1			1
							39	9									

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
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			Y	-0-					-0-
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4161	2	120	9	Y	109					109
04	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4128	2	163	9	Y	148	125	1			132
05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	3945	2	132	9	Y	120	67	1			185
*06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3919	2	117	9	Y	106	202	1			89

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
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	89	1	2482	2	Y	65	65	1			1
							72	9									
02	2464	N	2456	-0-	-8	-0-	83	1	2307	2	Y	60	59	1			2
							66	9									
03	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	95	1	2647	2	Y	91	89	1			4
							100	9									
04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	93	1	2596	2	Y	88	90	1			2
							97	9									
05	2728	N	2724	-0-	-4	-0-	92	1	2545	2	Y	79	79	1			2
							87	9									
06	2760	N	2502	-0-	-258	-0-	84	1	2338	2	Y	73	73	1			2
							80	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
01	11315	X	10945	-0-	-370	-0-	378	1	10478	2	Y	81	82	1			1
							89	9									
02	10220	X	9826	-0-	-394	-0-	340	1	9451	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
03	11315	X	9872	-0-	-1443	-0-	341	1	9486	2	Y	41	40	1			2
							45	9									
04	10950	X	10660	-0-	-290	-0-	369	1	10243	2	Y	44	45	1			1
							48	9									
05	11315	X	10719	-0-	-596	-0-	371	1	10303	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
06	10590	X	10196	-0-	-394	-0-	354	1	9799	2	Y	39	39	1			1
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3100	N	3372	-0-	272	272	117	1	3247	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	2800	N	3807	-0-	1007	1279	132	1	3668	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	3100	N	3115	-0-	15	1294	108	1	2997	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	4181	X	2887	-0-	-1294	-0-	100	1	2777	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	102	1	2823	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	97	1	2708	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	50	1	1378	2	Y	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	39	1	1097	2	Y	-0-					-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	33	1	904	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	35	1	985	2	Y	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	35	1	982	2	Y	-0-					-0-
*06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	26	1	714	2	Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			Y	-0-					-0-
02	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4703	-0-	1703	1703	4703	3			Y	-0-					-0-
05	6312	X	4609	-0-	-1703	-0-	4609	3			Y	-0-					-0-
*06	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

01	8246	X	7519	-0-	-727	-0-	261	1	7234	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
02	7056	X	6709	-0-	-347	-0-	233	1	6464	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	265	1	7369	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
04	7290	X	7132	-0-	-158	-0-	247	1	6866	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
05	7533	X	7141	-0-	-392	-0-	248	1	6875	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	260	1	7185	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

01	3162	X	2313	-0-	-849	-0-	2259	2	54	9	N	49	38	1			20
02	2828	X	2352	-0-	-476	-0-	2294	2	58	9	N	53	41	1			32
03	3007	X	2532	-0-	-475	-0-	2532	2			N	-0-	32	1			-0-
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
*06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	304	1	8411	2	Y	57	58	1			1
							63	9									
02	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	256	1	7122	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
03	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	279	1	7753	2	Y	40	39	1			2
							44	9									
04	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	273	1	7572	2	Y	39	40	1			1
							43	9									
05	7750	X	7576	-0-	-174	-0-	262	1	7278	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
*06	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	264	1	7306	2	Y	34	34	1			1
							37	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

01	3410	X	2875	-0-	-535	-0-	99	1	2743	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	108	1	2993	2	Y	118	115	1			4
							130	9									
03	3503	X	2712	-0-	-791	-0-	88	1	2438	2	Y	169	166	1			7
							186	9									
04	3390	X	3256	-0-	-134	-0-	105	1	2927	2	Y	204	206	1			5
							224	9									
05	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	120	1	3342	2	Y	210	209	1			6
							231	9									
06	3450	X	3202	-0-	-248	-0-	104	1	2903	2	Y	177	179	1			4
							195	9									

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

01	7099	X	6931	-0-	-168	-0-	6931	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	6325	-0-	-87	-0-	6325	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	6138	-0-	-961	-0-	6138	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6315	-0-	-555	-0-	6315	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6383	-0-	-716	-0-	6383	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	6413	-0-	-367	-0-	6413	3			N	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

01	5177	X	1464	-0-	-3713	-0-	609	1	831	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	587	1	1051	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	693	1	1297	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	1710	X	1270	-0-	-440	-0-	497	1	682	3	Y	26	26	1			-0-
							62	5	29	9							
05	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	763	1	1499	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
06	1950	X	1351	-0-	-599	-0-	720	1	589	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	80	1	2210	2	Y	76	77	1			1
							84	9									
02	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	68	1	1883	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
03	1922	X	1856	-0-	-66	-0-	63	1	1757	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
04	1860	X	1288	-0-	-572	-0-	44	1	1218	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
05	1922	X	1230	-0-	-692	-0-	42	1	1165	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
*06	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	84	1	2340	2	Y	41	41	1			1
							45	9									

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

01	4712	X	4582	-0-	-130	-0-	4472	2	110	9	N	100	109	1			18
02	4256	X	4026	-0-	-230	-0-	3949	2	77	9	N	70	66	1			22
03	4712	X	3736	-0-	-976	-0-	3647	2	89	9	N	81	70	1			33
04	4530	X	4037	-0-	-493	-0-	3943	2	94	9	N	85	100	1			18
05	4619	X	3823	-0-	-796	-0-	3737	2	86	9	N	78	71	1			25
06	4440	X	3534	-0-	-906	-0-	3472	2	62	9	N	56	56	1			25

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

01	5735	X	4762	-0-	-973	-0-	725	1	4020	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	4396	X	4337	-0-	-59	-0-	628	1	3690	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	717	1	3946	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
04	4620	X	4609	-0-	-11	-0-	648	1	3580	3	Y	48	48	1			-0-
							328	5	53	9							
05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	626	1	4327	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
*06	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	729	1	3978	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

01	4650	X	4507	-0-	-143	-0-	155	1	4315	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
02	4172	X	4057	-0-	-115	-0-	140	1	3882	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
03	4619	X	4525	-0-	-94	-0-	155	1	4309	2	Y	55	54	1			2
							61	9									
04	4410	X	4247	-0-	-163	-0-	146	1	4045	2	Y	51	52	1			1
							56	9									
05	4495	X	4335	-0-	-160	-0-	149	1	4133	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
06	4380	X	4089	-0-	-291	-0-	140	1	3899	2	Y	45	45	1			1
							50	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	293	1	8118	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
02	7224	X	6898	-0-	-326	-0-	238	1	6610	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
03	7998	X	7653	-0-	-345	-0-	263	1	7293	2	Y	88	86	1			3
							97	9									
04	7740	X	7340	-0-	-400	-0-	252	1	6994	2	Y	85	86	1			2
							94	9									
05	7998	X	7506	-0-	-492	-0-	258	1	7161	2	Y	79	79	1			2
							87	9									
06	7740	X	7159	-0-	-581	-0-	247	1	6829	2	Y	75	75	1			2
							83	9									

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
01	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	206	1	5694	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
02	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	187	1	5188	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
03	5797	X	5729	-0-	-68	-0-	197	1	5476	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
04	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	197	1	5483	2	Y	51	52	1			1
							56	9									
05	5983	X	5893	-0-	-90	-0-	203	1	5637	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
06	5790	X	5597	-0-	-193	-0-	194	1	5353	2	Y	45	45	1			1
							50	9									

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
01	2294	N	1441	-0-	-853	-0-	47	1	1294	2	Y	91	92	1			2
							100	9									
02	1512	N	428	-0-	-1084	-0-	14	1	384	2	Y	27	28	1			1
							30	9									
03	1953	N	561	-0-	-1392	-0-	17	1	480	2	Y	58	57	1			2
							64	9									
04	1380	N	467	-0-	-913	-0-	15	1	404	2	Y	44	45	1			1
							48	9									
05	465	N	337	-0-	-128	-0-	11	1	294	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	24	1	662	2	Y	66	65	1			2
							73	9									

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
01	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	157	1	4367	2	Y	45	46	1			1
							50	9									
02	3920	X	3904	-0-	-16	-0-	135	1	3752	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	158	1	4400	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
04	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	153	1	4256	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
05	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	155	1	4319	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
*06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	145	1	4036	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	51	1	1409	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	58	1	1625	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	66	1	1845	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	63	1	1749	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	65	1	1800	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	1890	N	1817	-0-	-73	-0-	62	1	1730	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

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
01	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	235	1	6489	2	Y	76	77	1			1
							84	9									
02	6076	X	5844	-0-	-232	-0-	202	1	5609	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
03	6727	X	6425	-0-	-302	-0-	222	1	6164	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
04	6510	X	6174	-0-	-336	-0-	213	1	5922	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
05	6727	X	6297	-0-	-430	-0-	218	1	6044	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
06	6510	X	6032	-0-	-478	-0-	209	1	5789	2	Y	31	31	1			1
							34	9									

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
01	7347	X	6709	-0-	-638	-0-	233	1	6447	2	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
02	6496	X	5840	-0-	-656	-0-	203	1	5628	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	7161	X	6452	-0-	-709	-0-	224	1	6213	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
04	6720	X	6337	-0-	-383	-0-	220	1	6104	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
05	6727	X	6499	-0-	-228	-0-	225	1	6261	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	6480	X	6206	-0-	-274	-0-	216	1	5978	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

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
01	10540	X	9914	-0-	-626	-0-	342	1	9460	2	Y	102	103	1			2
							112	9									
02	9520	X	9437	-0-	-83	-0-	327	1	9092	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
03	10540	X	10118	-0-	-422	-0-	351	1	9739	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
04	9930	X	9531	-0-	-399	-0-	330	1	9173	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
05	10447	X	10122	-0-	-325	-0-	351	1	9746	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
06	10110	X	9731	-0-	-379	-0-	338	1	9368	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	7378	X	6889	-0-	-489	-0-	6876	2	13	9	Y	12	7	1			5
02	6664	X	6172	-0-	-492	-0-	6136	2	36	9	Y	33	18	1			20
03	7316	X	6698	-0-	-618	-0-	6655	2	43	9	Y	39	43	1			16
04	6930	X	6467	-0-	-463	-0-	6431	2	36	9	Y	33	32	1			17
05	6882	X	6702	-0-	-180	-0-	6667	2	35	9	Y	32	32	1			17
06	6660	X	6226	-0-	-434	-0-	6197	2	29	9	Y	26	31	1			12

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
01	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2777	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2453	2	10	9	Y	9	6	1			4
03	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2877	2	11	9	Y	10	11	1			3
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2730	2	11	9	Y	10	10	1			3
05	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2749	2	11	9	Y	10	10	1			3
06	2430	N	2402	-0-	-28	-0-	2391	2	11	9	Y	10	10	1			3

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
01	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3693	2	12	9	Y	11	3	1			8
03	3255	X	3243	-0-	-12	-0-	3224	2	19	9	Y	17	13	1			12
04	3150	X	2994	-0-	-156	-0-	2981	2	13	9	Y	12	17	1			7
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3713	2	12	9	Y	11	8	1			10
*06	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5357	2	18	9	Y	16	17	1			9

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
01	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5848	2	152	9	Y	138	115	1			58
02	5348	X	4896	-0-	-452	-0-	4822	2	74	9	Y	67	99	1			26
03	5890	X	3432	-0-	-2458	-0-	3347	2	85	9	Y	77	79	1			24
04	5730	X	5496	-0-	-234	-0-	5426	2	70	9	Y	64	71	1			17
05	5921	X	5263	-0-	-658	-0-	5200	2	63	9	Y	57	59	1			15
06	5730	X	5729	-0-	-1	-0-	5674	2	55	9	Y	50	49	1			16

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4997	-0-	-583	-0-	174	1	4799	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
02	4704	X	4381	-0-	-323	-0-	151	1	4207	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
03	5115	X	4829	-0-	-286	-0-	167	1	4626	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
04	4950	X	4613	-0-	-337	-0-	159	1	4418	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
05	5115	X	4696	-0-	-419	-0-	162	1	4501	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
06	4830	X	4451	-0-	-379	-0-	154	1	4266	2	Y	28	28	1			1
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	6262	X	4839	-0-	-1423	-0-	168	1	4641	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
02	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	201	1	5587	2	Y	63	61	1			2
							69	9									
03	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	219	1	6080	2	Y	113	111	1			4
							124	9									
04	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	209	1	5801	2	Y	109	110	1			3
							120	9									
05	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	214	1	5954	2	Y	101	101	1			3
							111	9									
06	6060	X	6036	-0-	-24	-0-	207	1	5723	2	Y	96	97	1			2
							106	9									

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
01	248	N	175	-0-	-73	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	9	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	141	-0-	-107	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					-0-
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	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
01	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	339	1	9389	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
02	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	303	1	8418	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
03	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	321	1	8916	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	8700	X	8687	-0-	-13	-0-	302	1	8381	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	8990	X	8810	-0-	-180	-0-	306	1	8501	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	8700	X	8315	-0-	-385	-0-	290	1	8022	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
01	4774	X	2880	-0-	-1894	-0-	96	1	2672	2	Y	102	102	1			2
							112	9									
02	4312	X	2902	-0-	-1410	-0-	97	1	2709	2	Y	87	86	1			3
							96	9									
03	3162	X	2008	-0-	-1154	-0-	66	1	1842	2	Y	91	90	1			4
							100	9									
04	2880	X	1927	-0-	-953	-0-	64	1	1768	2	Y	86	88	1			2
							95	9									
05	3224	X	2315	-0-	-909	-0-	77	1	2132	2	Y	96	95	1			3
							106	9									
06	3120	X	1650	-0-	-1470	-0-	55	1	1516	2	Y	72	73	1			2
							79	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	6758	X	6346	-0-	-412	-0-	221	1	6114	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	6048	X	5709	-0-	-339	-0-	198	1	5489	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
03	6634	X	6367	-0-	-267	-0-	220	1	6112	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
04	6420	X	6036	-0-	-384	-0-	209	1	5792	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
05	6510	X	5978	-0-	-532	-0-	207	1	5740	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
06	6150	X	5778	-0-	-372	-0-	201	1	5547	2	Y	27	27	1			1
							30	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

01	6448	X	6219	-0-	-229	-0-	6180	2	39	9	Y	35	33	1			9
02	5964	X	5579	-0-	-385	-0-	5545	2	34	9	Y	31	17	1			23
03	6603	X	6586	-0-	-17	-0-	6503	2	83	9	Y	75	79	1			19
04	6390	X	6031	-0-	-359	-0-	5958	2	73	9	Y	66	36	1			49
05	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6294	2	72	9	Y	65	79	1			35
06	6360	X	6097	-0-	-263	-0-	6032	2	65	9	Y	59	40	1			54

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	156	1	4319	2	Y	95	95	1			2
							105	9									
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	143	1	3977	2	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
03	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	156	1	4324	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	152	1	4224	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	155	1	4316	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	150	1	4154	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

01	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	258	1	7162	2	Y	443	446	1			7
							1	5	487	9							
02	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	227	1	6298	2	Y	392	387	1			12
							431	9									
03	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	229	1	6352	2	Y	409	405	1			16
							450	9									
04	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	223	1	6206	2	Y	38	53	1			1
							42	9									
05	6634	X	6372	-0-	-262	-0-	220	1	6115	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
06	6420	X	6173	-0-	-247	-0-	214	1	5924	2	Y	32	32	1			1
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	326	1	1822	2	Y	59	59	1			1
							65	9									
02	1736	X	1463	-0-	-273	-0-	295	1	1118	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
03	2201	X	1913	-0-	-288	-0-	345	1	1491	2	Y	70	68	1			3
							77	9									
04	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	431	1	1871	2	Y	88	89	1			2
							97	9									
05	2201	X	1350	-0-	-851	-0-	316	1	983	2	Y	46	47	1			1
							51	9									
06	2130	X	104	-0-	-2026	-0-	87	1	17	9	Y	15	16	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4130	-0-	-427	-0-	4115	2	15	9	Y	14	8	1			6
02	4116	X	3880	-0-	-236	-0-	3838	2	42	9	Y	38	29	1			15
03	4557	X	2856	-0-	-1701	-0-	2808	2	48	9	Y	44	45	1			14
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4406	2	39	9	Y	35	40	1			9
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4369	2	35	9	Y	32	33	1			8
*06	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4272	2	32	9	Y	29	28	1			9

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
01	6293	X	5369	-0-	-924	-0-	184	1	5071	2	Y	104	104	1			2
							114	9									
02	5348	X	5138	-0-	-210	-0-	176	1	4890	2	Y	65	65	1			2
							72	9									
03	5921	X	5712	-0-	-209	-0-	194	1	5396	2	Y	111	109	1			4
							122	9									
04	5430	X	5283	-0-	-147	-0-	180	1	4989	2	Y	104	105	1			3
							114	9									
05	5704	X	5496	-0-	-208	-0-	187	1	5202	2	Y	97	97	1			3
							107	9									
06	5520	X	5195	-0-	-325	-0-	178	1	4916	2	Y	92	93	1			2
							101	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2527	-0-	-511	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2301	-0-	-443	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2151	-0-	-887	-0-	2151	3			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2661	-0-	-159	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
05	2697	X	2315	-0-	-382	-0-	2315	3			Y	-0-					-0-
*06	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	170	1	4690	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	150	1	4169	2	Y	26	25	1			1
							29	9									
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	169	1	4692	2	Y	43	42	1			2
							47	9									
04	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	166	1	4607	2	Y	41	42	1			1
							45	9									
05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	168	1	4669	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
*06	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	158	1	4394	2	Y	36	36	1			1
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3627	X	3477	-0-	-150	-0-	3477	3			Y	-0-					-0-
02	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			Y	-0-					-0-
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			Y	-0-					-0-
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			Y	-0-					-0-
05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3			Y	-0-					-0-
*06	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

01	3751	X	2402	-0-	-1349	-0-	137	1	2234	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2996	X	2216	-0-	-780	-0-	128	1	2062	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	3317	X	2243	-0-	-1074	-0-	135	1	2086	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	2730	X	2072	-0-	-658	-0-	85	1	1959	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	2511	X	2300	-0-	-211	-0-	81	1	2175	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
06	2370	X	2149	-0-	-221	-0-	77	1	2018	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

01	2914	X	2754	-0-	-160	-0-	2743	3	11	9	Y	10	17	1			3
02	2744	X	2649	-0-	-95	-0-	2641	3	8	9	Y	7					10
03	3038	X	1912	-0-	-1126	-0-	1897	3	15	9	Y	14	8	1			16
04	2940	X	1744	-0-	-1196	-0-	1733	3	11	9	Y	10	16	1			10
05	2945	X	1898	-0-	-1047	-0-	1884	3	14	9	Y	13	18	1			5
06	2850	X	1918	-0-	-932	-0-	1905	3	13	9	Y	12					17

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	181	1	2969	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	152	1	2439	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	150	1	2318	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	125	1	2897	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	126	1	3408	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	127	1	3320	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	42	1	1174	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	39	1	1095	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	45	1	1247	2	Y	26	25	1			1
							29	9									
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	45	1	1237	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	52	1	1454	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
*06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	48	1	1344	2	Y	25	25	1			1
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	7246	-0-	-39	-0-	252	1	6955	2	Y	35	36	1			1
							39	9									
02	6580	X	6459	-0-	-121	-0-	224	1	6225	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
03	7285	X	7269	-0-	-16	-0-	252	1	6995	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
04	7050	X	6730	-0-	-320	-0-	233	1	6477	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
05	7285	X	6674	-0-	-611	-0-	231	1	6425	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	7020	X	6008	-0-	-1012	-0-	209	1	5782	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

01	2542	X	2293	-0-	-249	-0-	2269	3	24	9	Y	22	37	1			7
02	2296	X	1754	-0-	-542	-0-	1739	3	15	9	Y	14					21
03	2542	X	2348	-0-	-194	-0-	2333	3	15	9	Y	14	18	1			17
04	2400	X	1702	-0-	-698	-0-	1691	3	11	9	Y	10	17	1			10
05	2480	X	1504	-0-	-976	-0-	1490	3	14	9	Y	13	18	1			5
06	2280	X	2169	-0-	-111	-0-	2157	3	12	9	Y	11					16

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

01	3038	X	2525	-0-	-513	-0-	2517	2	8	9	N	7	7	1			2
02	2744	X	2148	-0-	-596	-0-	2131	2	17	9	N	15	11	1			6
03	2976	X	2348	-0-	-628	-0-	2327	2	21	9	N	19	19	1			6
04	2730	X	2268	-0-	-462	-0-	2250	2	18	9	N	16	17	1			5
05	2604	X	2385	-0-	-219	-0-	2365	2	20	9	N	18	18	1			5
06	2280	N	2257	-0-	-23	-0-	2236	2	21	9	N	19	18	1			6

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

01	4309	X	4083	-0-	-226	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4264	3	39	9	N	35	11	1			24
03	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4552	3	32	9	N	29	38	1			15
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4523	3	10	9	N	9	19	1			5
05	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5150	3	20	9	N	18	18	1			5
*06	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4300	3	25	9	N	23	22	1			6

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

01	6386	X	6091	-0-	-295	-0-	861	1	5192	2	Y	34	34	1			1
							1	5	37	9							
02	5544	X	5135	-0-	-409	-0-	772	1	4332	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
03	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	876	1	5402	2	Y	53	52	1			2
							58	9									
04	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	861	1	5572	2	Y	56	57	1			1
							62	9									
05	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	883	1	5593	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
06	6120	X	5301	-0-	-819	-0-	778	1	4472	2	Y	46	46	1			1
							51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5473	-0-	-417	-0-	190	1	5241	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
02	5180	X	4856	-0-	-324	-0-	167	1	4654	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
03	5735	X	5389	-0-	-346	-0-	185	1	5143	2	Y	55	54	1			2
							61	9									
04	5460	X	5130	-0-	-330	-0-	176	1	4896	2	Y	53	54	1			1
							58	9									
05	5642	X	5286	-0-	-356	-0-	182	1	5050	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
06	5310	X	5062	-0-	-248	-0-	175	1	4835	2	Y	47	47	1			1
							52	9									

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3855	2	14	9	Y	13	12	1			7
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3326	2	13	9	Y	12	12	1			7
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3714	2	13	9	Y	12	12	1			7
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3660	2	12	9	Y	11	11	1			7
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3696	2	10	9	Y	9	11	1			5
*06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3589	2	9	9	Y	8	6	1			7

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	256	1	7075	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	228	1	6328	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	7254	X	6874	-0-	-380	-0-	239	1	6624	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	7020	X	5725	-0-	-1295	-0-	199	1	5517	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	7254	X	6125	-0-	-1129	-0-	213	1	5903	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	7020	X	6150	-0-	-870	-0-	214	1	5927	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	16854	-0-	-103	-0-	653	1	15894	3	N	279	282	1			48
							307	9									
02	23046	X	23046	-0-	-0-	-0-	1144	1	21458	3	N	198	186	1			60
							226	5	218	9							
03	26032	X	26032	-0-	-0-	-0-	1274	1	24729	3	N	26	78	1			8
							29	9									
04	16320	X	15286	-0-	-1034	-0-	790	1	14465	3	N	28	27	1			9
							31	9									
05	20181	X	17146	-0-	-3035	-0-	838	1	16282	3	N	24	26	1			7
							26	9									
06	19530	X	16678	-0-	-2852	-0-	861	1	15793	3	N	22	22	1			7
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	29	1	809	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	43	1	1187	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	51	1	1408	2	Y	66	63	1			3
							73	9									
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	52	1	1439	2	Y	164	163	1			4
							180	9									
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	58	1	1597	2	Y	165	165	1			4
							182	9									
*06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	58	1	1622	2	Y	166	166	1			4
							183	9									

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
01	5921	X	5841	-0-	-80	-0-	185	1	5118	2	Y	489	483	1			8
							538	9									
02	5236	X	5192	-0-	-44	-0-	149	1	4150	2	Y	812	794	1			26
							893	9									
03	5766	X	4956	-0-	-810	-0-	172	1	4784	2	Y	-0-	26	1			-0-
04	5640	X	4720	-0-	-920	-0-	164	1	4556	2	Y	-0-					-0-
05	5828	X	4851	-0-	-977	-0-	169	1	4682	2	Y	-0-					-0-
06	5640	X	4625	-0-	-1015	-0-	161	1	4464	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
01	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	53	1	1472	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
02	1484	N	1239	-0-	-245	-0-	42	1	1166	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
03	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	52	1	1430	2	Y	54	53	1			2
							59	9									
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	62	1	1730	2	Y	64	64	1			2
							70	9									
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	82	1	2289	2	Y	75	75	1			2
							83	9									
*06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	78	1	2175	2	Y	74	74	1			2
							81	9									

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
01	2697	X	2411	-0-	-286	-0-	82	1	2288	2	Y	37	36	1			1
							41	9									
02	2436	X	2370	-0-	-66	-0-	81	1	2248	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
03	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	86	1	2401	2	Y	62	61	1			2
							68	9									
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	91	1	2522	2	Y	65	65	1			2
							72	9									
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	92	1	2554	2	Y	59	59	1			2
							65	9									
*06	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	98	1	2708	2	Y	62	62	1			2
							68	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	220	1	6085	2	Y	57	57	1			1
							63	9									
02	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	199	1	5527	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
03	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	222	1	6177	2	Y	57	56	1			2
							63	9									
04	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	210	1	5827	2	Y	53	54	1			1
							58	9									
05	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	211	1	5869	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
*06	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	206	1	5683	2	Y	47	47	1			1
							52	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

01	1116	N	986	-0-	-130	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	895	-0-	-113	-0-	894	2	1	9	Y	1					1
03	1054	N	892	-0-	-162	-0-	885	2	7	9	Y	6	1	1			6
04	960	N	893	-0-	-67	-0-	889	2	4	9	Y	4	5	1			5
05	992	N	868	-0-	-124	-0-	859	2	9	9	Y	8	6	1			7
06	870	N	737	-0-	-133	-0-	730	2	7	9	Y	6	6	1			7

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

01	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	104	1	2894	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	84	1	2343	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	103	1	2853	2	Y	53	52	1			2
							58	9									
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	100	1	2783	2	Y	52	53	1			1
							57	9									
05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	99	1	2745	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
*06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	93	1	2581	2	Y	44	44	1			1
							48	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

01	5952	X	5421	-0-	-531	-0-	5286	2	135	9	Y	123	134	1			22
02	5376	X	4630	-0-	-746	-0-	4545	2	85	9	Y	77	75	1			24
03	5952	X	4513	-0-	-1439	-0-	4461	2	52	9	Y	47	52	1			19
04	5760	X	4683	-0-	-1077	-0-	4629	2	54	9	Y	49	58	1			10
05	5952	X	5095	-0-	-857	-0-	5044	2	51	9	Y	46	41	1			15
06	5250	X	4909	-0-	-341	-0-	4875	2	34	9	Y	31	32	1			14

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

01	5828	X	5398	-0-	-430	-0-	805	1	4541	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
02	5264	X	4858	-0-	-406	-0-	723	1	4090	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
03	5828	X	5345	-0-	-483	-0-	826	1	4460	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
04	5460	X	5257	-0-	-203	-0-	668	1	4077	3	Y	76	76	1			-0-
							428	5	84	9							
05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	850	1	4635	3	Y	117	117	1			-0-
							129	9									
*06	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	866	1	4506	3	Y	134	134	1			-0-
							147	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	7037	X	6687	-0-	-350	-0-	229	1	6329	2	Y	117	118	1			2
							129	9									
02	6356	X	5790	-0-	-566	-0-	200	1	5565	2	Y	23	24	1			1
							25	9									
03	7037	X	6115	-0-	-922	-0-	211	1	5864	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
04	6810	X	5926	-0-	-884	-0-	205	1	5680	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
05	7037	X	5964	-0-	-1073	-0-	206	1	5722	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
*06	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	225	1	6231	2	Y	36	36	1			1
							40	9									

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
01	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	170	1	4705	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
02	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	156	1	4349	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	179	1	4968	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
04	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	170	1	4718	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
05	4898	X	4493	-0-	-405	-0-	156	1	4324	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	4740	X	3997	-0-	-743	-0-	139	1	3846	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

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
01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	140	1	3902	2	Y	60	60	1			1
							66	9									
02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	125	1	3470	2	Y	54	53	1			2
							59	9									
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	138	1	3824	2	Y	92	90	1			4
							101	9									
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	136	1	3786	2	Y	92	94	1			2
							101	9									
05	4123	X	4080	-0-	-43	-0-	139	1	3849	2	Y	84	84	1			2
							92	9									
06	3990	X	3669	-0-	-321	-0-	125	1	3460	2	Y	76	76	1			2
							84	9									

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
01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	132	1	3674	2	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	108	1	2995	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	109	1	3025	2	Y	93	90	1			4
							102	9									
04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	93	1	2591	2	Y	82	84	1			2
							90	9									
05	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	90	1	2507	2	Y	76	76	1			2
							84	9									
*06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	97	1	2701	2	Y	78	78	1			2
							86	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	908	1	6450	2	Y	60	60	1			1
							66	9									
02	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	824	1	5773	2	Y	54	53	1			2
							59	9									
03	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	913	1	6404	2	Y	86	85	1			3
							95	9									
04	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	879	1	6086	2	Y	84	85	1			2
							92	9									
05	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	907	1	6262	2	Y	78	78	1			2
							86	9									
06	5700	X	5698	-0-	-2	-0-	791	1	4834	2	Y	66	66	1			2
							73	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
01	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	453	1	1329	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
02	1596	X	1532	-0-	-64	-0-	380	1	1072	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
03	1736	X	1591	-0-	-145	-0-	425	1	1085	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	47	47	1			-0-
05	1860	X	1825	-0-	-35	-0-	464	1	1266	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
*06	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	488	1	1265	3	Y	108	108	1			-0-
							119	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
01	3906	X	3751	-0-	-155	-0-	3751	3			Y	-0-					-0-
02	3528	X	2969	-0-	-559	-0-	2969	3			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3455	-0-	-451	-0-	3455	3			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3252	-0-	-528	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3247	-0-	-659	-0-	3247	3			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3378	-0-	-252	-0-	3378	3			Y	-0-					-0-

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
01	3751	X	3317	-0-	-434	-0-	3230	3	87	9	Y	79	75	1			33
02	3388	X	3274	-0-	-114	-0-	3234	3	40	9	Y	36	44	1			25
03	3751	X	3580	-0-	-171	-0-	3549	3	31	9	Y	28	38	1			15
04	3630	X	3366	-0-	-264	-0-	3358	3	8	9	Y	7	17	1			5
05	3751	X	3649	-0-	-102	-0-	3630	3	19	9	Y	17	17	1			5
06	3510	X	3444	-0-	-66	-0-	3421	3	23	9	Y	21	21	1			5

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
01	4278	X	3904	-0-	-374	-0-	134	1	3716	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
02	3668	X	3604	-0-	-64	-0-	124	1	3437	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	142	1	3955	2	Y	65	63	1			3
							72	9									
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	138	1	3843	2	Y	63	64	1			2
							69	9									
05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	145	1	4042	2	Y	60	60	1			2
							66	9									
*06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	139	1	3851	2	Y	56	57	1			1
							62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1581	X	979	-0-	-602	-0-	937	3	42	9	Y	38	39	1			7
02	1260	X	870	-0-	-390	-0-	838	3	32	9	Y	29	27	1			9
03	1023	X	922	-0-	-101	-0-	707	3	215	9	Y	195	146	1			58
04	960	X	600	-0-	-360	-0-	448	3	152	9	Y	138	153	1			43
05	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1084	3	165	9	Y	150	152	1			41
06	960	X	849	-0-	-111	-0-	764	3	85	9	Y	77	94	1			24

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

01	5580	X	5072	-0-	-508	-0-	175	1	4840	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
02	4928	X	4622	-0-	-306	-0-	160	1	4436	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
03	5363	X	4988	-0-	-375	-0-	173	1	4806	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
04	5040	X	4490	-0-	-550	-0-	156	1	4325	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	5146	X	4846	-0-	-300	-0-	168	1	4669	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	4950	X	4604	-0-	-346	-0-	161	1	4435	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

01	4278	X	3849	-0-	-429	-0-	539	1	3271	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
02	3836	X	3245	-0-	-591	-0-	460	1	2753	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	527	1	3778	2	Y	69	67	1			3
							76	9									
04	4110	X	4047	-0-	-63	-0-	424	1	3550	2	Y	66	67	1			2
							73	9									
05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	533	1	3659	2	Y	61	61	1			2
							67	9									
06	4230	X	3997	-0-	-233	-0-	577	1	3363	2	Y	52	53	1			1
							57	9									

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

01	4123	X	3782	-0-	-341	-0-	130	1	3618	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
02	3724	X	3037	-0-	-687	-0-	104	1	2900	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
03	4123	X	3215	-0-	-908	-0-	110	1	3047	2	Y	53	52	1			2
							58	9									
04	3990	X	2953	-0-	-1037	-0-	101	1	2798	2	Y	49	50	1			1
							54	9									
05	4123	X	2849	-0-	-1274	-0-	97	1	2705	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
*06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	130	1	3605	2	Y	56	56	1			1
							62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	122	1	3383	2	Y	50	50	1			1
							55	9									
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	110	1	3061	2	Y	56	55	1			2
							62	9									
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	125	1	3464	2	Y	95	93	1			4
							105	9									
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	120	1	3321	2	Y	91	93	1			2
							100	9									
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	127	1	3526	2	Y	89	89	1			2
							98	9									
*06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	112	1	3100	2	Y	78	78	1			2
							86	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
01	2542	X	2349	-0-	-193	-0-	1722	2	551	3	Y	69	67	1			35
							76	9									
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	2614	2	738	3	Y	97	49	1			83
							107	9									
03	2542	X	2017	-0-	-525	-0-	1492	2	414	3	Y	101	101	1			83
							111	9									
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2151	2	488	3	Y	114	118	1			79
							125	9									
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	2925	2	700	3	Y	103	106	1			76
							113	9									
*06	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2154	2	443	3	Y	86	104	1			58
							95	9									

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
01	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	794	1	4598	2	Y	-0-					-0-
02	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	1119	1	13968	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	5218	-0-	-21	-0-	840	1	4378	2	Y	-0-					-0-
04	5070	X	5002	-0-	-68	-0-	811	1	4191	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	5200	-0-	-39	-0-	839	1	4361	2	Y	-0-					-0-
06	5070	X	2504	-0-	-2566	-0-	599	1	1905	2	Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 05/04/2008 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
01	PRTL PLG		2143	-0-	2143	2143	74	1	2066	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	PRTL PLG		3378	-0-	3378	5521	117	1	3257	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	PRTL PLG		3238	-0-	3238	8759	112	1	3118	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	PRTL PLG		3628	-0-	3628	12387	126	1	3493	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	PRTL PLG		3638	-0-	3638	16025	126	1	3504	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	PRTL PLG		2518	-0-	2518	18543	87	1	2425	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	6541	X	6172	-0-	-369	-0-	210 146	1 9	5816	2	Y	133	134	1			2
02	5908	X	5552	-0-	-356	-0-	188 132	1 9	5232	2	Y	120	118	1			4
03	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	227 8	1 9	6315	2	Y	7	11	1			-0-
04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	225 9	1 9	6259	2	Y	8	8	1			-0-
05	6262	X	6118	-0-	-144	-0-	212 8	1 9	5898	2	Y	7	7	1			-0-
06	6330	X	6137	-0-	-193	-0-	214 8	1 9	5915	2	Y	7	7	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2656	3	52	9	Y	47	24	1			23
03	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2615	3	54	9	Y	49	42	1			30
04	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2365	3	32	9	Y	29	40	1			19
05	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2429	3	29	9	Y	26	33	1			12
*06	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2325	3	29	9	Y	26	22	1			16

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
01	3007	X	2758	-0-	-249	-0-	106 63	1 9	2589	3	Y	57	57	1			10
02	2660	X	1488	-0-	-1172	-0-	72 14	1 5	1355 47	3 9	Y	43	40	1			13
03	2945	X	1513	-0-	-1432	-0-	72 44	1 9	1397	3	Y	40	41	1			12
04	2760	X	2314	-0-	-446	-0-	117 50	1 9	2147	3	Y	45	43	1			14
05	2759	X	2320	-0-	-439	-0-	112 42	1 9	2166	3	Y	38	42	1			10
06	2670	X	2100	-0-	-570	-0-	106 40	1 9	1954	3	Y	36	35	1			11

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
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	108 41	1 9	2997	2	Y	37	37	1			1
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	99 37	1 9	2741	2	Y	34	34	1			1
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	109 63	1 9	3027	2	Y	57	56	1			2
04	3030	X	2957	-0-	-73	-0-	101 58	1 9	2798	2	Y	53	54	1			1
05	3193	X	2959	-0-	-234	-0-	101 53	1 9	2805	2	Y	48	48	1			1
06	3090	X	2595	-0-	-495	-0-	89 47	1 9	2459	2	Y	43	43	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3100	N	3242	-0-	142	142	126	1	3076	3	Y	36	37	1			6
							40	9									
02	1972	N	1830	-0-	-142	-0-	90	1	1686	3	Y	33	29	1			10
							18	5	36	9							
03	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	93	1	1811	3	Y	67	57	1			20
							74	9									
04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	152	1	2789	3	Y	77	73	1			24
							85	9									
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	147	1	2848	3	Y	65	71	1			18
							72	9									
*06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	128	1	2354	3	Y	60	59	1			19
							66	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	4278	X	3564	-0-	-714	-0-	122	1	3403	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
02	3472	X	3229	-0-	-243	-0-	111	1	3082	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
03	3689	X	3681	-0-	-8	-0-	126	1	3492	2	Y	57	56	1			2
							63	9									
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	120	1	3329	2	Y	54	55	1			1
							59	9									
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	124	1	3447	2	Y	51	51	1			1
							56	9									
06	3570	X	3523	-0-	-47	-0-	121	1	3347	2	Y	50	50	1			1
							55	9									

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

01	5921	X	5472	-0-	-449	-0-	190	1	5237	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
02	5208	X	4756	-0-	-452	-0-	164	1	4560	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
03	5766	X	5544	-0-	-222	-0-	191	1	5312	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
04	5430	X	5240	-0-	-190	-0-	181	1	5019	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
05	5549	X	5396	-0-	-153	-0-	186	1	5174	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
06	5370	X	5006	-0-	-364	-0-	174	1	4798	2	Y	31	31	1			1
							34	9									

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

01	4557	X	4128	-0-	-429	-0-	4102	2	26	9	Y	24	18	1			10
02	4004	X	3783	-0-	-221	-0-	3752	2	31	9	Y	28	27	1			11
03	4433	X	2508	-0-	-1925	-0-	2473	2	35	9	Y	32	33	1			10
04	4110	X	3994	-0-	-116	-0-	3965	2	29	9	Y	26	29	1			7
05	4185	X	3980	-0-	-205	-0-	3955	2	25	9	Y	23	24	1			6
06	4050	X	3890	-0-	-160	-0-	3867	2	23	9	Y	21	20	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4588	X	4269	-0-	-319	-0-	4214	2	55	9	Y	50	24	1			34
02	4144	X	3022	-0-	-1122	-0-	2982	2	40	9	Y	36	44	1			26
03	4588	X	3344	-0-	-1244	-0-	3315	2	29	9	Y	26	34	1			18
04	4260	X	3301	-0-	-959	-0-	3280	2	21	9	Y	19	26	1			11
05	4278	X	3231	-0-	-1047	-0-	3210	2	21	9	Y	19	13	1			17
*06	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4686	2	25	9	Y	23	27	1			13

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

01	4557	X	4181	-0-	-376	-0-	140	1	3888	2	Y	139	140	1			2
							153	9									
02	3556	X	3518	-0-	-38	-0-	118	1	3270	2	Y	118	116	1			4
							130	9									
03	4278	X	4002	-0-	-276	-0-	137	1	3793	2	Y	65	66	1			3
							72	9									
04	4140	X	3829	-0-	-311	-0-	131	1	3630	2	Y	62	63	1			2
							68	9									
05	4278	X	3918	-0-	-360	-0-	134	1	3720	2	Y	58	58	1			2
							64	9									
06	4050	X	3781	-0-	-269	-0-	129	1	3591	2	Y	55	56	1			1
							61	9									

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

01	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
02	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
03	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
04	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
*05	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
*06	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4092	2	121	9	Y	110	146	1			184
02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3647	2	206	9	Y	187	135	1			236
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3954	2	11	9	Y	10	155	1			91
04	3630	X	3541	-0-	-89	-0-	3523	2	18	9	Y	16	93	1			14
05	3751	X	3405	-0-	-346	-0-	3391	2	14	9	Y	13	7	1			20
06	3630	X	3318	-0-	-312	-0-	3305	2	13	9	Y	12	22	1			10

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

01	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	126	1	3502	2	Y	31	30	1			1
							34	9									
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	111	1	3071	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	121	1	3368	2	Y	49	48	1			2
							54	9									
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	116	1	3210	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	117	1	3264	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
*06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	115	1	3202	2	Y	42	42	1			1
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
04	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
05	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
*06	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

01	2573	N	2301	-0-	-272	-0-	80	1	2208	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	2296	N	1992	-0-	-304	-0-	69	1	1910	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2480	N	2335	-0-	-145	-0-	80	1	2233	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
04	2220	N	2207	-0-	-13	-0-	76	1	2110	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
05	2201	N	2071	-0-	-130	-0-	71	1	1982	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	2250	N	2119	-0-	-131	-0-	73	1	2027	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

01	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	185	1	5120	2	Y	58	57	1			1
							64	9									
02	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	157	1	4370	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	172	1	4789	2	Y	83	82	1			3
							91	9									
04	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	162	1	4498	2	Y	78	79	1			2
							86	9									
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	167	1	4648	2	Y	74	74	1			2
							81	9									
*06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	161	1	4436	2	Y	71	71	1			2
							78	9									

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

01	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	143	1	3966	2	Y	50	50	1			1
							55	9									
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	133	1	3694	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	148	1	4107	2	Y	72	70	1			3
							79	9									
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	140	1	3880	2	Y	69	70	1			2
							76	9									
05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	136	1	3772	2	Y	61	61	1			2
							67	9									
*06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	127	1	3515	2	Y	55	56	1			1
							61	9									

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

01	2108	N	1658	-0-	-450	-0-	1616	2	42	9	Y	38	35	1			16
02	1848	N	1405	-0-	-443	-0-	1388	2	17	9	Y	15	22	1			9
03	1953	N	1272	-0-	-681	-0-	1257	2	15	9	Y	14	17	1			6
04	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	1511	2	14	9	Y	13	12	1			7
05	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1433	2	15	9	Y	14	14	1			7
06	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1203	2	11	9	Y	10	13	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6473	3	37	9	Y	34	23	1			57
02	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5616	3	15	9	Y	14	24	1			47
03	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5484	3	11	9	Y	10	39	1			18
04	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6056	3	8	9	Y	7	10	1			15
05	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6003	3	6	9	Y	5	8	1			12
*06	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5605	3	6	9	Y	5					17

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	118	1	3284	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	107	1	2974	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	118	1	3270	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	109	1	3023	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	115	1	3190	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
*06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	110	1	3041	2	Y	39	39	1			1
							43	9									

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

01	7595	X	7196	-0-	-399	-0-	250	1	6923	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	6804	X	6519	-0-	-285	-0-	224	1	6230	2	Y	59	57	1			2
							65	9									
03	7533	X	7329	-0-	-204	-0-	250	1	6941	2	Y	125	122	1			5
							138	9									
04	7110	X	7005	-0-	-105	-0-	239	1	6635	2	Y	119	121	1			3
							131	9									
05	7223	X	7176	-0-	-47	-0-	245	1	6809	2	Y	111	111	1			3
							122	9									
06	7080	X	6822	-0-	-258	-0-	234	1	6471	2	Y	106	106	1			3
							117	9									

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4119	3	73	9	Y	66	59	1			24
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3814	3	57	9	Y	52	58	1			18
03	4154	X	3871	-0-	-283	-0-	3802	3	69	9	Y	63	56	1			25
04	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4133	3	56	9	Y	51	59	1			17
05	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4486	3	55	9	Y	50	57	1			10
*06	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4056	3	50	9	Y	45	30	1			25

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

01	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	925	1	6865	2	Y	228	229	1			4
							251	9									
02	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	837	1	6159	2	Y	213	210	1			7
							234	9									
03	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	997	1	8884	2	Y	143	144	1			6
							157	9									
04	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	935	1	8174	2	Y	134	137	1			3
							147	9									
05	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	898	1	8449	2	Y	121	121	1			3
							133	9									
06	9720	X	9652	-0-	-68	-0-	969	1	8548	2	Y	123	123	1			3
							135	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	226	1	6240	2	Y	56	56	1			1
							62	9									
02	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	201	1	5585	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	227	1	6314	2	Y	48	47	1			2
							53	9									
04	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	216	1	6004	2	Y	46	47	1			1
							51	9									
05	6386	X	6378	-0-	-8	-0-	220	1	6111	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
06	6180	X	6110	-0-	-70	-0-	212	1	5853	2	Y	41	41	1			1
							45	9									

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
01	589	N	215	-0-	-374	-0-	7	1	199	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	63	1	1754	2	Y	99	97	1			2
							109	9									

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
01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	94	1	2622	2	Y	209	210	1			4
							230	9									
02	2548	X	2488	-0-	-60	-0-	80	1	2214	2	Y	176	174	1			6
							194	9									
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	100	1	2769	2	Y	145	145	1			6
							160	9									
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	101	1	2803	2	Y	154	156	1			4
							169	9									
05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	105	1	2928	2	Y	139	139	1			4
							153	9									
*06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	104	1	2889	2	Y	136	137	1			3
							150	9									

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
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1394	2	117	9	Y	106	101	1			28
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1269	2	105	9	Y	95	53	1			70
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1583	2	26	9	Y	24	88	1			6
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1617	2	8	9	Y	7	8	1			5
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1553	2	7	9	Y	6	8	1			3
*06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1447	2	7	9	Y	6	4	1			5

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
01	4278	X	3281	-0-	-997	-0-	752	1	1955	2	Y	522	524	1			9
							574	9									
02	3836	X	2573	-0-	-1263	-0-	602	1	1454	2	Y	470	464	1			15
							517	9									
03	3906	X	608	-0-	-3298	-0-	297	1	310	2	Y	1	16	1			-0-
							1	9									
04	3690	X	1028	-0-	-2662	-0-	618	1	403	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	3286	X	1699	-0-	-1587	-0-	331	1	1366	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3180	X	1209	-0-	-1971	-0-	425	1	782	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	761	1	3675	3	N	-0-					-0-
02	3836	X	3662	-0-	-174	-0-	632	1	3030	3	N	-0-					-0-
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	799	1	3821	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	3606	-0-	-504	-0-	656	1	2950	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	3490	-0-	-757	-0-	687	1	2803	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	3454	-0-	-656	-0-	670	1	2784	3	N	-0-					-0-

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
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3180	3	37	9	Y	34	33	1			14
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2690	3	39	9	Y	35	25	1			24
03	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2866	3	31	9	Y	28	37	1			15
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2671	3	9	9	Y	8	18	1			5
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2914	3	19	9	Y	17	17	1			5
*06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2715	3	23	9	Y	21	21	1			5

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
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	133	1	3702	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	118	1	3291	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	134	1	3728	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	125	1	3458	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	125	1	3460	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	123	1	3403	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

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
01	2046	N	1704	-0-	-342	-0-	98	1	1604	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1988	N	1369	-0-	-619	-0-	80	1	1287	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1829	N	1366	-0-	-463	-0-	82	1	1276	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	64	1	1474	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	53	1	1430	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	48	1	1246	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	410	1	11371	2	Y	159	162	1			3
							175	9									
02	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	364	1	10110	2	Y	29	31	1			1
							32	9									
03	11253	X	10787	-0-	-466	-0-	373	1	10366	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
04	10890	X	10305	-0-	-585	-0-	357	1	9902	2	Y	42	43	1			1
							46	9									
05	11253	X	10989	-0-	-264	-0-	380	1	10562	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
06	10890	X	7795	-0-	-3095	-0-	271	1	7489	2	Y	32	32	1			1
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4960	X	4178	-0-	-782	-0-	140	1	3894	2	Y	131	132	1			2
							144	9									
02	4228	X	3661	-0-	-567	-0-	123	1	3410	2	Y	116	114	1			4
							128	9									
03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	162	1	4489	2	Y	157	155	1			6
							173	9									
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	154	1	4273	2	Y	22	27	1			1
							24	9									
05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	157	1	4354	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
06	4680	X	4263	-0-	-417	-0-	148	1	4096	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4224	-0-	-333	-0-	4134	2	90	9	Y	82	95	1			24
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4240	2	35	9	Y	32	43	1			13
03	4340	X	4168	-0-	-172	-0-	4150	2	18	9	Y	16	25	1			4
04	4200	X	2816	-0-	-1384	-0-	2803	2	13	9	Y	12	13	1			3
*05	4557	X	3032	-0-	-1525	-0-	3018	2	14	9	Y	13	14	1			2
06	4410	X	3221	-0-	-1189	-0-	3208	2	13	9	Y	12	12	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
01	3131	X	2562	-0-	-569	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
02	2576	X	2384	-0-	-192	-0-	2374	2	10	9	Y	9	6	1			3
03	3007	X	2263	-0-	-744	-0-	2249	2	14	9	Y	13	11	1			5
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3008	2	15	9	Y	14	16	1			3
05	3007	X	2245	-0-	-762	-0-	2231	2	14	9	Y	13	12	1			4
*06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3099	2	10	9	Y	9	9	1			4

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
01	4278	X	4233	-0-	-45	-0-	4208	2	25	9	Y	23	23	1			10
02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4379	2	35	9	Y	32	25	1			17
03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4806	2	14	9	Y	13	24	1			6
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			Y	-0-	6	1			-0-
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
*06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	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
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	40	1	1104	2	Y	56	56	1			1
							62	9									
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	33	1	908	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	40	1	1121	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	41	1	1142	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	41	1	1127	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	38	1	1067	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	153	1	4257	2	Y	109	109	1			2
							1	5	120	9							
02	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	136	1	3791	2	Y	98	97	1			3
							108	9									
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	135	1	3751	2	Y	66	66	1			3
							73	9									
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	143	1	3963	2	Y	70	71	1			2
							77	9									
05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	154	1	4280	2	Y	69	69	1			2
							76	9									
*06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	147	1	4081	2	Y	66	66	1			2
							73	9									

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
01	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	226	1	6249	2	Y	-0-					-0-
02	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	219	1	6097	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
03	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	237	1	6587	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
04	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	227	1	6311	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
05	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	229	1	6364	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
*06	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	219	1	6055	2	Y	29	29	1			1
							32	9									

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
01	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	452	1	12545	2	Y	76	77	1			1
							2	5	84	9							
02	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	397	1	11023	2	Y	69	68	1			2
							76	9									
03	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	420	1	11648	2	Y	111	109	1			4
							122	9									
04	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	396	1	10991	2	Y	133	134	1			3
							146	9									
05	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	424	1	11784	2	Y	137	136	1			4
							151	9									
*06	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	405	1	11210	2	Y	129	130	1			3
							142	9									

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
01	1705	N	1303	-0-	-402	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1460	-0-	-80	-0-	1407	3	53	9	Y	48	24	1			24
03	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	1515	3	61	9	Y	55	45	1			34
04	1260	N	1036	-0-	-224	-0-	992	3	44	9	Y	40	48	1			26
05	1612	N	746	-0-	-866	-0-	705	3	41	9	Y	37	46	1			17
06	1530	N	676	-0-	-854	-0-	643	3	33	9	Y	30	28	1			19

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
01	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2605	3	34	9	N	31	21	1			53
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2527	3	35	9	N	32	22	1			63
03	2480	X	2477	-0-	-3	-0-	2431	3	46	9	N	42	51	1			54
04	2400	X	2241	-0-	-159	-0-	2206	3	35	9	N	32	31	1			55
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2561	3	29	9	N	26	31	1			50
*06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2484	3	24	9	N	22					72

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4185	X	4063	-0-	-122	-0-	495	1	3562	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	3780	X	3499	-0-	-281	-0-	418	1	3074	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	4185	X	3052	-0-	-1133	-0-	393	1	2645	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	4050	X	2867	-0-	-1183	-0-	303	1	2549	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	4061	X	2571	-0-	-1490	-0-	311	1	2237	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	3930	X	2622	-0-	-1308	-0-	327	1	2262	3	Y	30	30	1			-0-
							33	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
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1808	2	22	9	Y	20	19	1			11
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1633	2	26	9	Y	24	21	1			14
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2076	2	76	9	Y	69	43	1			40
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2267	2	70	9	Y	64	62	1			42
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2315	2	57	9	Y	52	65	1			29
*06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2282	2	50	9	Y	45	32	1			42

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
01	4061	X	3602	-0-	-459	-0-	125	1	3467	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	3668	X	2920	-0-	-748	-0-	101	1	2805	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	3751	X	3023	-0-	-728	-0-	104	1	2885	2	Y	31	30	1			1
							34	9									
04	3480	X	2903	-0-	-577	-0-	100	1	2770	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
05	3596	X	2910	-0-	-686	-0-	100	1	2780	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
06	3480	X	2589	-0-	-891	-0-	89	1	2475	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

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
01	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6736	3	52	9	Y	47	54	1			16
02	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6055	3	21	9	Y	19					35
03	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6547	3	88	9	Y	80	74	1			41
04	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6450	3	97	9	Y	88	97	1			32
05	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6413	3	102	9	Y	93	98	1			27
*06	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6133	3	28	9	Y	25					52

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
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	120	1	3342	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	107	1	2961	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	108	1	2996	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	99	1	2763	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	113	1	3130	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
*06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	108	1	3009	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3439	3	26	9	Y	24	24	1			32
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3037	3	18	9	Y	16	26	1			22
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3255	3	21	9	Y	19	19	1			22
04	3090	X	2897	-0-	-193	-0-	2883	3	14	9	Y	13	16	1			19
05	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	3144	3	15	9	Y	14	16	1			17
06	3090	X	3020	-0-	-70	-0-	3007	3	13	9	Y	12	15	1			14

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
01	2573	X	2285	-0-	-288	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	2126	-0-	-198	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2476	-0-	-97	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1622	-0-	-658	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1621	-0-	-735	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
*06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

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
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	48	1	1339	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	1204	N	1162	-0-	-42	-0-	40	1	1100	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	49	1	1358	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	68	1	1882	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	85	1	2348	2	Y	60	59	1			2
							66	9									
*06	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	95	1	2634	2	Y	66	66	1			2
							73	9									

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	22	-0-	-3078	-0-	22	1			Y	-0-					-0-
02	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	265	1	2284	2	Y	2475	2390	1			85
							2723	9									
03	3100	X	1882	-0-	-1218	-0-	723	1	1126	2	Y	30	114	1			1
							33	9									
04	749	X	749	-0-	-0-	-0-	609	1	118	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
05	5828	X	1018	-0-	-4810	-0-	350	1	631	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
06	5640	X	1884	-0-	-3756	-0-	701	1	1152	2	Y	28	28	1			1
							31	9									

PAGE, L.E. WELL #: 17 RRCID -> 246051 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8570 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	66	1	1820	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	58	1	1625	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	71	1	1979	2	Y	69	67	1			3
							76	9									
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	71	1	1970	2	Y	68	69	1			2
							75	9									
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	73	1	2016	2	Y	63	63	1			2
							69	9									
*06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	70	1	1932	2	Y	59	60	1			1
							65	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6978	-0-	-617	-0-	242	1	6715	2	Y	18	19	1			-0-
							1	5	20	9							
02	6748	X	6114	-0-	-634	-0-	212	1	5893	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	7130	X	6810	-0-	-320	-0-	236	1	6559	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
04	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	246	1	6834	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
05	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	256	1	7117	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	256	1	7076	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3918	-0-	-143	-0-	135	1	3755	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
02	3668	X	2974	-0-	-694	-0-	103	1	2857	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	4061	X	3270	-0-	-791	-0-	113	1	3142	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
04	3930	X	2817	-0-	-1113	-0-	97	1	2708	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
05	4030	X	3220	-0-	-810	-0-	111	1	3096	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	3780	X	3088	-0-	-692	-0-	107	1	2968	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2655	-0-	-476	-0-	91	1	2533	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	93	1	2577	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
03	2821	X	2800	-0-	-21	-0-	96	1	2665	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	93	1	2585	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
05	2976	X	2868	-0-	-108	-0-	98	1	2734	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
06	2880	X	2752	-0-	-128	-0-	94	1	2623	2	Y	32	32	1			1
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4575	-0-	-571	-0-	159	1	4383	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
02	4648	X	3846	-0-	-802	-0-	133	1	3702	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
03	5146	X	4251	-0-	-895	-0-	148	1	4103	2	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4058	-0-	-772	-0-	141	1	3917	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4125	-0-	-804	-0-	143	1	3982	2	Y	-0-					-0-
06	4440	X	3843	-0-	-597	-0-	134	1	3709	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	3501	-0-	-2544	-0-	120	1	3338	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
02	4396	X	4154	-0-	-242	-0-	143	1	3959	2	Y	47	46	1			2
							52	9									
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	169	1	4708	2	Y	91	89	1			4
							100	9									
04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	157	1	4375	2	Y	84	86	1			2
							92	9									
05	4588	X	4283	-0-	-305	-0-	146	1	4059	2	Y	71	71	1			2
							78	9									
06	4830	X	3922	-0-	-908	-0-	134	1	3715	2	Y	66	66	1			2
							73	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2299	-0-	-460	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
02	2492	X	1782	-0-	-710	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3190	-0-	190	190	3190	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3142	-0-	42	232	3142	2			Y	-0-					-0-
06	2940	N	1401	-0-	-1539	-0-	1401	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	6448	X	3806	-0-	-2642	-0-	132	1	3666	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	5264	X	3537	-0-	-1727	-0-	123	1	3406	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	172	1	4766	2	Y	53	51	1			2
							58	9									
04	4650	X	3375	-0-	-1275	-0-	116	1	3222	2	Y	34	35	1			1
							37	9									
05	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	213	1	5929	2	Y	60	59	1			2
							66	9									
*06	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	204	1	5631	2	Y	56	57	1			1
							62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	6479	X	6338	-0-	-141	-0-	220	1	6071	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
02	5852	X	5600	-0-	-252	-0-	193	1	5371	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
03	6479	X	6149	-0-	-330	-0-	212	1	5878	2	Y	54	53	1			2
							59	9									
04	6270	X	5817	-0-	-453	-0-	200	1	5561	2	Y	51	52	1			1
							56	9									
05	6479	X	5955	-0-	-524	-0-	205	1	5697	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
06	6120	X	5756	-0-	-364	-0-	199	1	5506	2	Y	46	46	1			1
							51	9									

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
01	12524	X	12315	-0-	-209	-0-	426	1	11790	2	Y	90	92	1			1
							99	9									
02	11312	X	11090	-0-	-222	-0-	384	1	10675	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
03	12524	X	11996	-0-	-528	-0-	415	1	11530	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
04	12120	X	11295	-0-	-825	-0-	391	1	10857	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
05	12524	X	11455	-0-	-1069	-0-	397	1	11014	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
06	11910	X	11017	-0-	-893	-0-	382	1	10593	2	Y	38	38	1			1
							42	9									

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
01	16027	X	12893	-0-	-3134	-0-	2212	1	10681	3	N	-0-					-0-
02	13972	X	11797	-0-	-2175	-0-	2034	1	9763	3	N	-0-					-0-
03	14632	X	12542	-0-	-2090	-0-	2170	1	10372	3	N	-0-					-0-
04	13350	X	12397	-0-	-953	-0-	2254	1	10143	3	N	-0-					-0-
05	13423	X	12214	-0-	-1209	-0-	2404	1	9810	3	N	-0-					-0-
06	12630	X	12261	-0-	-369	-0-	2377	1	9884	3	N	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	106	1	2936	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	3024	X	2459	-0-	-565	-0-	85	1	2362	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	3348	X	2793	-0-	-555	-0-	96	1	2675	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
04	3240	X	2728	-0-	-512	-0-	94	1	2615	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
05	3069	X	2852	-0-	-217	-0-	98	1	2735	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	109	1	3032	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	217	1	6023	2	Y	36	35	1			1
							1	5	40	9							
02	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	198	1	5506	2	Y	49	48	1			2
							54	9									
03	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	218	1	6049	2	Y	81	80	1			3
							89	9									
04	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	207	1	5741	2	Y	78	79	1			2
							86	9									
05	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	212	1	5887	2	Y	72	72	1			2
							79	9									
*06	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	200	1	5536	2	Y	68	68	1			2
							75	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	255	1	7083	2	Y	135	136	1			2
							1	5	149	9							
02	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	212	1	5876	2	Y	36	37	1			1
							40	9									
03	6572	X	6521	-0-	-51	-0-	225	1	6238	2	Y	53	52	1			2
							58	9									
04	6360	X	6310	-0-	-50	-0-	217	1	6037	2	Y	51	52	1			1
							56	9									
05	6572	X	6506	-0-	-66	-0-	224	1	6228	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
*06	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	221	1	6106	2	Y	46	46	1			1
							51	9									

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
01	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	928	1	4483	3	N	-0-					-0-
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	838	1	4021	3	N	-0-					-0-
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	922	1	4411	3	N	-0-					-0-
04	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	904	1	4070	3	N	-0-					-0-
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	979	1	3991	3	N	-0-					-0-
*06	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	983	1	4088	3	N	-0-					-0-

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
01	6293	X	5627	-0-	-666	-0-	193	1	5364	2	Y	63	63	1			1
							1	5	69	9							
02	5684	X	5053	-0-	-631	-0-	174	1	4838	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
03	6169	X	5795	-0-	-374	-0-	200	1	5554	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
04	5760	X	5502	-0-	-258	-0-	190	1	5271	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
05	5828	X	5378	-0-	-450	-0-	186	1	5157	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
06	5610	X	5409	-0-	-201	-0-	188	1	5186	2	Y	32	32	1			1
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	181	1	5028	2	Y	32	32	1		1
							1	5	35	9						
02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	154	1	4267	2	Y	20	20	1		1
							22	9								
03	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	160	1	4447	2	Y	19	19	1		1
							21	9								
04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	167	1	4638	2	Y	21	21	1		1
							23	9								
05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	172	1	4781	2	Y	19	19	1		1
							21	9								
*06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	164	1	4539	2	Y	17	18	1		-0-
							19	9								

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
01	2263	N	2254	-0-	-9	-0-	2254	2			Y	-0-				-0-
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2026	2	12	9	Y	11	3	1		8
03	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	2034	2	69	9	Y	63	9	1		62
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2326	2	47	9	Y	43	54	1		51
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2243	2	75	9	Y	68	53	1		66
*06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2131	2	54	9	Y	49	50	1		65

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
01	3875	X	3646	-0-	-229	-0-	207	1	3385	3	Y	49	49	1		-0-
							54	9								
02	3500	X	3218	-0-	-282	-0-	186	1	2985	3	Y	43	43	1		-0-
							47	9								
03	3658	X	3338	-0-	-320	-0-	200	1	3094	3	Y	40	40	1		-0-
							44	9								
04	3540	X	2791	-0-	-749	-0-	114	1	2633	3	Y	40	40	1		-0-
							44	9								
05	3658	X	2918	-0-	-740	-0-	102	1	2748	3	Y	62	62	1		-0-
							68	9								
06	3540	X	2831	-0-	-709	-0-	102	1	2660	3	Y	63	63	1		-0-
							69	9								

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4411	-0-	-53	-0-	150	1	4171	2	Y	82	83	1		1
							90	9								
02	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	148	1	4104	2	Y	62	61	1		2
							68	9								
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	169	1	4694	2	Y	61	61	1		2
							67	9								
04	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	158	1	4393	2	Y	58	59	1		1
							64	9								
05	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	159	1	4429	2	Y	53	53	1		1
							58	9								
06	4320	X	4251	-0-	-69	-0-	146	1	4052	2	Y	48	48	1		1
							53	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	224	1	6213	2	Y	143	144	1			2
							1	5	157	9							
02	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	198	1	5507	2	Y	100	99	1			3
							110	9									
03	6200	X	6171	-0-	-29	-0-	212	1	5880	2	Y	72	72	1			3
							79	9									
04	6000	X	5971	-0-	-29	-0-	205	1	5690	2	Y	69	70	1			2
							76	9									
05	6200	X	6099	-0-	-101	-0-	210	1	5819	2	Y	64	64	1			2
							70	9									
06	6000	X	5848	-0-	-152	-0-	202	1	5578	2	Y	62	62	1			2
							68	9									

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
01	4185	X	4131	-0-	-54	-0-	143	1	3963	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	129	1	3572	2	Y	33	32	1			1
							36	9									
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	153	1	4240	2	Y	73	71	1			3
							80	9									
04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	146	1	4069	2	Y	71	72	1			2
							78	9									
05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	150	1	4180	2	Y	65	65	1			2
							72	9									
*06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	144	1	4003	2	Y	63	63	1			2
							69	9									

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
01	4278	X	3707	-0-	-571	-0-	128	1	3542	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
02	3696	X	2074	-0-	-1622	-0-	72	1	1995	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
03	4092	X	2521	-0-	-1571	-0-	87	1	2419	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
04	3600	X	778	-0-	-2822	-0-	27	1	748	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	3720	X	1056	-0-	-2664	-0-	37	1	1015	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	3600	X	240	-0-	-3360	-0-	8	1	231	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
01	8835	X	8561	-0-	-274	-0-	297	1	8223	2	Y	37	36	1			1
							41	9									
02	7756	X	7554	-0-	-202	-0-	261	1	7254	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
03	8525	X	8426	-0-	-99	-0-	291	1	8070	2	Y	59	58	1			2
							65	9									
04	8280	X	7956	-0-	-324	-0-	274	1	7620	2	Y	56	57	1			1
							62	9									
05	8556	X	8269	-0-	-287	-0-	285	1	7926	2	Y	53	53	1			1
							58	9									
06	8280	X	7815	-0-	-465	-0-	271	1	7489	2	Y	50	50	1			1
							55	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	315	1	8743	2	Y	66	67	1			1
							1	5	73	9							
02	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	275	1	7636	2	Y	59	58	1			2
							65	9									
03	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	300	1	8335	2	Y	98	96	1			4
							108	9									
04	8250	X	8237	-0-	-13	-0-	283	1	7853	2	Y	92	94	1			2
							101	9									
05	8525	X	8425	-0-	-100	-0-	289	1	8041	2	Y	86	86	1			2
							95	9									
06	8250	X	7811	-0-	-439	-0-	269	1	7454	2	Y	80	80	1			2
							88	9									

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
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	122	1	3398	2	Y	57	57	1			1
							63	9									
02	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	119	1	3293	2	Y	82	80	1			3
							90	9									
03	0	W	3832	-0-	3832	3832	128	1	3557	2	Y	134	132	1			5
							147	9									
04	0	W	3411	-0-	3411	7243	114	1	3161	2	Y	124	126	1			3
							136	9									
05	10972	X	3729	-0-	-7243	-0-	125	1	3472	2	Y	120	120	1			3
							132	9									
*06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	121	1	3370	2	Y	117	117	1			3
							129	9									

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
01	4154	X	3760	-0-	-394	-0-	129	1	3596	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	133	1	3696	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
03	4123	X	3647	-0-	-476	-0-	125	1	3481	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
04	3870	X	3535	-0-	-335	-0-	121	1	3373	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
05	4154	X	3726	-0-	-428	-0-	128	1	3559	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
06	4020	X	3448	-0-	-572	-0-	119	1	3293	2	Y	33	33	1			1
							36	9									

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5047	-0-	-719	-0-	172	1	4791	2	Y	75	76	1			1
							1	5	83	9							
02	4956	X	4303	-0-	-653	-0-	148	1	4120	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
03	5177	X	4509	-0-	-668	-0-	156	1	4323	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
04	4920	X	4529	-0-	-391	-0-	156	1	4342	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
05	5084	X	4318	-0-	-766	-0-	149	1	4143	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	4890	X	4396	-0-	-494	-0-	153	1	4217	2	Y	24	24	1			1
							26	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	117	1	3251	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	98	1	2726	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	116	1	3233	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	112	1	3104	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	111	1	3071	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	100	1	2767	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6638	-0-	-740	-0-	229	1	6354	2	Y	49	49	1			1
							1	5	54	9							
02	6664	X	6202	-0-	-462	-0-	214	1	5938	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
03	7378	X	7075	-0-	-303	-0-	243	1	6753	2	Y	72	70	1			3
							79	9									
04	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	231	1	6415	2	Y	68	69	1			2
							75	9									
05	6882	X	6482	-0-	-400	-0-	223	1	6193	2	Y	60	60	1			2
							66	9									
06	6840	X	6524	-0-	-316	-0-	225	1	6234	2	Y	59	60	1			1
							65	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7245	3	186	9	Y	169	171	1			29
02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	4939	3	133	9	Y	121	113	1			37
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3738	3	103	9	Y	94	103	1			28
04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4234	3	106	9	Y	96	94	1			30
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4072	3	88	9	Y	80	88	1			22
*06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4388	3	78	9	Y	71	71	1			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4911	-0-	-18	-0-	170	1	4719	2	Y	19	19	1			-0-
							1	5	21	9							
02	4452	X	4104	-0-	-348	-0-	142	1	3945	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	4929	X	4588	-0-	-341	-0-	159	1	4404	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
04	4740	X	4095	-0-	-645	-0-	142	1	3930	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
05	4898	X	4209	-0-	-689	-0-	146	1	4042	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
06	4740	X	4243	-0-	-497	-0-	147	1	4076	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6909	-0-	-748	-0-	239	1	6634	2	Y	32	32	1			1
							1	5	35	9							
02	6804	X	6318	-0-	-486	-0-	218	1	6063	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
03	7533	X	7260	-0-	-273	-0-	250	1	6933	2	Y	70	68	1			3
							77	9									
04	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	241	1	6704	2	Y	66	67	1			2
							73	9									
05	7130	X	7129	-0-	-1	-0-	245	1	6817	2	Y	61	61	1			2
							67	9									
06	7020	X	6804	-0-	-216	-0-	235	1	6505	2	Y	58	59	1			1
							64	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			Y	-0-					-0-
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3189	3	50	9	Y	45	14	1			31
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3520	3	42	9	Y	38	49	1			20
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3428	3	11	9	Y	10	24	1			6
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3491	3	26	9	Y	24	24	1			6
06	3360	X	3247	-0-	-113	-0-	3215	3	32	9	Y	29	28	1			7

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5774	-0-	-829	-0-	198	1	5506	2	Y	63	63	1			1
							1	5	69	9							
02	5964	X	5691	-0-	-273	-0-	195	1	5431	2	Y	59	58	1			2
							65	9									
03	6603	X	6151	-0-	-452	-0-	210	1	5834	2	Y	97	95	1			4
							107	9									
04	6390	X	5759	-0-	-631	-0-	197	1	5462	2	Y	91	93	1			2
							100	9									
05	6293	X	6217	-0-	-76	-0-	213	1	5906	2	Y	89	89	1			2
							98	9									
06	6090	X	5743	-0-	-347	-0-	197	1	5455	2	Y	83	83	1			2
							91	9									

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	13131	2	73	9	Y	66	64	1			27
02	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	2			Y	-0-	27	1			-0-
03	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	12014	2			Y	-0-					-0-
04	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	2			Y	-0-					-0-
05	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	11557	2			Y	-0-					-0-
*06	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10588	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
01	4774	X	4451	-0-	-323	-0-	4412	2	39	9	Y	35	40	1			10
02	4312	X	4217	-0-	-95	-0-	4184	2	33	9	Y	30	28	1			12
03	4774	X	4077	-0-	-697	-0-	4040	2	37	9	Y	34	37	1			9
04	4620	X	4462	-0-	-158	-0-	4428	2	34	9	Y	31	33	1			7
*05	4681	X	4365	-0-	-316	-0-	4331	2	34	9	Y	31	34	1			4
06	4530	X	4069	-0-	-461	-0-	4037	2	32	9	Y	29	29	1			4

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
01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	154	1	4270	2	Y	26	27	1			-0-
							1	5	29	9							
02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	137	1	3803	2	Y	92	89	1			3
							101	9									
03	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	157	1	4363	2	Y	181	177	1			7
							199	9									
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	150	1	4167	2	Y	172	175	1			4
							189	9									
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	153	1	4236	2	Y	159	159	1			4
							175	9									
*06	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	147	1	4074	2	Y	153	153	1			4
							168	9									

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	17	1	485	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
02	476	N	386	-0-	-90	-0-	13	1	348	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
03	527	N	492	-0-	-35	-0-	16	1	447	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	18	1	506	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	18	1	508	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	17	1	479	2	Y	26	26	1			1
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5239	X	4714	-0-	-525	-0-	163	1	4515	2	Y	32	32	1		1
							1	5	35	9						
02	4676	X	4191	-0-	-485	-0-	143	1	3984	2	Y	58	57	1		2
							64	9								
03	5115	X	4735	-0-	-380	-0-	160	1	4440	2	Y	123	120	1		5
							135	9								
04	4800	X	4494	-0-	-306	-0-	152	1	4213	2	Y	117	119	1		3
							129	9								
05	4836	X	4546	-0-	-290	-0-	154	1	4273	2	Y	108	108	1		3
							119	9								
06	4590	X	4340	-0-	-250	-0-	147	1	4080	2	Y	103	103	1		3
							113	9								

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

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

01	6572	X	6122	-0-	-450	-0-	212	1	5900	2	Y	8	8	1		-0-
							1	5	9	9						
02	5852	X	5260	-0-	-592	-0-	182	1	5045	2	Y	30	29	1		1
							33	9								
03	6479	X	5765	-0-	-714	-0-	198	1	5511	2	Y	51	50	1		2
							56	9								
04	6120	X	5463	-0-	-657	-0-	188	1	5222	2	Y	48	49	1		1
							53	9								
05	6293	X	5530	-0-	-763	-0-	190	1	5290	2	Y	45	45	1		1
							50	9								
06	5910	X	5259	-0-	-651	-0-	182	1	5031	2	Y	42	42	1		1
							46	9								

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

01	7409	X	6769	-0-	-640	-0-	234	1	6489	2	Y	41	41	1		1
							1	5	45	9						
02	6664	X	6097	-0-	-567	-0-	210	1	5839	2	Y	44	44	1		1
							48	9								
03	7254	X	6607	-0-	-647	-0-	227	1	6297	2	Y	75	73	1		3
							83	9								
04	6990	X	6377	-0-	-613	-0-	219	1	6078	2	Y	73	74	1		2
							80	9								
05	7037	X	6248	-0-	-789	-0-	215	1	5963	2	Y	64	64	1		2
							70	9								
06	6540	X	5972	-0-	-568	-0-	206	1	5700	2	Y	60	61	1		1
							66	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	7657	X	6985	-0-	-672	-0-	235	1	6517	2	Y	211	212	1			4
							1	5	232	9							
02	6916	X	5821	-0-	-1095	-0-	201	1	5573	2	Y	43	46	1			1
							47	9									
03	7595	X	6117	-0-	-1478	-0-	210	1	5841	2	Y	60	59	1			2
							66	9									
04	7350	X	6205	-0-	-1145	-0-	213	1	5924	2	Y	62	62	1			2
							68	9									
05	7316	X	5815	-0-	-1501	-0-	200	1	5559	2	Y	51	52	1			1
							56	9									
06	6750	X	5380	-0-	-1370	-0-	186	1	5141	2	Y	48	48	1			1
							53	9									

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
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	151	1	4196	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
02	3892	X	3765	-0-	-127	-0-	130	1	3601	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	141	1	3927	2	Y	220	212	1			9
							242	9									
04	4260	X	4140	-0-	-120	-0-	136	1	3772	2	Y	211	215	1			5
							232	9									
05	4402	X	4195	-0-	-207	-0-	138	1	3840	2	Y	197	197	1			5
							217	9									
06	4260	X	3957	-0-	-303	-0-	130	1	3622	2	Y	186	186	1			5
							205	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	109	1	3039	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
02	2716	X	2682	-0-	-34	-0-	93	1	2571	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
03	3007	X	2980	-0-	-27	-0-	103	1	2866	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	2910	X	2693	-0-	-217	-0-	93	1	2589	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	3007	X	2793	-0-	-214	-0-	97	1	2685	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	2910	X	2799	-0-	-111	-0-	97	1	2691	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

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
01	3875	X	3263	-0-	-612	-0-	112	1	3115	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	129	1	3598	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	138	1	3843	2	Y	53	52	1			2
							58	9									
04	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	128	1	3548	2	Y	49	50	1			1
							54	9									
05	3875	X	3833	-0-	-42	-0-	131	1	3651	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
06	3750	X	3644	-0-	-106	-0-	125	1	3471	2	Y	44	44	1			1
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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. 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
01	5859	X	5346	-0-	-513	-0-	184	1	5103	2	Y	53	53	1			1
							1	5	58	9							
02	5292	X	5201	-0-	-91	-0-	179	1	4976	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
03	5859	X	4979	-0-	-880	-0-	171	1	4741	2	Y	61	60	1			2
							67	9									
04	5670	X	5123	-0-	-547	-0-	176	1	4881	2	Y	60	61	1			1
							66	9									
05	5766	X	5517	-0-	-249	-0-	189	1	5260	2	Y	62	61	1			2
							68	9									
06	5580	X	5295	-0-	-285	-0-	183	1	5048	2	Y	58	59	1			1
							64	9									

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. 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
01	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	183	1	5083	2	Y	44	44	1			1
							1	5	48	9							
02	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	163	1	4518	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	179	1	4975	2	Y	57	56	1			2
							63	9									
04	5010	X	4792	-0-	-218	-0-	165	1	4570	2	Y	52	53	1			1
							57	9									
05	5177	X	4970	-0-	-207	-0-	171	1	4744	2	Y	50	50	1			1
							55	9									
06	5010	X	4681	-0-	-329	-0-	162	1	4467	2	Y	47	47	1			1
							52	9									

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. 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
01	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	270	1	7506	2	Y	37	36	1			1
							1	5	41	9							
02	7028	X	6650	-0-	-378	-0-	230	1	6380	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
03	7781	X	7370	-0-	-411	-0-	254	1	7049	2	Y	61	60	1			2
							67	9									
04	7530	X	7054	-0-	-476	-0-	243	1	6746	2	Y	59	60	1			1
							65	9									
05	7781	X	7035	-0-	-746	-0-	242	1	6734	2	Y	54	54	1			1
							59	9									
06	7530	X	6751	-0-	-779	-0-	234	1	6461	2	Y	51	51	1			1
							56	9									

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

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
01	4836	X	4585	-0-	-251	-0-	159	1	4404	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	4368	X	4107	-0-	-261	-0-	142	1	3942	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
03	4836	X	4759	-0-	-77	-0-	163	1	4542	2	Y	49	48	1			2
							54	9									
04	4680	X	4674	-0-	-6	-0-	161	1	4461	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
05	4774	X	4620	-0-	-154	-0-	159	1	4414	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
06	4620	X	4294	-0-	-326	-0-	148	1	4102	2	Y	40	40	1			1
							44	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	29450	X	29052	-0-	-398	-0-	996	1	27389	2	Y	604	607	1			10
							3	5	664	9							
02	26600	X	25005	-0-	-1595	-0-	849	1	23582	2	Y	522	515	1			17
							574	9									
03	29450	X	25619	-0-	-3831	-0-	881	1	24468	2	Y	245	252	1			10
							270	9									
04	28500	X	25117	-0-	-3383	-0-	868	1	24099	2	Y	136	143	1			3
							150	9									
05	29140	X	24691	-0-	-4449	-0-	863	1	23694	2	Y	122	122	1			3
							134	9									
06	28110	X	23634	-0-	-4476	-0-	820	1	22684	2	Y	118	118	1			3
							130	9									

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

01	40146	X	40146	-0-	-0-	-0-	1448	1	38273	2	Y	383	386	1			6
							4	5	421	9							
02	35252	X	35161	-0-	-91	-0-	1209	1	33585	2	Y	334	329	1			11
							367	9									
03	39029	X	35716	-0-	-3313	-0-	1227	1	34074	2	Y	377	373	1			15
							415	9									
04	37770	X	34332	-0-	-3438	-0-	1189	1	33031	2	Y	102	114	1			3
							112	9									
05	39029	X	35645	-0-	-3384	-0-	1351	1	34187	2	Y	97	97	1			3
							107	9									
06	37770	X	33649	-0-	-4121	-0-	1170	1	32380	2	Y	90	91	1			2
							99	9									

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	40	1	1114	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	33	1	922	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	47	1	1303	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	47	1	1313	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	50	1	1387	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	49	1	1359	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42563	X	33562	-0-	-9001	-0-	1219	1	31916	2	Y	384	387	1			6
							5	5	422	9							
02	37044	X	28544	-0-	-8500	-0-	979	1	27196	2	Y	335	330	1			11
							369	9									
03	39308	X	35639	-0-	-3669	-0-	1239	1	33883	2	Y	470	463	1			18
							517	9									
04	35640	X	33085	-0-	-2555	-0-	1142	1	31761	2	Y	165	179	1			4
							182	9									
05	35612	X	35612	-0-	-0-	-0-	1241	1	34194	2	Y	161	161	1			4
							177	9									
06	34500	X	33931	-0-	-569	-0-	1179	1	32584	2	Y	153	153	1			4
							168	9									

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	22	1	623	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	588	N	485	-0-	-103	-0-	16	1	436	2	Y	30	29	1			1
							33	9									
03	651	N	557	-0-	-94	-0-	18	1	486	2	Y	48	47	1			2
							53	9									
04	630	N	545	-0-	-85	-0-	17	1	475	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
05	527	N	489	-0-	-38	-0-	16	1	434	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
06	540	N	452	-0-	-88	-0-	14	1	397	2	Y	37	37	1			1
							41	9									

FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

01	5177	X	4785	-0-	-392	-0-	351	1	4434	2	N	-0-					197
02	4284	X	4098	-0-	-186	-0-	334	1	3764	2	N	-0-					197
03	4960	X	4601	-0-	-359	-0-	344	1	4257	2	N	-0-					197
04	4800	X	4333	-0-	-467	-0-	277	1	4056	2	N	-0-					197
05	4960	X	4838	-0-	-122	-0-	293	1	4545	2	N	-0-					197
*06	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	309	1	4729	2	N	-0-					197

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476

01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					87
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					87
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					87
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					87
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2136	2	55	9	N	50					137
*06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					137

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 9695

01	2263	X	325	-0-	-1938	-0-	52	1	273	2	N	-0-					-0-
02	1148	X	250	-0-	-898	-0-	41	1	209	2	N	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	27	-0-	-273	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2576	-0-	-493	-0-	409	1	2167	2	N	-0-			-0-
02	2520	X	2354	-0-	-166	-0-	383	1	1971	2	N	-0-			-0-
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	442	1	2388	2	N	-0-			-0-
04	2610	X	2560	-0-	-50	-0-	410	1	2150	2	N	-0-			-0-
05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	467	1	2573	2	N	-0-			-0-
*06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	450	1	2447	2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2334	-0-	-642	-0-	371	1	1963	2	N	-0-			-0-
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	415	1	2137	2	N	-0-			-0-
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	452	1	2447	2	N	-0-			-0-
04	2580	X	2313	-0-	-267	-0-	370	1	1943	2	N	-0-			-0-
05	2821	X	2804	-0-	-17	-0-	431	1	2373	2	N	-0-			-0-
06	2820	X	2367	-0-	-453	-0-	368	1	1999	2	N	-0-			-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	192	1	1020	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1338	-0-	-258	-0-	217	1	1121	2	N	-0-			-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	242	1	1306	2	N	-0-			-0-
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	208	1	1095	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	212	1	1168	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1314	-0-	-186	-0-	204	1	1110	2	N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1472	-0-	-295	-0-	155	1	1317	2	N	-0-			-0-
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	166	1	1389	2	N	-0-			-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	204	1	1474	2	N	-0-			-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	187	1	1273	2	N	-0-			-0-
05	1736	N	1157	-0-	-579	-0-	145	1	1012	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1363	-0-	-257	-0-	172	1	1191	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	182	-0-	-128	-0-	14	1	168	2	N	-0-			-0-
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	15	1	147	2	N	-0-			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813

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

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	133	1	2083	2	N	-0-			-0-
02	1988	X	1960	-0-	-28	-0-	135	1	1825	2	N	-0-			-0-
03	2201	X	2129	-0-	-72	-0-	97	1	2032	2	N	-0-			-0-
04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	70	1	2095	2	N	-0-			-0-
05	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	66	1	2146	2	N	-0-			-0-
*06	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	75	1	2142	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1867	-0-	-303	-0-	146	1	1721	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1819	-0-	-141	-0-	171	1	1648	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	1837	-0-	-271	-0-	179	1	1658	2	N	-0-					-0-
04	2010	X	1628	-0-	-382	-0-	112	1	1516	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	1685	-0-	-392	-0-	114	1	1571	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1332	-0-	-618	-0-	95	1	1237	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2859	-0-	-272	-0-	19	1	2840	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2596	-0-	-232	-0-	34	1	2562	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2636	-0-	-340	-0-	30	1	2606	2	N	-0-					-0-
04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2	1	2975	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2861	-0-	-84	-0-	5	1	2856	2	N	-0-					-0-
*06	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	12	1	2796	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	16	1	2421	2	N	-0-					-0-
02	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	29	1	2165	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	2384	-0-	-127	-0-	27	1	2357	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	2323	-0-	-107	-0-	1	1	2322	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	2230	-0-	-281	-0-	4	1	2226	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	2148	-0-	-222	-0-	9	1	2139	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2378	-0-	-9	-0-	16	1	2362	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	1913	-0-	-243	-0-	25	1	1888	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	1938	-0-	-449	-0-	22	1	1916	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	1781	-0-	-529	-0-	1	1	1780	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	1552	-0-	-835	-0-	2	1	1550	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	1492	-0-	-818	-0-	7	1	1485	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3646	-0-	-446	-0-	385	1	3261	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3431	-0-	-405	-0-	367	1	3064	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3947	-0-	-300	-0-	480	1	3467	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3644	-0-	-466	-0-	467	1	3177	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3707	-0-	-261	-0-	465	1	3242	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3578	-0-	-232	-0-	451	1	3127	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
01	2387	X	1917	-0-	-470	-0-	202	1	1715	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	1399	-0-	-757	-0-	150	1	1249	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	1412	-0-	-1099	-0-	172	1	1240	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	126	-0-	-2304	-0-	16	1	110	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	37	-0-	-2474	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	62	-0-	-1798	-0-	8	1	54	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
01	4929	X	4420	-0-	-509	-0-	29	1	4391	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	4033	-0-	-279	-0-	53	1	3980	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4359	-0-	-229	-0-	49	1	4310	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4210	-0-	-230	-0-	2	1	4208	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4149	-0-	-439	-0-	7	1	4142	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3681	-0-	-639	-0-	16	1	3665	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3913	-0-	-737	-0-	26	1	3887	2	N	-0-					-0-
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	43	1	3191	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	2815	-0-	-967	-0-	32	1	2783	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	2834	-0-	-946	-0-	2	1	2832	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3031	-0-	-875	-0-	5	1	3026	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	2828	-0-	-952	-0-	12	1	2816	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
01	5580	X	5463	-0-	-117	-0-	36	1	5427	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4677	-0-	-363	-0-	62	1	4615	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4362	-0-	-1218	-0-	49	1	4313	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4411	-0-	-989	-0-	3	1	4408	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4184	-0-	-1396	-0-	7	1	4177	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4133	-0-	-1147	-0-	18	1	4115	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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1333	-0-	-1767	2417	300	1	984	2	Y	44	44	0			-0-
							1	3	48	9							
02	2800	N	1048	-0-	-1752	665	300	1	712	2	Y	32	32	0			-0-
							1	3	35	9							
03	1787	N	1122	-0-	-665	-0-	300	1	782	2	Y	35	35	0			-0-
							1	3	39	9							
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	300	1	733	2	Y	32	32	0			-0-
							1	3	35	9							
*05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	300	1	759	2	Y	34	34	0			-0-
							1	3	37	9							
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					89
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3095	2	34	9	N	31					120
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					120
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					120
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					120
*06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					120

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3807	-0-	-502	-0-	3807	2			N	-0-					135
02	3724	X	3370	-0-	-354	-0-	3370	2			N	-0-					135
03	3968	X	3747	-0-	-221	-0-	3747	2			N	-0-					135
04	3840	X	3663	-0-	-177	-0-	3655	2	8	9	N	7					142
05	3875	X	3637	-0-	-238	-0-	3634	2	3	9	N	3					145
06	3690	X	2677	-0-	-1013	-0-	2671	2	6	9	N	5					150

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRIGSBY PETROLEUM INC. //CONT.// 334135
DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1953	-0-	-1426	-0-	1921	2	32	9	N	29					189
02	2968	X	1821	-0-	-1147	-0-	1785	2	36	9	N	33	192	1			30
03	3255	X	2116	-0-	-1139	-0-	2070	2	46	9	N	42					72
04	2700	X	2556	-0-	-144	-0-	2514	2	42	9	N	38					110
05	2790	X	2431	-0-	-359	-0-	2403	2	28	9	N	25					135
*06	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2089	2	28	9	N	25					160

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
COOKE WELL #: 4 RRCID -> 141102 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8439 - 9736

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2015

DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

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

INDIGO MINERALS LLC 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1294	2	133	9	N	121	196	1			35
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1056	2	160	9	N	145					180
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1581	2	86	9	N	78	180	1			78
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					78
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1505	2	73	9	N	66	127	1			17
06	1620	N	1419	-0-	-201	-0-	1386	2	33	9	N	30					47

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
01	1674	N	1308	-0-	-366	-0-	1301	2	7	9	N	6					53
02	1344	N	936	-0-	-408	-0-	932	2	4	9	N	4					57
03	961	N	902	-0-	-59	-0-	895	2	7	9	N	6					63
04	1260	N	1046	-0-	-214	-0-	1012	2	34	9	N	31					94
05	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	2			N	-0-					94
*06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	816	2	78	9	N	71					165
	MOSS, W. S. ESTATE				WELL #: 4		RRCID -> 208277		COMPL. DATE 01/11/2005			TOTAL DEPTH 9870			PERF. 8774 - 9582		
01	620	X	487	-0-	-133	-0-	474	2	13	9	Y	12	7	1			6
02	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					6
03	620	X	620	-0-	-0-	-0-	607	2	13	9	Y	12	8	1			10
04	679	X	679	-0-	-0-	-0-	669	2	10	9	Y	9	9	1			10
05	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-	10	1			-0-
06	630	X	616	-0-	-14	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
	MOSS, W. S. ESTATE				WELL #: 3		RRCID -> 208301		COMPL. DATE 02/09/2005			TOTAL DEPTH 9740			PERF. 8726 - 9528		
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3016	2	146	9	Y	133	76	1			63
02	2856	X	2717	-0-	-139	-0-	2713	2	4	9	Y	4					67
03	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3171	2	109	9	Y	99	80	1			86
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3003	2	84	9	Y	76	85	1			77
05	3162	X	2533	-0-	-629	-0-	2521	2	12	9	Y	11	82	1			6
06	3180	X	1810	-0-	-1370	-0-	1765	2	45	9	Y	41					47
	MOSS, W. S. ESTATE				WELL #: 2		RRCID -> 210011		COMPL. DATE 03/31/2005			TOTAL DEPTH 9658			PERF. 8728 - 9545		
01	2325	X	2234	-0-	-91	-0-	2132	2	102	9	Y	93	53	1			44
02	2100	X	1578	-0-	-522	-0-	1575	2	3	9	Y	3					47
03	2077	X	1489	-0-	-588	-0-	1441	2	48	9	Y	44	52	1			39
04	2160	X	1480	-0-	-680	-0-	1440	2	40	9	Y	36	38	1			37
05	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2401	2	10	9	Y	9	40	1			6
*06	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2184	2	48	9	Y	44					50
	GARLAND				WELL #: 4		RRCID -> 211110		COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 9554			PERF. 9206 - 9342		
01	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1881	2	46	9	Y	42					197
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1819	2	18	9	Y	16	183	1			30
03	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	2051	2	19	9	Y	17					47
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					47
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					47
*06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					47
	MOSS, W. S. ESTATE				WELL #: 5		RRCID -> 217210		COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 9705			PERF. 8719 - 9538		
01	2077	X	1967	-0-	-110	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
02	1904	X	1247	-0-	-657	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
03	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
04	2040	X	1367	-0-	-673	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2547	2	6	9	Y	5	2	1			3
06	2430	X	2170	-0-	-260	-0-	2145	2	25	9	Y	23					26
	BELL, MILES				WELL #: 4		RRCID -> 217767		COMPL. DATE 11/17/2005			TOTAL DEPTH 9720			PERF. 8220 - 9292		
01	2852	X	2396	-0-	-456	-0-	2360	2	36	9	N	33	1	8			177
02	2548	X	2388	-0-	-160	-0-	2374	2	14	9	N	13	1	8			189
03	2821	X	2431	-0-	-390	-0-	2398	2	33	9	N	30	154	1			65
04	2730	X	2509	-0-	-221	-0-	2462	2	47	9	N	43	3	8			105
05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2644	2	40	9	N	36	1	8			140
06	2550	X	1701	-0-	-849	-0-	1668	2	33	9	N	30	1	8			169

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
01	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1684	2	87	9	Y	79	45	1			38
02	1568	N	1026	-0-	-542	-0-	1024	2	2	9	Y	2					40
03	1736	N	1333	-0-	-403	-0-	1287	2	46	9	Y	42	45	1			37
04	1710	N	1298	-0-	-412	-0-	1259	2	39	9	Y	35	37	1			35
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1748	2	12	9	Y	11	39	1			7
*06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1522	2	55	9	Y	50					57

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
01	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
*06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	63	1	2921	2	Y	102	103	1			29
							112	9									
02	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	64	1	2534	2	Y	103	103	1			29
							113	9									
03	3100	N	3156	-0-	56	56	62	1	2969	2	Y	114	112	1			31
							125	9									
04	2940	N	2883	-0-	-57	-0-	61	1	2725	2	Y	88	87	1			32
							97	9									
05	3100	N	3389	-0-	289	289	71	1	3231	2	Y	79	79	1			32
							87	9									
*06	3205	X	2916	-0-	-289	-0-	42	1	2791	2	Y	75	84	1			23
							83	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	117	-0-	-348	-0-	12	1	105	2	N	-0-					82
02	228	X	228	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	99	1	8			180
							109	9									
03	155	X	119	-0-	-36	-0-	13	1	106	2	N	-0-					180
04	143	X	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	N	-0-					180
05	248	X	138	-0-	-110	-0-	13	1	125	2	N	-0-					180
06	240	X	139	-0-	-101	-0-	11	1	128	2	N	-0-					180

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	678	-0-	-97	-0-	627	2	51	9	N	46					205
02	616	N	510	-0-	-106	-0-	510	2			N	-0-					205
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					205
04	660	N	545	-0-	-115	-0-	525	2	20	9	N	18	176	1			47
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	514	2	22	9	N	20					67
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	2			N	-0-					67

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	190	-0-	-3375	-0-	20	1	170	2	N	-0-					172
02	2268	X	478	-0-	-1790	-0-	40	1	438	2	N	-0-					172
03	1178	X	641	-0-	-537	-0-	69	1	572	2	N	-0-					172
04	960	X	318	-0-	-642	-0-	23	1	294	2	N	1	1	8			172
							1	9									
05	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	149	1	1457	2	N	2	2	8			172
							2	9									
*06	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	115	1	1340	2	N	-0-					172

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					175
02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					175
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3185	2	161	9	N	146	156	1			165
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3259	2	8	9	N	7	155	1			17
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					17
06	3240	X	2489	-0-	-751	-0-	2449	2	40	9	N	36					53

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

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

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	X	489	-0-	-0-	-0-	31	1	458	2	Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	40	1	381	2	Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	33	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	33	1	477	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	398	-0-	-67	-0-	25	1	373	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	41	1	389	2	Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2242	-0-	-1881	-0-	47	1	2176	2	Y	17	17	1			20
							19	9									
02	3500	X	1602	-0-	-1898	-0-	46	1	1537	2	Y	17	17	1			20
							19	9									
03	3875	X	1177	-0-	-2698	-0-	25	1	1131	2	Y	19	19	1			20
							21	9									
04	2970	X	586	-0-	-2384	-0-	12	1	557	2	Y	15	15	1			20
							17	9									
05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	58	1	2701	2	Y	13	13	1			20
							14	9									
06	2160	X	1418	-0-	-742	-0-	19	1	1385	2	Y	13	14	1			19
							14	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					120
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					120
03	3224	X	3153	-0-	-71	-0-	3026	2	127	9	N	115	177	1			58
04	3120	X	2925	-0-	-195	-0-	2925	2			N	-0-					58
05	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	3002	2			N	-0-					58
06	3060	X	2944	-0-	-116	-0-	2877	2	67	9	N	61					119

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2267	-0-	-895	-0-	241	1	2024	2	N	2	2	8			139
							2	9									
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	217	1	2391	2	N	44	3	8			180
							48	9									
03	2883	X	1913	-0-	-970	-0-	206	1	1706	2	N	1	1	8			180
							1	9									
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	248	1	3127	2	N	3	3	8			180
							3	9									
05	2945	X	2924	-0-	-21	-0-	271	1	2651	2	N	2	2	8			180
							2	9									
*06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	225	1	2631	2	N	1	1	8			180
							1	9									

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4455	2	36	9	N	33	88	1			13
02	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4158	2	37	9	N	34					47
03	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4585	2	39	9	N	35					82
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4450	2	33	9	N	30	91	1			21
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4387	2	21	9	N	19					40
*06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4289	2	54	9	N	49					89

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

01	434	N	375	-0-	-59	-0-	24	1	351	2	Y	-0-	4	1			1
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	34	1	326	2	Y	-0-					1
03	465	N	385	-0-	-80	-0-	25	1	360	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	396	2	Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	Y	-0-					-0-
*06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	37	1	352	2	Y	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

01	4588	X	4362	-0-	-226	-0-	4362	2			N	-0-					17
02	4060	X	3930	-0-	-130	-0-	3930	2			N	-0-					17
03	4960	X	4847	-0-	-113	-0-	4698	2	149	9	N	135					152
04	4800	X	4041	-0-	-759	-0-	4041	2			N	-0-					152
05	4960	X	4617	-0-	-343	-0-	4615	2	2	9	N	2	54	1			100
06	4680	X	4554	-0-	-126	-0-	4554	2			N	-0-					100

HOOKER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 226232 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 9516

01	3565	X	3129	-0-	-436	-0-	3064	2	65	9	Y	59	11	8			190
02	3220	X	3069	-0-	-151	-0-	3051	2	18	9	Y	16	170	1	8	8	28
03	3503	X	3438	-0-	-65	-0-	3399	2	39	9	Y	35	10	8			53
04	3390	X	3380	-0-	-10	-0-	3327	2	53	9	Y	48	11	8			90
05	3472	X	3441	-0-	-31	-0-	3397	2	44	9	Y	40	12	8			118
06	3330	X	2837	-0-	-493	-0-	2786	2	51	9	Y	46	9	8			155

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

01	4309	X	4010	-0-	-299	-0-	3941	2	69	9	Y	63	10	8			187
02	3892	X	3702	-0-	-190	-0-	3640	2	62	9	Y	56	192	1	8	8	43
03	4185	X	4114	-0-	-71	-0-	4042	2	72	9	Y	65	9	8			99
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	3969	2	74	9	Y	67	12	8			154
05	4092	X	3929	-0-	-163	-0-	3860	2	69	9	Y	63	10	8			207
06	3990	X	3136	-0-	-854	-0-	3095	2	41	9	Y	37	183	1	8	8	53

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					72
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	893	2	200	9	N	182					254
03	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-	174	1			80
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					80
05	1209	N	1037	-0-	-172	-0-	1037	2			N	-0-					80
*06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					80

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
01	930	N	558	-0-	-372	-0-	35	1	523	2	Y	-0-	10	1			2
02	840	N	529	-0-	-311	-0-	51	1	478	2	Y	-0-					2
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	540	N	367	-0-	-173	-0-	24	1	343	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	433	-0-	-156	-0-	28	1	405	2	Y	-0-					-0-
*06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	50	1	479	2	Y	-0-					-0-

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
01	4030	X	1490	-0-	-2540	-0-	1490	2			N	-0-					52
02	3360	X	1140	-0-	-2220	-0-	1140	2			N	-0-					52
03	3596	X	1495	-0-	-2101	-0-	1495	2			N	-0-					52
04	2160	X	1392	-0-	-768	-0-	1392	2			N	-0-					52
05	1736	X	1123	-0-	-613	-0-	1123	2			N	-0-					52
06	1440	X	1362	-0-	-78	-0-	1121	2	241	9	N	219	239	1			32

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2269	-0-	-521	-0-	2249	2	20	9	N	18	53	1			7
02	2576	N	2501	-0-	-75	-0-	2479	2	22	9	N	20					27
03	3100	N	3272	-0-	172	172	3244	2	28	9	N	25					52
04	3000	N	3397	-0-	397	569	3372	2	25	9	N	23	59	1			16
05	3100	N	3135	-0-	35	604	3121	2	14	9	N	13					29
*06	3436	X	2832	-0-	-604	-0-	2797	2	35	9	N	32					61

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2888	-0-	-336	-0-	60	1	2762	2	Y	60	60	1			25
							66	9									
02	2772	X	2544	-0-	-228	-0-	59	1	2420	2	Y	59	60	1			24
							65	9									
03	3069	X	2946	-0-	-123	-0-	60	1	2812	2	Y	67	65	1			26
							74	9									
04	2790	X	2680	-0-	-110	-0-	57	1	2567	2	Y	51	51	1			26
							56	9									
05	2883	X	2126	-0-	-757	-0-	48	1	2027	2	Y	46	46	1			26
							51	9									
06	2850	N	1666	-0-	-1184	-0-	24	1	1594	2	Y	44	49	1			21
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2131	-0-	-876	-0-	226	1	1902	2	N	3	3	8			160
							3	9									
02	2296	X	2290	-0-	-6	-0-	191	1	2097	2	N	2	2	8			160
							2	9									
03	2542	X	2260	-0-	-282	-0-	244	1	2015	2	N	1	1	8			160
							1	9									
04	2370	X	2115	-0-	-255	-0-	155	1	1957	2	N	3	3	8			160
							3	9									
05	2542	X	2400	-0-	-142	-0-	222	1	2175	2	N	3	3	8			160
							3	9									
*06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	213	1	2488	2	N	2	2	8			160
							2	9									

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

01	744	X	633	-0-	-111	-0-	37	1	548	2	Y	44	165	1			84
							48	9									
02	753	X	753	-0-	-0-	-0-	62	1	585	2	Y	96	1	8			179
							106	9									
03	745	X	745	-0-	-0-	-0-	44	1	640	2	Y	55	182	1			52
							61	9									
04	720	X	692	-0-	-28	-0-	40	1	578	2	Y	67					119
							74	9									
05	837	X	692	-0-	-145	-0-	40	1	591	2	Y	55					174
							61	9									
06	810	X	698	-0-	-112	-0-	56	1	540	2	Y	93					267
							102	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

01	1612	X	1264	-0-	-348	-0-	134	1	1128	2	N	2	2	8			107
							2	9									
02	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	134	1	1478	2	N	7	7	8			107
							8	9									
03	1736	X	883	-0-	-853	-0-	95	1	787	2	N	1	1	8			107
							1	9									
04	1680	X	1674	-0-	-6	-0-	122	1	1546	2	N	5	5	8			107
							6	9									
05	1798	X	1338	-0-	-460	-0-	124	1	1212	2	N	2	2	8			107
							2	9									
06	1740	X	1252	-0-	-488	-0-	99	1	1152	2	N	1	1	8			107
							1	9									

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

01	2697	X	2510	-0-	-187	-0-	52	1	2402	2	Y	51	52	1			36
							56	9									
02	2324	N	2275	-0-	-49	-0-	53	1	2165	2	Y	52	52	1			36
							57	9									
03	2635	N	2398	-0-	-237	-0-	47	1	2287	2	Y	58	57	1			37
							64	9									
04	2430	N	2124	-0-	-306	-0-	46	1	2030	2	Y	44	44	1			37
							48	9									
05	2511	N	1668	-0-	-843	-0-	34	1	1590	2	Y	40	40	1			37
							44	9									
06	2310	N	1406	-0-	-904	-0-	24	1	1340	2	Y	38	42	1			33
							42	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
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	371	1	3120	2	N	-0-					23
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	337	1	3714	2	N	-0-					23
03	4495	X	3200	-0-	-1295	-0-	345	1	2855	2	N	-0-					23
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	327	1	4136	2	N	1	1	8			23
							1	9									
05	4495	X	2755	-0-	-1740	-0-	255	1	2500	2	N	-0-					23
06	4350	X	4222	-0-	-128	-0-	333	1	3889	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
01	1240	N	266	-0-	-974	-0-	32	1	233	2	N	1	1	8			224
							1	9									
02	392	N	301	-0-	-91	-0-	33	1	255	2	N	12	1	8			235
							13	9									
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	43	1	385	2	N	-0-					235
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	43	1	370	2	N	3	3	8			235
							3	9									
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	33	1	289	2	N	1	1	8			235
							1	9									
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	48	1	439	2	N	1	1	8			235
							1	9									

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
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2514	2	22	9	N	20	44	1			8
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1990	2	17	9	N	15					23
03	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1718	2	15	9	N	14					37
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1752	2	12	9	N	11	40	1			8
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2228	2	11	9	N	10					18
06	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1581	2	20	9	N	18					36

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
01	3813	X	2328	-0-	-1485	-0-	2240	2	88	9	N	80					239
02	2996	X	2812	-0-	-184	-0-	2781	2	31	9	N	28					267
03	2883	X	2809	-0-	-74	-0-	2807	2	2	9	N	2	187	1			82
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2948	2	3	9	N	3					85
05	3100	X	2957	-0-	-143	-0-	2957	2			N	-0-					85
06	3000	X	2717	-0-	-283	-0-	2592	2	125	9	N	114					199

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
01	5487	X	1487	-0-	-4000	-0-	1487	2			N	-0-					32
02	4340	X	1379	-0-	-2961	-0-	1345	2	34	9	N	31					63
03	4681	X	1586	-0-	-3095	-0-	1586	2			N	-0-					63
04	2550	X	1463	-0-	-1087	-0-	1463	2			N	-0-					63
05	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					63
*06	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1504	2	95	9	N	86	126	1			23

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
01	248	X	204	-0-	-44	-0-	13	1	191	2	Y	-0-	10	1			3
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	182	2	Y	-0-					3
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	12	1	171	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	Y	-0-					-0-
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	255	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
01	992	N	961	-0-	-31	-0-	957	2	4	9	N	4					22
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	871	2	62	9	N	56					78
03	837	N	545	-0-	-292	-0-	545	2			N	-0-					78
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					78
05	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	2			N	-0-					78
*06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					78

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

01	2418	N	2316	-0-	-102	-0-	2224	2	92	9	Y	84	193	1	14	8	84
02	2156	N	1868	-0-	-288	-0-	1792	2	76	9	Y	69	11	8			142
03	2294	N	2141	-0-	-153	-0-	2042	2	99	9	Y	90	192	1	13	8	27
04	2250	N	1981	-0-	-269	-0-	1914	2	67	9	Y	61	15	8			73
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2006	2	85	9	Y	77	16	8			134
06	2070	N	1965	-0-	-105	-0-	1877	2	88	9	Y	80	19	8			195

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

01	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	104	1	4811	2	Y	111	112	1			89
							122	9									
02	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	109	1	4416	2	Y	111	112	1			88
							122	9									
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	104	1	4842	2	Y	125	122	1			91
							138	9									
04	4860	X	4634	-0-	-226	-0-	101	1	4427	2	Y	96	95	1			92
							106	9									
05	5146	X	5003	-0-	-143	-0-	108	1	4800	2	Y	86	86	1			92
							95	9									
06	4980	X	4798	-0-	-182	-0-	71	1	4638	2	Y	81	91	1			82
							89	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

01	1271	N	763	-0-	-508	-0-	81	1	682	2	N	-0-					62
02	812	N	641	-0-	-171	-0-	51	1	559	2	N	28	3	8			87
							31	9									
03	992	N	77	-0-	-915	-0-	8	1	69	2	N	-0-					87
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	164	1	2073	2	N	7	7	8			87
							8	9									
05	713	N	550	-0-	-163	-0-	51	1	497	2	N	2	2	8			87
							2	9									
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	54	1	632	2	N	-0-					87

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					45
02	1316	N	999	-0-	-317	-0-	999	2			N	-0-					45
03	1829	N	465	-0-	-1364	-0-	465	2			N	-0-					45
04	2250	N	379	-0-	-1871	-0-	379	2			N	-0-					45
05	1116	N	667	-0-	-449	-0-	667	2			N	-0-					45
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	408	2	99	9	N	90	62	1			73

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888

01	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					42
02	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1071	2	68	9	N	62					104
03	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					104
04	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1136	2	22	9	N	20					124
05	1271	X	1091	-0-	-180	-0-	1091	2			N	-0-					124
06	1230	X	336	-0-	-894	-0-	321	2	15	9	N	14	123	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					129
02	448	N	299	-0-	-149	-0-	299	2			N	-0-					129
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	347	2	34	9	N	31					160
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					160
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					160
06	360	N	228	-0-	-132	-0-	228	2			N	-0-					160

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	16306	X	16047	-0-	-259	-0-	770	1	15121	2	Y	142	191	1			140
							156	9									
02	14728	X	12890	-0-	-1838	-0-	668	1	12222	2	Y	-0-					140
03	15438	X	14677	-0-	-761	-0-	744	1	13317	2	Y	560	183	1	353	8	164
							616	9									
04	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	2957	1	12911	2	Y	194	181	1	55	8	122
							213	9									
05	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	3419	1	14068	2	Y	175	175	1			122
							193	9									
*06	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	3225	1	13449	2	Y	-0-					122

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 10137 - 12430

01	13516	X	12896	-0-	-620	-0-	12731	2	165	9	N	150	195	1			42
02	12208	X	11298	-0-	-910	-0-	11245	2	53	9	N	48					90
03	13361	X	12537	-0-	-824	-0-	12351	2	186	9	N	169	191	1			68
04	12930	X	11822	-0-	-1108	-0-	11683	2	139	9	N	126					194
05	12927	X	12119	-0-	-808	-0-	12046	2	73	9	N	66	175	1			85
06	12480	X	11486	-0-	-994	-0-	11329	2	157	9	N	143	171	1			57

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 10252 - 13619

01	6913	X	5648	-0-	-1265	-0-	5415	2	233	9	N	212					230
02	6244	X	5477	-0-	-767	-0-	5463	2	14	9	N	13	188	1			55
03	6913	X	5672	-0-	-1241	-0-	5640	2	32	9	N	29					84
04	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					84
05	6076	X	5322	-0-	-754	-0-	5151	2	171	9	N	155	169	1			70
06	5880	X	3452	-0-	-2428	-0-	3386	2	66	9	N	60					130

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 10137 - 12871

01	17670	X	15611	-0-	-2059	-0-	15481	2	130	9	N	118					165
02	15092	X	13509	-0-	-1583	-0-	13428	2	81	9	N	74	192	1			47
03	16709	X	15197	-0-	-1512	-0-	15079	2	118	9	N	107					154
04	15120	X	13727	-0-	-1393	-0-	13541	2	186	9	N	169	189	1			134
05	15624	X	13992	-0-	-1632	-0-	13830	2	162	9	N	147	188	1			93
06	15120	X	13744	-0-	-1376	-0-	13637	2	107	9	N	97					190

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	565	-0-	-1326	-0-	565	2			N	-0-					117
02	1708	X	534	-0-	-1174	-0-	534	2			N	-0-					117
03	1891	X	661	-0-	-1230	-0-	653	2	8	9	N	7					124
04	750	X	466	-0-	-284	-0-	466	2			N	-0-					124
05	775	X	387	-0-	-388	-0-	387	2			N	-0-					124
06	630	X	599	-0-	-31	-0-	593	2	6	9	N	5					129

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
01	6479	X	5978	-0-	-501	-0-	116	1	5620	2	Y	220	223	1			48
							242	9									
02	5852	X	4268	-0-	-1584	-0-	96	1	3929	2	Y	221	222	1			47
							243	9									
03	7843	X	4643	-0-	-3200	-0-	89	1	4281	2	Y	248	243	1			52
							273	9									
04	7590	X	4348	-0-	-3242	-0-	90	1	4047	2	Y	192	189	1			55
							211	9									
05	7843	X	4506	-0-	-3337	-0-	91	1	4228	2	Y	170	170	1			55
							187	9									
*06	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	109	1	6850	2	Y	161	181	1			35
							177	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
01	16089	X	15099	-0-	-990	-0-	14832	2	267	9	N	243	196	1			164
02	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	13050	2	103	9	N	94	176	1			82
03	14384	X	14100	-0-	-284	-0-	14025	2	75	9	N	68					150
04	14610	X	12854	-0-	-1756	-0-	12623	2	231	9	N	210	191	1			169
05	15097	X	14211	-0-	-886	-0-	14049	2	162	9	N	147	186	1			130
06	14610	X	12357	-0-	-2253	-0-	12255	2	102	9	N	93	175	1			48

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
01	153667	X	67874	-0-	-85793	-0-	66542	2	1332	9	N	1211	1350	1			157
02	100940	X	56868	-0-	-44072	-0-	55705	2	1163	9	N	1057	967	1			247
03	92349	X	58425	-0-	-33924	-0-	57404	2	1021	9	N	928	953	1			222
04	80310	X	53446	-0-	-26864	-0-	52617	2	829	9	N	754	732	1			244
05	75857	X	52215	-0-	-23642	-0-	51331	2	884	9	N	804	916	1			132
06	65670	X	47392	-0-	-18278	-0-	46632	2	760	9	N	691	736	1			87

POWERS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 275021 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	484	-0-	484	484	48	1	436	2	N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	484					N	-0-					-0-
06	0	Z	52	-0-	52	536	3	1	49	2	N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

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

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 10/23/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	82	1	2006	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	70	1	1434	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2139	N	1445	-0-	-694	-0-	63	1	1381	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2010	N	1793	-0-	-217	-0-	81	1	1708	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	1674	N	1390	-0-	-284	-0-	62	1	1247	2	Y	74	73	1	1	8	-0-
							81	9									
*06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	74	1	1703	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	81	1	1960	2	Y	-0-					-0-
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	82	1	1702	2	Y	-0-					-0-
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	75	1	1653	2	Y	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	98	1	2048	2	Y	-0-					-0-
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	95	1	1929	2	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
*06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	86	1	1965	2	Y	-0-					-0-

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

01	2139	X	1495	-0-	-644	-0-	1495	2			N	-0-					160
02	1792	X	1301	-0-	-491	-0-	1301	2			N	-0-					160
03	1767	X	1715	-0-	-52	-0-	1715	2			N	-0-					160
04	1710	X	1461	-0-	-249	-0-	1461	2			N	-0-					160
05	1767	X	1513	-0-	-254	-0-	1513	2			N	-0-					160
06	1650	X	1488	-0-	-162	-0-	1488	2			N	-0-					160

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

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

01	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	1020	2	20	9	N	18					159
02	980	N	887	-0-	-93	-0-	887	2			N	-0-					159
03	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			N	-0-					159
04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	2			N	-0-					159
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					159
06	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1069	2			N	-0-					159

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1466	-0-	-487	-0-	110 46	1 9	1310	3	Y	42	44	1			3
02	1652	N	1166	-0-	-486	-0-	85 35	1 9	1046	3	Y	32	30	1			5
03	1674	N	1450	-0-	-224	-0-	1409	3	41	9	Y	37	38	1			4
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	78 51	1 9	1409	2	Y	46	46	1			4
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	77 66	1 9	1260	3	Y	60	54	1			10
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					10

DUNHAM, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 085152 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 9427 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1103	-0-	-385	-0-	72	1	1031	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	735	-0-	-133	-0-	49	1	686	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1002	-0-	-424	-0-	9	1	993	3	Y	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	95 2	1 9	1229	2	Y	2					2
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	178 57	1 9	1146	3	Y	52	26	1			28
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					28

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	674	-0-	-535	-0-	52	1	622	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	515	-0-	-73	-0-	39	1	476	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	599	-0-	-393	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	64	1	1160	2	Y	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	85	1	1387	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

01	2542	N	267	-0-	-2275	-0-	19	1	231	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
02	2436	N	101	-0-	-2335	-0-	7	1	86	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	1240	N	224	-0-	-1016	-0-	214	3	10	9	Y	9	9	1			1
04	270	N	178	-0-	-92	-0-	9	1	169	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

01	1798	N	1144	-0-	-654	-0-	87	1	1033	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
02	1372	N	820	-0-	-552	-0-	60	1	741	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
03	2015	N	1134	-0-	-881	-0-	1114	3	20	9	Y	18	19	1			2
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	82	1	1478	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	59	1	954	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

01	3410	X	878	-0-	-2532	-0-	65	1	774	3	Y	35	39	1			3
							39	9									
02	2744	X	2483	-0-	-261	-0-	184	1	2262	3	Y	34	32	1			5
							37	9									
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3277	3	52	9	Y	47	47	1			5
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	173	1	3124	2	Y	19	22	1			2
							21	9									
05	2759	X	2726	-0-	-33	-0-	156	1	2544	3	Y	24	22	1			4
							26	9									
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					4

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

01	899	N	855	-0-	-44	-0-	89	1	766	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	716	-0-	-68	-0-	53	1	663	3	Y	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	719	-0-	-121	-0-	21	1	698	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	734	-0-	-72	-0-	63	1	671	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4734	-0-	-412	-0-	358	1	4262	3	Y	104	106	1			8
							114	9									
02	4984	X	1805	-0-	-3179	-0-	133	1	1628	3	Y	40	42	1			6
							44	9									
03	5518	X	3798	-0-	-1720	-0-	3702	3	96	9	Y	87	84	1			9
04	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	248	1	4486	2	Y	-0-	9	1			-0-
05	4743	X	25	-0-	-4718	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	2573	X	2074	-0-	-499	-0-	1979	3	95	9	Y	86	90	1			7
02	2380	N	1695	-0-	-685	-0-	1621	3	74	9	Y	67	64	1			10
03	2635	N	2180	-0-	-455	-0-	2096	3	84	9	Y	76	78	1			8
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-	8	1			-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-
06	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

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

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4424	-0-	-908	-0-	257	1	4167	3	Y	-0-					-0-
02	4536	X	3721	-0-	-815	-0-	242	1	3479	3	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4320	-0-	-702	-0-	4320	3			Y	-0-					-0-
04	4830	X	4508	-0-	-322	-0-	356	1	4152	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4833	-0-	-158	-0-	649	1	4184	3	Y	-0-					-0-
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	98	1	1168	3	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	339	3	Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	21	-0-	-1209	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2237	-0-	-243	-0-	232	1	1994	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	151	1	1887	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1913	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	60	1	2065	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	220	1	2117	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1517	-0-	-499	-0-	1517	3			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1358	-0-	-533	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1162	-0-	-488	-0-	39	1	1123	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	960	-0-	-714	-0-	109	1	851	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

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

01	1736	N	31	-0-	-1705	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					2
02	252	N	66	-0-	-186	-0-	1	1	17	3	Y	44	39	1			7
							48	9									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	12	6	1			8
							13	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	147	50	1			105
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	12					117
							13	9									
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	73	151	1			39
							80	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	83	1	984	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	685	-0-	-15	-0-	52	1	633	3	Y	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	637	-0-	-143	-0-	33	1	604	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	492	-0-	-252	-0-	28	1	464	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

01	3596	X	153	-0-	-3443	-0-	7	1	87	3	Y	54	55	1			4
							59	9									
02	2408	X	156	-0-	-2252	-0-	6	1	75	3	Y	68	62	1			10
							75	9									
03	169	X	169	-0-	-0-	-0-	96	3	73	9	Y	66	69	1			7
04	150	X	80	-0-	-70	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	7	1			-0-
05	186	X	102	-0-	-84	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	208	-0-	-877	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	247	-0-	-593	-0-	19	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	181	-0-	-842	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	88	-0-	-191	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	418	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	111	-0-	-253	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	2	Y	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	354	3	Y	128	135	1			10
							141	9									
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	24	1	291	3	Y	104	98	1			16
							114	9									
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	408	3	128	9	Y	116	120	1			12
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	20	1	358	2	Y	143	143	1			12
							157	9									
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	Y	185	167	1			30
							204	9									
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					30

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3730	-0-	-1075	-0-	3713	3	17	9	Y	15	16	1			1
02	4340	X	3772	-0-	-568	-0-	3769	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	4805	X	4399	-0-	-406	-0-	4395	3	4	9	Y	4	3	1			1
04	4470	X	4460	-0-	-10	-0-	113	1	4345	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	391	1	4868	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					1

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1798	-0-	-1426	-0-	1773	3	25	9	Y	23	23	1			2
02	2772	X	1613	-0-	-1159	-0-	1607	3	6	9	Y	5	6	1			1
03	3069	X	2840	-0-	-229	-0-	2836	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	79	1	2768	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	212	1	3049	3	Y	-0-					-0-
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	642	-0-	-9	-0-	559	3	83	9	Y	75	74	1			7
02	588	N	355	-0-	-233	-0-	25	1	315	3	Y	14	19	1			2
							15	9									
03	465	N	360	-0-	-105	-0-	349	3	11	9	Y	10	10	1			2
04	630	N	575	-0-	-55	-0-	38	1	534	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	12	1	495	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	184	1	2185	3	Y	39	41	1			3
							43	9									
02	2016	N	1878	-0-	-138	-0-	139	1	1706	3	Y	30	28	1			5
							33	9									
03	2232	N	1911	-0-	-321	-0-	1875	3	36	9	Y	33	35	1			3
04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	142	1	2569	2	Y	42	41	1			4
							46	9									
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	132	1	2153	3	Y	52	47	1			9
							57	9									
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					9

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1878	3	12	9	Y	11	11	1			1
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1113	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	961	N	846	-0-	-115	-0-	844	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	930	N	643	-0-	-287	-0-	16	1	627	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	739	-0-	-222	-0-	32	1	707	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	80	3	1	9	N	1					29
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	98	3	8	9	N	7					36
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	128	3	1	9	N	1					37
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					37
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					37
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1581	-0-	-651	-0-	1569	3	12	9	Y	11	12	1			4
02	1568	N	1174	-0-	-394	-0-	1164	3	10	9	Y	9	9	1			4
03	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	1516	3	10	9	Y	9	10	1			3
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1733	2	11	9	Y	10	10	1			3
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1581	3	10	9	Y	9	7	1			5
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					5

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3426	-0-	-480	-0-	247	1	3131	3	Y	44	45	1			4
							48	9									
02	3668	X	3244	-0-	-424	-0-	240	1	2994	3	Y	9	12	1			1
							10	9									
03	4061	X	3249	-0-	-812	-0-	3238	3	11	9	Y	10	9	1			2
04	3930	X	3495	-0-	-435	-0-	341	1	3154	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	597	1	3337	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1728	-0-	-256	-0-	1544	3	184	9	Y	167	172	1			15
02	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	1550	3	39	9	Y	35	45	1			5
03	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	1699	3	37	9	Y	34	33	1			6
04	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	29	1	1437	2	Y	42	43	1			5
							46	9									
05	1767	N	1448	-0-	-319	-0-	111	1	1286	3	Y	46	42	1			9
							51	9									
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					9

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					17
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	405	3	14	9	Y	13					30
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	371	3	2	9	Y	2					32
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	258	2	1	9	Y	1					33
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1					34
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					34

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
01	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	74	1	878	3	Y	73	76	1			6
							80	9									
02	952	N	758	-0-	-194	-0-	53	1	649	3	Y	51	49	1			8
							56	9									
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1588	3	66	9	Y	60	62	1			6
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	129	1	2332	2	Y	79	78	1			7
							87	9									
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	140	1	2281	3	Y	100	91	1			16
							110	9									
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1766	3	29	9	Y	26					46
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2150	3	57	9	Y	52					98
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2309	3	14	9	Y	13					111
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2001	2	21	9	Y	19					130
05	2263	N	2089	-0-	-174	-0-	2076	3	13	9	Y	12					142
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					142

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					12
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	96	3	7	9	Y	6					18
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					18
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					19
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					19

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

01	527	N	295	-0-	-232	-0-	11	1	261	3	Y	21	18	1			6
							23	9									
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	11	1	232	3	Y	17	17	1			6
							19	9									
03	279	N	63	-0-	-216	-0-	49	3	14	9	Y	13	14	1			5
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	428	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
05	279	N	16	-0-	-263	-0-	2	1	14	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

01	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	150	1	2086	3	Y	5	1	8			19
							6	9									
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	138	1	1955	3	Y	28					47
							31	9									
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2217	3	25	9	Y	23					70
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	141	1	2000	2	Y	27					97
							30	9									
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	156	1	2230	3	Y	40	104	1			33
							44	9									
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	158	1	2191	3	Y	3					16
							3	9									
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	142	1	2007	3	Y	25					41
							28	9									
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2278	3	21	9	Y	19					60
04	2280	N	2020	-0-	-260	-0-	133	1	1887	2	Y	-0-					60
05	2418	N	2353	-0-	-65	-0-	154	1	2199	3	Y	-0-	60	1			-0-
06	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	692	3	39	9	N	35					95
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	628	3	41	9	N	37					132
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	463	3	6	9	N	5					137
04	720	N	308	-0-	-412	-0-	305	2	3	9	N	3					140
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	807	3	22	9	N	20					160
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					160

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
01	4681	X	2718	-0-	-1963	-0-	2708	3	10	9	Y	9	7	1	3	8	1
02	3556	X	2954	-0-	-602	-0-	2946	3	8	9	Y	7	5	1			3
03	3720	X	3023	-0-	-697	-0-	3014	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3508	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3395	3	4	9	Y	4	2	1			3
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3407	3	7	9	Y	6	1	8			19
02	3052	X	3034	-0-	-18	-0-	3010	3	24	9	Y	22					41
03	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	3280	3			Y	-0-					41
04	3300	X	3175	-0-	-125	-0-	3175	2			Y	-0-					41
05	3410	X	404	-0-	-3006	-0-	404	3			Y	-0-					41
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					41

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
01	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1490	-0-	-525	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1243	-0-	-431	-0-	52	1	1188	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1064	X	875	-0-	-189	-0-	38	1	834	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1178	X	686	-0-	-492	-0-	683	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	1140	X	362	-0-	-778	-0-	20	1	340	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1178	X	124	-0-	-1054	-0-	13	1	110	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	589	N	94	-0-	-495	-0-	4	1	90	3	Y	-0-	7	1			-0-
02	700	N	62	-0-	-638	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	55	-0-	-472	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	378	3	Y	-0-					1
02	504	N	375	-0-	-129	-0-	27	1	348	3	Y	-0-					1
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	18	1	354	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	472	3	Y	26	23	1			4
							29	9									
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	361	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	174	-0-	-43	-0-	11	1	132	3	Y	28	29	1			2
							31	9									
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	11	1	135	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	167	3	10	9	Y	9	11	1			1
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	7	1	126	2	Y	23	22	1			2
							25	9									
05	186	N	11	-0-	-175	-0-	1	1	9	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	106	1	1266	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	84	1	1030	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2192	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	127	1	2289	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	128	1	2086	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2627	-0-	-132	-0-	2586	3	41	9	N	37	1	8			80
02	2408	N	2348	-0-	-60	-0-	2307	3	41	9	N	37					117
03	2666	N	2550	-0-	-116	-0-	2521	3	29	9	N	26					143
04	2550	N	2463	-0-	-87	-0-	2451	2	12	9	N	11					154
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2554	3	73	9	N	66					220
06	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					220

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	4185	X	3188	-0-	-997	-0-	3188	3			Y	-0-					-0-
02	3780	X	3721	-0-	-59	-0-	3721	3			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3472	-0-	-713	-0-	3472	3			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3667	-0-	-173	-0-	97	1	3570	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	4050	-0-	-73	-0-	337	1	3713	3	Y	-0-					-0-
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

01	3720	X	2954	-0-	-766	-0-	228	1	2709	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
02	3444	X	2424	-0-	-1020	-0-	182	1	2228	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
03	3999	X	2947	-0-	-1052	-0-	2933	3	14	9	Y	13	14	1			1
04	3870	X	2104	-0-	-1766	-0-	110	1	1994	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3999	X	3542	-0-	-457	-0-	205	1	3337	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

01	1519	N	1311	-0-	-208	-0-	248	1	1028	3	Y	32	34	1			2
							35	9									
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	512	1	1415	3	Y	27	25	1			4
							30	9									
03	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	1423	3	32	9	Y	29	30	1			3
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	516	1	1347	2	Y	37	37	1			3
							41	9									
05	2170	N	2005	-0-	-165	-0-	536	1	1469	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

01	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1764	3	26	9	Y	24	24	1	2	8	4
02	3024	X	1736	-0-	-1288	-0-	1713	3	23	9	Y	21	16	1			9
03	2697	X	1887	-0-	-810	-0-	1861	3	26	9	Y	24	28	1			5
04	2280	X	1621	-0-	-659	-0-	1603	2	18	9	Y	16	17	1			4
05	2015	X	1569	-0-	-446	-0-	1554	3	15	9	Y	14	8	1			10
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	713	N	498	-0-	-215	-0-	38	1	458	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	588	N	469	-0-	-119	-0-	35	1	432	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	713	N	551	-0-	-162	-0-	549	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	528	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	35	1	568	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-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
01	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	547	1	1091	3	Y	25	26	1			2
							28	9									
02	1036	N	1015	-0-	-21	-0-	481	1	470	3	Y	58	51	1			9
							64	9									
03	1643	N	796	-0-	-847	-0-	719	3	77	9	Y	70	72	1			7
04	1620	N	836	-0-	-784	-0-	507	1	294	2	Y	32	36	1			3
							35	9									
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	541	1	848	3	Y	41	37	1			7
							45	9									
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	127	1	2296	2	Y	-0-					-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	136	1	2217	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	2790	X	1818	-0-	-972	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
02	2380	X	1607	-0-	-773	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2071	-0-	-130	-0-	2071	3			Y	-0-					-0-
04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	80	1	2575	2	Y	-0-					-0-
05	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	241	1	2694	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1409	-0-	-451	-0-	109	1	1300	3	Y	-0-					2
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	92	1	1125	3	Y	-0-					2
03	1736	N	1480	-0-	-256	-0-	1480	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	1350	N	984	-0-	-366	-0-	52	1	932	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	69	1	1127	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	6	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	20	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4089	3	26	9	Y	24	22	1			2
02	2800	N	3319	-0-	519	519	3298	3	21	9	Y	19	18	1			3
03	3100	N	4071	-0-	971	1490	4047	3	24	9	Y	22	23	1			2
04	4346	X	2856	-0-	-1490	-0-	2831	2	25	9	Y	23	23	1			2
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	67	1	801	3	Y	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	41	1	544	3	Y	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	304	-0-	-176	-0-	15	1	289	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	369	-0-	-127	-0-	20	1	349	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1065	-0-	-640	-0-	82	1	976	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
02	1932	N	1271	-0-	-661	-0-	95	1	1169	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2024	3	7	9	Y	6	6	1			1
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	108	1	1956	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	110	1	1792	3	Y	-0-					-0-
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1009	-0-	-1037	-0-	962	3	47	9	Y	43	44	1			4
02	1120	N	868	-0-	-252	-0-	859	3	9	9	Y	8	11	1			1
03	1023	N	900	-0-	-123	-0-	891	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	990	N	929	-0-	-61	-0-	33	1	896	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	88	1	998	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	136	1	1617	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	7997	-0-	5197	5197	603	1	7394	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3974	-0-	874	6071	3974	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4660	-0-	1660	7731	733	1	3927	2	Y	-0-					-0-
05	11988	X	4257	-0-	-7731	-0-	738	1	3489	3	Y	27	23	1			4
							30	9									
06	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	1829	N	1486	-0-	-343	-0-	115	1	1371	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1337	-0-	-259	-0-	101	1	1236	3	Y	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1126	-0-	-314	-0-	59	1	1067	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1304	-0-	-184	-0-	75	1	1229	3	Y	-0-					-0-
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	891	-0-	-101	-0-	68	1	810	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	81	1	988	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	1116	N	871	-0-	-245	-0-	859	3	12	9	Y	11	11	1			1
04	870	N	814	-0-	-56	-0-	43	1	771	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	80	1	1295	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	400	-0-	-76	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	567	-0-	-115	-0-	38	1	455	3	Y	67	70	1			5
							74	9									
02	560	N	338	-0-	-222	-0-	21	1	259	3	Y	53	50	1			8
							58	9									
03	496	N	399	-0-	-97	-0-	334	3	65	9	Y	59	61	1			6
04	540	N	363	-0-	-177	-0-	19	1	344	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	21	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	153	-0-	-1676	-0-	12	1	138	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1204	N	65	-0-	-1139	-0-	4	1	59	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	7	1	127	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	111	1	1326	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	97	1	1191	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1475	-0-	-385	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	86	1	1550	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	864	-0-	-562	-0-	50	1	814	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	38	1	450	3	Y	25	27	1			2
							28	9									
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	55	1	671	3	Y	27	25	1			4
							30	9									
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1190	3	33	9	Y	30	31	1			3
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	72	1	1294	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	837	N	359	-0-	-478	-0-	21	1	338	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	123	3	Y	1	1	1			-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

01	124	N	62	-0-	-62	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	465	N	408	-0-	-57	-0-	32	1	376	3	Y	-0-					1
02	392	N	305	-0-	-87	-0-	23	1	282	3	Y	-0-					1
03	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	20	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	366	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

01	2728	X	2107	-0-	-621	-0-	155	1	1845	3	Y	97	102	1			7
							107	9									
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	185	1	2268	3	Y	73	69	1			11
							80	9									
03	3100	N	3114	-0-	14	14	3022	3	92	9	Y	84	86	1			9
04	2040	N	615	-0-	-1425	-0-	27	1	483	2	Y	95	96	1			8
							105	9									
05	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	170	1	2770	3	Y	136	122	1			22
							150	9									
06	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	39	1	464	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	98	1	1205	3	Y	31	28	1			5
							34	9									
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2201	3	37	9	Y	34	36	1			3
04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	132	1	2384	2	Y	43	42	1			4
							47	9									
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	136	1	2213	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2443	-0-	-502	-0-	2420	3	23	9	Y	21	21	1			2
02	2352	N	2213	-0-	-139	-0-	2209	3	4	9	Y	4	5	1			1
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2611	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	67	1	2351	2	Y	28	26	1			3
							31	9									
05	2449	N	2404	-0-	-45	-0-	235	1	2139	3	Y	27	25	1			5
							30	9									
06	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					5

COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	681	-0-	-156	-0-	71	1	610	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	570	-0-	-214	-0-	42	1	528	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	466	-0-	-278	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	14	1	597	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	48	1	541	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2182	-0-	-1321	-0-	2141	3	41	9	Y	37	39	1			3
02	2856	X	2200	-0-	-656	-0-	2191	3	9	9	Y	8	10	1			1
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3284	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	3060	X	2494	-0-	-566	-0-	74	1	2412	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	3007	X	1070	-0-	-1937	-0-	149	1	918	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					1

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1794	-0-	-407	-0-	1763	3	31	9	Y	28	29	1			2
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1796	3	7	9	Y	6	7	1			1
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2148	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	45	1	1626	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	145	1	1763	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	867	-0-	-218	-0-	826	3	41	9	Y	37	38	1			3
02	896	N	765	-0-	-131	-0-	757	3	8	9	Y	7	9	1			1
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	805	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	840	N	770	-0-	-70	-0-	37	1	722	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	117	1	807	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					2

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	57	1	486	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

01	3100	N	2344	-0-	-756	4558	181	1	2154	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	2800	N	2159	-0-	-641	3917	162	1	1990	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	3100	N	764	-0-	-2336	1581	760	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	2280	N	663	-0-	-1617	-0-	34	1	623	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	2387	N	1599	-0-	-788	-0-	92	1	1498	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

01	3100	N	1433	-0-	-1667	4078	1407	3	26	9	Y	24	25	1			2
02	2800	N	1398	-0-	-1402	2676	1392	3	6	9	Y	5	6	1			1
03	3100	N	1651	-0-	-1449	1227	1645	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	2670	N	1443	-0-	-1227	-0-	41	1	1402	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	74	1	1298	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 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
01	3100	N	2611	-0-	-489	8156	258	1	2213	3	Y	127	131	1			11
							140	9									
02	2800	N	2185	-0-	-615	7541	160	1	1996	3	Y	26	34	1			3
							29	9									
03	3100	N	2347	-0-	-753	6788	2318	3	29	9	Y	26	25	1			4
04	3000	N	2422	-0-	-578	6210	77	1	2342	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
05	3100	N	2793	-0-	-307	5903	209	1	2580	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	3623					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	263	3	15	9	Y	14	15	1			1
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	153	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	2	1	217	2	Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	6	1	320	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

01	3100	N	-0-	-0-	-3100	2507					Y	-0-					-0-
02	2507	N	-0-	-0-	-2507	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	236 52	1 9	2805	3	Y	47	49	1			4
02	3612	X	2573	-0-	-1039	-0-	191 43	1 9	2339	3	Y	39	37	1			6
03	3596	X	3482	-0-	-114	-0-	3435	3	47	9	Y	43	45	1			4
04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	194 15	1 9	3510	2	Y	14	17	1			1
05	3596	X	3110	-0-	-486	-0-	179 19	1 9	2912	3	Y	17	15	1			3
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	868	N	754	-0-	-114	-0-	58	1	696	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	601	-0-	-211	-0-	45	1	556	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	757	-0-	-142	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	43	1	771	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	45	1	730	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
01	930	N	415	-0-	-515	-0-	32	1	383	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	803	-0-	-93	-0-	61	1	742	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	743	-0-	-249	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	646	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	684	-0-	-215	-0-	40	1	644	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					2
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					2
03	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	960	N	924	-0-	-36	-0-	25	1	884	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	87	1	971	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	705	-0-	-225	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	527	-0-	-163	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	295	-0-	-325	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	485	1	5777	3	Y	27	28	1			2
							30	9									
02	6720	X	4706	-0-	-2014	-0-	353	1	4330	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
03	7440	X	5832	-0-	-1608	-0-	5807	3	25	9	Y	23	24	1			2
04	7170	X	6479	-0-	-691	-0-	337	1	6091	2	Y	46	44	1			4
							51	9									
05	7254	X	7154	-0-	-100	-0-	410	1	6674	3	Y	64	58	1			10
							70	9									
06	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	61	1	1396	3	Y	-0-					1
02	1904	N	1258	-0-	-646	-0-	55	1	1203	3	Y	-0-					1
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	83	1	1405	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	767	-0-	-628	-0-	81	1	686	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1900	-0-	-425	-0-	1899	3	1	9	Y	1	102	1	1	8	-0-
02	1988	N	1589	-0-	-399	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1733	-0-	-189	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1566	-0-	-264	-0-	1559	2	7	9	Y	6	4	1			2
05	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1691	3	6	9	Y	5	4	1			3
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					3

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	948	-0-	-72	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	865	-0-	-189	-0-	865	3			N	-0-					-0-
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	63	1	1439	3	Y	-0-					6
02	1820	N	1508	-0-	-312	-0-	65	1	1443	3	Y	-0-					6
03	1829	N	1410	-0-	-419	-0-	1410	3			Y	-0-	6	1			-0-
04	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	73	1	1247	2	Y	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	177	1	1503	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1010	3	25	9	Y	23	24	1			2
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1063	3	6	9	Y	5	6	1			1
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1034	3	10	9	Y	9	8	1			2
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	25	1	1000	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	84	1	986	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

01	1829	N	1640	-0-	-189	-0-	1526	3	114	9	Y	104	108	1			9
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1624	3	24	9	Y	22	28	1			3
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1797	3	24	9	Y	22	21	1			4
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	49	1	1660	2	Y	20	22	1			2
							22	9									
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	188	1	1690	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					4

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			Y	-0-					-0-
02	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			Y	-0-					-0-
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	91	1	2931	2	Y	-0-					-0-
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	306	1	3245	3	Y	-0-					-0-
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

01	4867	X	3159	-0-	-1708	-0-	257	1	2899	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	4256	X	3522	-0-	-734	-0-	230	1	3291	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4712	X	3872	-0-	-840	-0-	3871	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	4560	X	4136	-0-	-424	-0-	360	1	3769	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	685	1	3800	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	2821	N	2237	-0-	-584	-0-	2224	3	13	9	N	12	12	1			1
02	2548	N	2151	-0-	-397	-0-	2149	3	2	9	N	2	3	1			-0-
03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2563	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	70	1	2341	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	240	1	2394	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	3534	X	3012	-0-	-522	-0-	261	1	2728	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
02	2996	X	2710	-0-	-286	-0-	242	1	2464	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	3317	X	2504	-0-	-813	-0-	2500	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	3000	X	2689	-0-	-311	-0-	293	1	2392	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	483	1	2942	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2992	-0-	-914	-0-	2942	3	50	9	Y	45	46	1			4
02	3080	X	2811	-0-	-269	-0-	2801	3	10	9	Y	9	12	1			1
03	3410	X	3058	-0-	-352	-0-	3047	3	11	9	Y	10	9	1			2
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	91	1	3602	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	3100	X	2972	-0-	-128	-0-	266	1	2700	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					1

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2158	-0-	-229	-0-	89	1	2036	3	Y	30	26	1			9
							33	9									
02	2184	X	1887	-0-	-297	-0-	81	1	1780	3	Y	24	25	1			8
							26	9									
03	2418	X	1881	-0-	-537	-0-	1851	3	30	9	Y	27	25	1			10
04	2280	X	1169	-0-	-1111	-0-	64	1	1090	2	Y	14	13	1			11
							15	9									
05	2294	X	34	-0-	-2260	-0-	3	1	30	3	Y	1	12	1			-0-
							1	9									
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2203	-0-	-835	-0-	2195	3	8	9	Y	7	2	1	6	8	-0-
02	2604	X	2171	-0-	-433	-0-	2169	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	2883	X	2770	-0-	-113	-0-	2767	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2528	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			Y	-0-					-0-
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	720	1	3307	3	N	52	55	1			4
							57	9									
02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	700	1	2678	3	N	42	40	1			6
							46	9									
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2958	3	54	9	N	49	50	1			5
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	724	1	3282	2	N	27	30	1			2
							30	9									
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	703	1	2469	3	N	36	32	1			6
							40	9									
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					6

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
01	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	266	1	3168	3	N	5	6	1			-0-
							6	9									
02	2268	X	2091	-0-	-177	-0-	157	1	1930	3	N	4	3	1			1
							4	9									
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3820	3	3	9	N	3	3	1			1
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	217	1	3930	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	236	1	3847	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1338	-0-	-1173	-0-	98	1	1171	3	N	63	68	1			5
							69	9									
02	2296	N	874	-0-	-1422	-0-	61	1	746	3	N	61	57	1			9
							67	9									
03	2542	N	1339	-0-	-1203	-0-	1263	3	76	9	N	69	71	1			7
04	1290	N	758	-0-	-532	-0-	38	1	681	2	N	35	39	1			3
							39	9									
05	3100	N	3260	-0-	160	160	187	1	3044	3	N	26	25	1			4
							29	9									
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4250	-0-	-214	-0-	326	1	3879	3	N	41	43	1			3
							45	9									
02	3668	X	3340	-0-	-328	-0-	249	1	3055	3	N	33	31	1			5
							36	9									
03	4619	X	3615	-0-	-1004	-0-	3574	3	41	9	N	37	38	1			4
04	4470	X	3942	-0-	-528	-0-	205	1	3711	2	N	24	26	1			2
							26	9									
05	4619	X	3806	-0-	-813	-0-	218	1	3554	3	N	31	28	1			5
							34	9									
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2334	-0-	-177	-0-	172	1	2051	3	Y	101	106	1			8
							111	9									
02	2436	X	1795	-0-	-641	-0-	129	1	1581	3	Y	77	73	1			12
							85	9									
03	2697	X	2437	-0-	-260	-0-	2342	3	95	9	Y	86	89	1			9
04	2610	X	2386	-0-	-224	-0-	120	1	2164	2	Y	93	94	1			8
							102	9									
05	2697	X	2246	-0-	-451	-0-	127	1	2076	3	Y	39	41	1			6
							43	9									
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	1333	N	969	-0-	-364	-0-	961	3	8	9	Y	7	7	1			1
02	1092	N	976	-0-	-116	-0-	975	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	1147	N	716	-0-	-431	-0-	715	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	930	N	653	-0-	-277	-0-	39	1	613	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1085	N	846	-0-	-239	-0-	164	1	681	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3450	-0-	-952	-0-	3430	3	20	9	Y	18	18	1			2
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3659	3	4	9	Y	4	5	1			1
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3792	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	102	1	3841	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	329	1	3711	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					Y	-0-					-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2473	-0-	-255	-0-	2428	3	45	9	Y	41	42	1			4
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2350	3	9	9	Y	8	11	1			1
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2506	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	2604	N	2189	-0-	-415	-0-	2189	3			Y	-0-					-0-
06	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4564	-0-	-1295	-0-	354	1	4210	3	Y	-0-					-0-
02	5236	X	3818	-0-	-1418	-0-	288	1	3530	3	Y	-0-					-0-
03	5797	X	4924	-0-	-873	-0-	4924	3			Y	-0-					-0-
04	5610	X	3963	-0-	-1647	-0-	208	1	3755	2	Y	-0-					-0-
05	5797	X	3208	-0-	-2589	-0-	186	1	3022	3	Y	-0-					-0-
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	660	1	7864	3	Y	67	71	1			5
							74	9									
02	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	610	1	7485	3	Y	53	50	1			8
							58	9									
03	5332	X	4635	-0-	-697	-0-	4569	3	66	9	Y	60	62	1			6
04	5550	X	5155	-0-	-395	-0-	527	1	4547	2	Y	74	74	1			6
							81	9									
05	5735	X	4974	-0-	-761	-0-	552	1	4422	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2665	-0-	-466	-0-	204	1	2425	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
02	2856	X	2151	-0-	-705	-0-	160	1	1963	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
03	3162	X	2522	-0-	-640	-0-	2490	3	32	9	Y	29	30	1			3
04	3060	X	2541	-0-	-519	-0-	132	1	2388	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
05	3131	X	3004	-0-	-127	-0-	172	1	2803	3	Y	26	24	1			4
							29	9									
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	182	1	2162	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	2492	N	1928	-0-	-564	-0-	145	1	1775	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	2790	N	2384	-0-	-406	-0-	2374	3	10	9	Y	9	9	1			1
04	2280	N	2255	-0-	-25	-0-	118	1	2137	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	153	1	2486	3	Y	-0-					-0-
06	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5278	-0-	-302	-0-	407	1	4847	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
02	5572	X	4379	-0-	-1193	-0-	329	1	4031	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
03	6169	X	5469	-0-	-700	-0-	5448	3	21	9	Y	19	20	1			2
04	5850	X	5617	-0-	-233	-0-	293	1	5299	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
05	5828	X	4528	-0-	-1300	-0-	262	1	4266	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	1206	-0-	-2545	-0-	91	1	1089	3	Y	24	26	1			2
							26	9									
02	3304	X	306	-0-	-2998	-0-	22	1	264	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
03	3565	X	690	-0-	-2875	-0-	662	3	28	9	Y	25	25	1			3
04	2340	X	673	-0-	-1667	-0-	35	1	638	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	1643	X	284	-0-	-1359	-0-	16	1	268	3	Y	-0-					-0-
06	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
01	4495	X	3733	-0-	-762	-0-	286	1	3408	3	Y	35	37	1			3
							39	9									
02	3976	X	1800	-0-	-2176	-0-	133	1	1637	3	Y	27	26	1			4
							30	9									
03	4402	X	1814	-0-	-2588	-0-	1779	3	35	9	Y	32	33	1			3
04	4110	X	2240	-0-	-1870	-0-	115	1	2081	2	Y	40	40	1			3
							44	9									
05	3906	X	1661	-0-	-2245	-0-	90	1	1473	3	Y	89	78	1			14
							98	9									
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	3	Y	-0-	5	1			-0-
02	168	N	49	-0-	-119	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	2759	X	2319	-0-	-440	-0-	180	1	2139	3	Y	-0-					-0-
02	2184	N	1911	-0-	-273	-0-	144	1	1767	3	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2465	-0-	-139	-0-	2465	3			Y	-0-					-0-
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	140	1	2537	2	Y	-0-					-0-
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	144	1	2353	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1183	-0-	-429	-0-	89	1	1063	3	Y	28	30	1			2
							31	9									
02	1400	N	1046	-0-	-354	-0-	77	1	945	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
03	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	1216	3	29	9	Y	26	26	1			3
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	60	1	1078	2	Y	31	31	1			3
							34	9									
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	79	1	1282	3	Y	39	36	1			6
							43	9									
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	2201	N	2181	-0-	-20	-0-	168	1	2002	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	2044	N	1890	-0-	-154	-0-	142	1	1740	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	2356	N	2265	-0-	-91	-0-	2255	3	10	9	Y	9	9	1			1
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	119	1	2159	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	150	1	2442	3	Y	-0-					-0-
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1585	-0-	-244	-0-	162	1	1394	3	Y	26	27	1			2
							29	9									
02	1624	N	1433	-0-	-191	-0-	106	1	1320	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	1674	N	1443	-0-	-231	-0-	1437	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	41	1	1424	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	1581	N	1189	-0-	-392	-0-	84	1	1103	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	244	-0-	-66	-0-	18	1	212	3	N	13	13	1			1
							14	9									
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	7	7	1			1
							8	9									
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	72	3	10	9	N	9	9	1			1
04	240	N	44	-0-	-196	-0-	2	1	42	2	N	-0-	1	1			-0-
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7462	-0-	4362	4362	577	1	6875	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	2800	N	8788	-0-	5988	10350	656	1	8044	3	Y	80	69	1			12
							88	9									
03	3100	N	2823	-0-	-277	10073	2723	3	100	9	Y	91	94	1			9
04	12832	X	2759	-0-	-10073	-0-	579	1	2160	2	Y	18	25	1			2
							20	9									
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	575	1	1725	3	Y	22	20	1			4
							24	9									
06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					4

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	56	1	669	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	812	N	360	-0-	-452	-0-	27	1	327	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	764	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	690	N	424	-0-	-266	-0-	22	1	400	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	403	N	14	-0-	-389	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	3968	X	2924	-0-	-1044	-0-	216	1	2566	3	Y	129	138	1			10
							142	9									
02	3752	X	2240	-0-	-1512	-0-	161	1	1976	3	Y	94	90	1			14
							103	9									
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4126	3	143	9	Y	130	131	1			13
04	4020	X	3590	-0-	-430	-0-	179	1	3247	2	Y	149	149	1			13
							164	9									
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	241	1	3919	3	Y	29	37	1			5
							32	9									
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	23	1	224	2	N	-0-					18
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	52	1	635	2	N	-0-					18
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					18
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	2	N	-0-					18
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	129	1	1450	2	N	-0-					18
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					18

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	659	-0-	-643	-0-	50	1	598	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	3052	X	865	-0-	-2187	-0-	65	1	791	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	3379	X	1175	-0-	-2204	-0-	1164	3	11	9	Y	10	10	1			1
04	2520	X	1129	-0-	-1391	-0-	58	1	1057	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
05	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	110	1	1797	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3192	-0-	-621	-0-	527	1	2527	3	Y	125	130	1			10
							138	9									
02	2856	X	1447	-0-	-1409	-0-	243	1	1127	3	Y	70	69	1			11
							77	9									
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4035	3	124	9	Y	113	112	1			12
04	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	766	1	4811	2	Y	140	140	1			12
							154	9									
05	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	846	1	5171	3	Y	93	90	1			15
							102	9									
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					15

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1048	-0-	-347	-0-	1034	3	14	9	N	13	13	1			1
02	1204	N	776	-0-	-428	-0-	774	3	2	9	N	2	3	1			-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1237	3	3	9	N	3	3	1			-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	34	1	1016	2	N	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	106	1	924	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	260	1	3096	3	Y	65	65	1			5
							72	9									
02	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	854	1	10471	3	Y	248	215	1			38
							273	9									
03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5065	3	305	9	Y	277	287	1			28
04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	687	1	4461	2	Y	345	343	1			30
							380	9									
05	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	762	1	3891	3	Y	38	62	1			6
							42	9									
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3193	-0-	-682	-0-	3086	3	107	9	Y	97	100	1	6	8	16
02	3220	X	2855	-0-	-365	-0-	2759	3	96	9	Y	87	67	1			36
03	3565	X	3151	-0-	-414	-0-	3041	3	110	9	Y	100	115	1			21
04	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4365	2	70	9	Y	64	69	1			16
05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4206	3	66	9	Y	60	33	1			43
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					43

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	220	-0-	-741	-0-	19	1	201	2	N	-0-					73
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	24	1	206	2	N	-0-					73
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	321	2	7	9	N	6					79
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	322	2	N	-0-					79
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	2	N	-0-					79
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					79

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
01	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	433	1	5157	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
02	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	477	1	5848	3	Y	66	58	1			10
							73	9									
03	3534	X	855	-0-	-2679	-0-	757	3	98	9	Y	89	90	1			9
04	3540	X	1955	-0-	-1585	-0-	510	1	1445	2	Y	-0-	9	1			-0-
05	3658	X	3208	-0-	-450	-0-	586	1	2622	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	619	1	7369	3	Y	43	46	1			3
							47	9									
02	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	563	1	6907	3	Y	34	32	1			5
							37	9									
03	2821	X	2812	-0-	-9	-0-	2769	3	43	9	Y	39	40	1			4
04	3060	X	2924	-0-	-136	-0-	551	1	2320	2	Y	48	48	1			4
							53	9									
05	3162	X	2860	-0-	-302	-0-	478	1	2294	3	Y	80	71	1			13
							88	9									
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	86	1	1018	3	Y	84	89	1			6
							92	9									
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	102	1	1251	3	Y	71	66	1			11
							78	9									
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1737	3	87	9	Y	79	82	1			8
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	90	1	1629	2	Y	98	98	1			8
							108	9									
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	117	1	1900	3	Y	39	41	1			6
							43	9									
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	1271	N	1031	-0-	-240	-0-	72	1	862	3	Y	88	92	1			7
							97	9									
02	1456	N	1042	-0-	-414	-0-	73	1	893	3	Y	69	65	1			11
							76	9									
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1346	3	85	9	Y	77	80	1			8
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	80	1	1440	2	Y	95	95	1			8
							105	9									
05	3100	N	3491	-0-	391	391	200	1	3262	3	Y	26	30	1			4
							29	9									
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	1054	N	566	-0-	-488	-0-	37	1	520	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	64	1	899	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	837	N	759	-0-	-78	-0-	7	1	741	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	79	1	1090	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
05	961	N	743	-0-	-218	-0-	26	1	705	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	3968	X	2374	-0-	-1594	-0-	218	1	2156	2	N	-0-					145
02	3584	X	3119	-0-	-465	-0-	236	1	2879	2	N	4					149
							4	9									
03	3813	X	2979	-0-	-834	-0-	2967	2	12	9	N	11					160
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	287	1	3436	2	N	7					167
							8	9									
05	3813	X	2669	-0-	-1144	-0-	218	1	2451	2	N	-0-					167
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					167

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
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					48
02	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1380	2	6	9	N	5					53
03	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					53
04	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					53
05	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					53
06	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					53

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
01	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	716	1	8531	3	Y	120	128	1			9
							132	9									
02	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	786	1	10305	3	Y	139	127	1			21
							153	9									
03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4813	3	171	9	Y	155	160	1			16
04	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	747	1	4308	2	Y	-0-	16	1			-0-
05	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	748	1	4172	3	Y	-0-					-0-
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	18	1	217	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	336	N	177	-0-	-159	-0-	13	1	158	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	262	3	7	9	Y	6	6	1			1
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	Y	27	26	1			2
							30	9									
05	186	N	57	-0-	-129	-0-	3	1	48	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	580	1	6905	3	Y	-0-					-0-
02	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	582	1	7143	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	2651	-0-	-1348	-0-	2651	3			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3226	-0-	-854	-0-	652	1	2574	2	Y	-0-					-0-
05	4216	X	3170	-0-	-1046	-0-	556	1	2614	3	Y	-0-					-0-
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1157	-0-	-486	-0-	106	1	1051	2	N	-0-					-0-
02	1484	X	1249	-0-	-235	-0-	95	1	1154	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	125	1	1503	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1178	-0-	-217	-0-	96	1	1082	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	3069	X	1348	-0-	-1721	-0-	1335	3	13	9	Y	12					31
02	1960	X	1851	-0-	-109	-0-	1849	3	2	9	Y	2					33
03	2170	X	502	-0-	-1668	-0-	498	3	4	9	Y	4	26	1			11
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2260	2	19	9	Y	17					28
05	2046	N	478	-0-	-1568	-0-	472	3	6	9	Y	5	21	1			12
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	775	N	443	-0-	-332	-0-	437	3	6	9	Y	5					9
02	644	N	313	-0-	-331	-0-	312	3	1	9	Y	1					10
03	527	N	240	-0-	-287	-0-	237	3	3	9	Y	3	7	1			6
04	420	N	189	-0-	-231	-0-	181	2	8	9	Y	7					13
05	341	N	139	-0-	-202	-0-	127	3	12	9	Y	11	9	1			15
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	2232	N	1686	-0-	-546	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1505	-0-	-287	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1622	-0-	-300	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1252	-0-	-368	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COOK ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234234 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 5064 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	132	1	1832	3	N	59					152
							65	9									
02	1988	N	-0-	-0-	-1988	-0-					N	63	1	8			214
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1847	3	67	9	N	61	191	1			84
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	112	1	1827	2	N	62					146
							68	9									
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	97	1	1393	3	N	82					228
							90	9									
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					228

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

01	3565	X	2692	-0-	-873	-0-	2671	3	21	9	Y	19					40
02	2716	X	2274	-0-	-442	-0-	2270	3	4	9	Y	4					44
03	3007	X	2495	-0-	-512	-0-	2466	3	29	9	Y	26	35	1			35
04	2910	X	2115	-0-	-795	-0-	2089	2	26	9	Y	24					59
05	3007	X	1804	-0-	-1203	-0-	1758	3	46	9	Y	42	44	1			57
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					57

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

01	2759	X	2438	-0-	-321	-0-	185	1	2199	3	Y	49	51	1			4
							54	9									
02	3080	X	1981	-0-	-1099	-0-	146	1	1793	3	Y	38	36	1			6
							42	9									
03	3410	X	2380	-0-	-1030	-0-	2334	3	46	9	Y	42	44	1			4
04	2550	X	2423	-0-	-127	-0-	124	1	2236	2	Y	57	56	1			5
							63	9									
05	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	145	1	2369	3	Y	73	66	1			12
							80	9									
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					12

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

01	3658	X	3209	-0-	-449	-0-	210	1	2997	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3276	X	2670	-0-	-606	-0-	177	1	2493	3	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3011	-0-	-616	-0-	27	1	2984	3	Y	-0-					-0-
04	3510	X	2920	-0-	-590	-0-	209	1	2711	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3280	-0-	-192	-0-	442	1	2838	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			Y	-0-					-0-
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
03	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1937	-0-	-133	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	1823	-0-	-316	-0-	1823	3			Y	-0-					-0-
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					-0-
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	949	-0-	-12	-0-	943	3	6	9	Y	5					10
02	924	N	816	-0-	-108	-0-	816	3			Y	-0-					10
03	1116	N	715	-0-	-401	-0-	711	3	4	9	Y	4	8	1			6
04	930	N	313	-0-	-617	-0-	311	2	2	9	Y	2					8
05	899	N	370	-0-	-529	-0-	370	3			Y	-0-	6	1			2
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					2

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	86	-0-	-100	-0-	8	1	78	2	N	-0-					22
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	2	N	-0-					22
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					22
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	N	-0-					22
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	130	1	1463	2	N	11					33
							12	9									
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					33

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2347	-0-	-722	-0-	152	1	2109	3	N	78					172
							86	9									
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	185	1	2841	3	N	23	1	8			194
							25	9									
03	2697	X	2139	-0-	-558	-0-	2131	3	8	9	N	7					201
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	165	1	2680	2	N	3					204
							3	9									
05	3069	X	2728	-0-	-341	-0-	177	1	2549	3	N	2					206
							2	9									
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					206

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	4371	X	4131	-0-	-240	-0-	274	1	3806	3	N	46					123
							51	9									
02	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	319	1	4884	3	N	45	1	8			167
							50	9									
03	4123	X	3648	-0-	-475	-0-	3601	3	47	9	N	43					210
04	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	263	1	4283	2	N	20					230
							22	9									
05	5115	X	4389	-0-	-726	-0-	285	1	4102	3	N	2					232
							2	9									
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					232

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
01	2573	X	1843	-0-	-730	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
02	2212	X	1838	-0-	-374	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
03	2418	N	1761	-0-	-657	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	2005	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1737	3	50	9	Y	45					92
02	1708	N	1591	-0-	-117	-0-	1584	3	7	9	Y	6					98
03	1891	N	1754	-0-	-137	-0-	1702	3	52	9	Y	47	77	1			68
04	1740	N	1581	-0-	-159	-0-	1524	2	57	9	Y	52					120
05	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	1565	3	30	9	Y	27	89	1			58
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					58

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
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	350	1	4187	2	N	-0-					94
02	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	165	1	1838	2	N	-0-					94
03	1302	X	354	-0-	-948	-0-	354	2			N	-0-					94
04	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	120	1	1305	2	N	-0-					94
05	1302	X	908	-0-	-394	-0-	73	1	835	2	N	-0-					94
06	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					94

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
01	2325	X	1989	-0-	-336	-0-	1979	3	10	9	Y	9					17
02	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2108	3	1	9	Y	1					18
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2188	3	12	9	Y	11	14	1			15
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2156	2	12	9	Y	11					26
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			Y	-0-	19	1			7
06	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	221	1	4483	3	N	107					184
							118	9									
02	3360	X	2994	-0-	-366	-0-	151	1	2833	3	N	9	165	1			28
							10	9									
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	27	1	3756	3	N	70					98
							77	9									
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	165	1	3604	2	N	21					119
							23	9									
05	3875	X	3294	-0-	-581	-0-	152	1	3135	3	N	6					125
							7	9									
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					125

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	4960	X	4097	-0-	-863	-0-	4097	3			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3529	-0-	-447	-0-	3529	3			Y	-0-					-0-
03	4402	X	3858	-0-	-544	-0-	3858	3			Y	-0-					-0-
04	4260	X	4173	-0-	-87	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	4329	-0-	-73	-0-	4329	3			Y	-0-					-0-
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

01	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	302	1	370	2	N	-0-					48
							8116	3									
02	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	264	1	8179	3	N	-0-					48
03	9176	X	8661	-0-	-515	-0-	8661	3			N	-0-					48
04	8880	X	8532	-0-	-348	-0-	237	1	8295	2	N	-0-					48
05	9176	X	8429	-0-	-747	-0-	320	1	8109	3	N	-0-					48
06	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					N	NO RPT					48

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566

01	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	625	1	7488	2	N	11					38
							12	9									
02	7616	X	7022	-0-	-594	-0-	579	1	6443	2	N	-0-					38
03	0	W	2913	-0-	2913	2913	2913	2			N	-0-					38
04	0	W	6513	-0-	6513	9426	549	1	5964	2	N	-0-					38
05	13776	X	4350	-0-	-9426	-0-	339	1	3900	2	N	101					139
							111	9									
06	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					139

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

01	7719	X	2309	-0-	-5410	-0-	108	1	2176	3	N	23					130
							25	9									
02	6972	X	2946	-0-	-4026	-0-	149	1	2795	3	N	2					132
							2	9									
03	7719	X	5536	-0-	-2183	-0-	39	1	5464	3	N	30					162
							33	9									
04	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	300	1	6546	2	N	10					172
							11	9									
05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	244	1	5031	3	N	3					175
							3	9									
06	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					175

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458

01	10633	X	6921	-0-	-3712	-0-	323	1	6537	3	N	55					87
							61	9									
02	9856	X	4361	-0-	-5495	-0-	220	1	4140	3	N	1					88
							1	9									
03	10912	X	8053	-0-	-2859	-0-	57	1	7970	3	N	24					112
							26	9									
04	10560	X	10296	-0-	-264	-0-	451	1	9842	2	N	3					115
							3	9									
05	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	477	1	9818	3	N	55					170
							61	9									
06	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT					170

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

01	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	475	1	9612	3	Y	58					135
							64	9									
02	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	496	1	9335	3	Y	2					137
							2	9									
03	6417	X	4421	-0-	-1996	-0-	32	1	4389	3	Y	-0-					137
04	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	542	1	11826	2	Y	-0-					137
05	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	478	1	9840	3	Y	-0-					137
06	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					137

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

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

01	12958	X	4683	-0-	-8275	-0-	220	1	4460	2	Y	3	3	8			14
							3	9									
02	11592	X	4456	-0-	-7136	-0-	4456	2			Y	-0-					14
03	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					Y	-0-					14
04	12420	X	2577	-0-	-9843	-0-	113	1	2464	2	Y	-0-					14
05	6541	X	4856	-0-	-1685	-0-	225	1	4631	3	Y	-0-					14
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					14

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

01	8959	X	5617	-0-	-3342	-0-	201	1	5416	3	Y	-0-					137
02	7476	X	7383	-0-	-93	-0-	231	1	7152	3	Y	-0-					137
03	9145	X	4977	-0-	-4168	-0-	4977	3			Y	-0-					137
04	8850	X	7454	-0-	-1396	-0-	212	1	7242	2	Y	-0-					137
05	9145	X	3513	-0-	-5632	-0-	133	1	3380	3	Y	-0-					137
06	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					137

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

01	27714	X	19425	-0-	-8289	-0-	18998	3	427	9	Y	388	420	1	7	8	68
02	22148	X	21135	-0-	-1013	-0-	20743	3	392	9	Y	356	278	1			146
03	24521	X	15964	-0-	-8557	-0-	15633	3	331	9	Y	301	383	1			64
04	20310	X	17292	-0-	-3018	-0-	16994	2	298	9	Y	271	266	1			69
05	23405	X	17957	-0-	-5448	-0-	17668	3	289	9	Y	263	144	1			188
06	22650	X	NO RPT	-0-	-22650	-0-					Y	NO RPT					188

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
01	27187	X	21700	-0-	-5487	-0-	21448	3	252	9	Y	229	220	1	6	8	63
02	23576	X	18634	-0-	-4942	-0-	18418	3	216	9	Y	196	177	1			82
03	25544	X	20229	-0-	-5315	-0-	19989	3	240	9	Y	218	214	1			86
04	22680	X	18920	-0-	-3760	-0-	18590	2	330	9	Y	300	310	1			76
05	22599	X	18185	-0-	-4414	-0-	18077	3	108	9	Y	98	74	1			100
06	21000	X	NO RPT	-0-	-21000	-0-					Y	NO RPT					100

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

01	33170	X	25638	-0-	-7532	-0-	25210	3	428	9	Y	389	326	1	14	8	109
02	22305	X	22305	-0-	-0-	-0-	21968	3	337	9	Y	306	314	1			101
03	23902	X	23902	-0-	-0-	-0-	23520	3	382	9	Y	347	322	1			126
04	18780	X	15200	-0-	-3580	-0-	14992	2	208	9	Y	189	167	1			148
05	22449	X	22449	-0-	-0-	-0-	22193	3	256	9	Y	233	333	1			48
06	18780	X	NO RPT	-0-	-18780	-0-					Y	NO RPT					48

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

01	51987	X	40475	-0-	-11512	-0-	40225	3	250	9	Y	227	223	1	4	8	88
02	45528	X	32401	-0-	-13127	-0-	32215	3	186	9	Y	169	179	1			78
03	49414	X	40544	-0-	-8870	-0-	40355	3	189	9	Y	172	184	1			66
04	45600	X	38139	-0-	-7461	-0-	37992	2	147	9	Y	134	159	1			41
05	43896	X	36941	-0-	-6955	-0-	36827	3	114	9	Y	104	85	1			60
06	39240	X	NO RPT	-0-	-39240	-0-					Y	NO RPT					60

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

01	11904	X	11223	-0-	-681	-0-	11102	3	121	9	N	110	188	1	6	8	105
02	10752	X	10383	-0-	-369	-0-	10265	3	118	9	N	107					212
03	11904	X	11223	-0-	-681	-0-	11126	3	97	9	N	88	180	1			120
04	11340	X	10756	-0-	-584	-0-	10649	2	107	9	N	97					217
05	11501	X	10956	-0-	-545	-0-	10858	3	98	9	N	89	189	1			117
06	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					N	NO RPT					117

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

01	54684	X	34961	-0-	-19723	-0-	34738	3	223	9	Y	203	196	1	7	8	77
02	45780	X	29715	-0-	-16065	-0-	29548	3	167	9	Y	152	159	1			70
03	43555	X	30904	-0-	-12651	-0-	30738	3	166	9	Y	151	163	1			58
04	38370	X	27518	-0-	-10852	-0-	27345	2	173	9	Y	157	167	1			48
05	37665	X	23153	-0-	-14512	-0-	23029	3	124	9	Y	113	96	1			65
06	33840	X	NO RPT	-0-	-33840	-0-					Y	NO RPT					65

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
01	30659	X	25388	-0-	-5271	-0-	24904	3	484	9	Y	440	423	1	10	8	122
02	26320	X	22139	-0-	-4181	-0-	21724	3	415	9	Y	377	341	1			158
03	27900	X	23796	-0-	-4104	-0-	23334	3	462	9	Y	420	412	1			166
04	25710	X	22372	-0-	-3338	-0-	22126	2	246	9	Y	224	333	1			57
05	25823	X	23761	-0-	-2062	-0-	23681	3	80	9	Y	73	55	1			75
06	24570	X	NO RPT	-0-	-24570	-0-					Y	NO RPT					75

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
01	93062	X	72371	-0-	-20691	-0-	71641	3	730	9	N	664	646	1	19	8	254
02	81284	X	62503	-0-	-18781	-0-	61951	3	552	9	N	502	525	1			231
03	82553	X	66358	-0-	-16195	-0-	65809	3	549	9	N	499	538	1			192
04	76920	X	61905	-0-	-15015	-0-	61312	2	593	9	N	539	565	1			166
05	75826	X	62643	-0-	-13183	-0-	62182	3	461	9	N	419	343	1			242
06	70050	X	NO RPT	-0-	-70050	-0-					N	NO RPT					242

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
01	70153	X	42855	-0-	-27298	-0-	42602	3	253	9	N	230	388	1	10	8	45
02	56224	X	37161	-0-	-19063	-0-	37007	3	154	9	N	140					185
03	49011	X	39551	-0-	-9460	-0-	39529	3	22	9	N	20					205
04	46800	X	34897	-0-	-11903	-0-	117	1	34780	2	N	-0-					205
05	48236	X	40363	-0-	-7873	-0-	304	1	39987	3	N	65	180	1			90
							72	9									
06	41460	X	NO RPT	-0-	-41460	-0-					N	NO RPT					90

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
01	191828	X	101363	-0-	-90465	-0-	101034	3	329	9	N	299	174	1	77	8	170
02	146860	X	80689	-0-	-66171	-0-	80561	3	128	9	N	116	191	1			95
03	126015	X	74179	-0-	-51836	-0-	74168	3	11	9	N	10					105
04	110310	X	60121	-0-	-50189	-0-	202	1	59919	2	N	-0-					105
05	113987	X	60905	-0-	-53082	-0-	458	1	60286	3	N	146	181	1			70
							161	9									
06	98100	X	NO RPT	-0-	-98100	-0-					N	NO RPT					70

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
01	25482	X	20883	-0-	-4599	-0-	20582	3	301	9	Y	274	252	1	17	8	73
02	21672	X	17953	-0-	-3719	-0-	17707	3	246	9	Y	224	203	1			94
03	23064	X	19147	-0-	-3917	-0-	18871	3	276	9	Y	251	246	1			99
04	21060	X	17276	-0-	-3784	-0-	17072	2	204	9	Y	185	237	1			47
05	21483	X	18334	-0-	-3149	-0-	18265	3	69	9	Y	63	46	1			64
06	20220	X	NO RPT	-0-	-20220	-0-					Y	NO RPT					64

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
01	91078	X	68672	-0-	-22406	-0-	67771	3	901	9	N	819	536	1	9	8	431
02	73724	X	59989	-0-	-13735	-0-	59229	3	760	9	N	691	910	1			212
*03	77934	X	27730	-0-	-50204	-0-	27631	3	99	9	N	90	232	1			70
*04	72390	X	49443	-0-	-22947	-0-	49224	3	219	9	Y	199	189	1			80
*05	70153	X	46335	-0-	-23818	-0-	46277	3	58	9	Y	53	68	1			65
06	66450	X	NO RPT	-0-	-66450	-0-					Y	NO RPT					65

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128495	X	102753	-0-	-25742	-0-	101977	3	776	9	N	705	709	1	35	8	203
02	116060	X	86721	-0-	-29339	-0-	86101	3	620	9	N	564	542	1			225
03	119753	X	90220	-0-	-29533	-0-	89626	3	594	9	N	540	534	1			231
04	115890	X	80694	-0-	-35196	-0-	80159	2	535	9	N	486	530	1			187
05	107136	X	77525	-0-	-29611	-0-	77074	3	451	9	N	410	355	1			242
06	99450	X	NO RPT	-0-	-99450	-0-					N	NO RPT					242

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
01	104811	X	89471	-0-	-15340	-0-	88642	3	829	9	N	754	722	1	52	8	216
02	94668	X	73251	-0-	-21417	-0-	72590	3	661	9	N	601	716	1	1	8	100
03	104811	X	77084	-0-	-27727	-0-	76449	3	635	9	N	577	370	1			307
04	101430	X	71336	-0-	-30094	-0-	70735	2	601	9	N	546	706	1			147
05	98890	X	70505	-0-	-28385	-0-	69976	3	529	9	N	481	347	1			281
06	86580	X	NO RPT	-0-	-86580	-0-					N	NO RPT					281

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
01	0	W	130000	-0-	130000	1308736	403 853	1 9	128744	3	N	775	553	1	93	8	475
02	0	W	167087	-0-	167087	1475823	166325	3	762	9	N	693	571	1			597
03	0	W	77179	-0-	77179	1553002	76846	2	333	9	N	303	380	1			520
04	0	W	116356	-0-	116356	1669358	115624	3	732	9	N	665	546	1			639
05	0	W	107648	-0-	107648	1777006	106853	3	795	9	N	723	919	1			443
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1777006					N	NO RPT					443

PAR MINERALS CORPORATION 638850
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
01	1519	N	546	-0-	-973	-0-	546	2			N	-0-					84
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	538	2			N	-0-					84
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					84
04	540	N	389	-0-	-151	-0-	389	2			N	-0-					84
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					84
*06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					84

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
01	1364	N	810	-0-	-554	-0-	799	2	11	9	N	10					80
02	924	N	896	-0-	-28	-0-	886	2	10	9	N	9					89
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	978	2	4	9	N	4					93
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1112	2	17	9	N	15					108
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1046	2	2	9	N	2					110
06	960	N	562	-0-	-398	-0-	562	2			N	-0-					110

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153491 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9905 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

	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
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3093	2	15	9	N	14	8	8			73
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2592	2	24	9	N	22					95
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3007	2	61	9	N	55					150
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2990	2	24	9	N	22					172
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2968	2	31	9	N	28					200
*06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2765	2	17	9	N	15	167	1			48

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

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-	131	1			26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	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

01	2914	X	2146	-0-	-768	-0-	2135	2	11	9	N	10	5	8			150
02	2632	X	1679	-0-	-953	-0-	1675	2	4	9	N	4					154
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2305	2	13	9	N	12					166
04	2070	N	1671	-0-	-399	-0-	1662	2	9	9	N	8					174
05	1860	N	1587	-0-	-273	-0-	1576	2	11	9	N	10					184
06	2250	N	1383	-0-	-867	-0-	1382	2	1	9	N	1					185

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

01	1209	N	810	-0-	-399	-0-	809	2	1	9	N	1	1	8			145
02	1316	N	1096	-0-	-220	-0-	1096	2			N	-0-					145
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					145
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					145
05	1209	N	882	-0-	-327	-0-	882	2			N	-0-					145
*06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					145

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

01	1922	X	567	-0-	-1355	-0-	565	2	2	9	N	2					149
02	1736	X	1206	-0-	-530	-0-	1197	2	9	9	N	8					157
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	854	2	3	9	N	3					160
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					160
05	1333	N	925	-0-	-408	-0-	925	2			N	-0-					160
06	840	N	790	-0-	-50	-0-	781	2	9	9	N	8					168

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1786	2	23	9	N	21	1	8			189
02	8792	X	-0-	-0-	-8792	-0-					N	26	185	1			30
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	8	1	8			37
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	30					67
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	13					80
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	17					97

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1864	-0-	-926	-0-	1847	2	17	9	N	15	9	8			245
02	2520	X	1746	-0-	-774	-0-	1734	2	12	9	N	11					256
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2050	2	10	9	N	9	172	1			93
04	1800	N	1557	-0-	-243	-0-	1511	2	46	9	N	42					135
05	1922	N	1665	-0-	-257	-0-	1639	2	26	9	N	24					159
06	1980	N	1525	-0-	-455	-0-	1516	2	9	9	N	8					167

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1611	-0-	-869	-0-	1605	2	6	9	N	5	3	8			89
02	2240	X	2205	-0-	-35	-0-	2205	2			N	-0-					89
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1610	2	1	9	N	1	1	8			89
04	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	1536	2			N	-0-					89
05	2449	N	2002	-0-	-447	-0-	2002	2			N	-0-					89
*06	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2830	2	8	9	N	7					96

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2879	2	19	9	N	17	6	8			155
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2706	2	24	9	N	22					177
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					177
04	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					177
05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					177
*06	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					177

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1640	-0-	-654	-0-	1633	2	7	9	N	6	6	8			139
02	2072	X	1584	-0-	-488	-0-	1584	2			N	-0-					139
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2	50	1	1	8	90
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1778	2	30	9	N	27					117
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1918	2	3	9	N	3					120
*06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					120

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1909	-0-	-1036	-0-	1895	2	14	9	N	13	9	8			109
02	2660	X	1668	-0-	-992	-0-	1667	2	1	9	N	1					110
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1908	2	4	9	N	4	1	8			113
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1957	2	8	9	N	7					120
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2115	2	4	9	N	4					124
*06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1940	2	13	9	N	12					136

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
01	5797	X	4008	-0-	-1789	-0-	3983	2	25	9	N	23	11	8			184
02	5236	X	3836	-0-	-1400	-0-	3814	2	22	9	N	20					204
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-	173	1			31
04	3870	X	3485	-0-	-385	-0-	3478	2	7	9	N	6					37
05	4247	X	3745	-0-	-502	-0-	3738	2	7	9	N	6					43
06	4740	X	3525	-0-	-1215	-0-	3514	2	11	9	N	10					53

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
01	2945	X	1511	-0-	-1434	-0-	1501	2	10	9	N	9	6	8			110
02	2660	X	1233	-0-	-1427	-0-	1231	2	2	9	N	2					112
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1228	2	3	9	N	3					115
04	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	1406	2			N	-0-					115
05	1364	N	968	-0-	-396	-0-	968	2			N	-0-					115
06	1200	N	725	-0-	-475	-0-	723	2	2	9	N	2					117

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
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3740	2	11	9	N	10	171	1	6	8	43
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3126	2	6	9	N	5					48
03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3964	2	53	9	N	48					96
04	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4402	2	26	9	N	24					120
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3949	2	32	9	N	29					149
*06	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					149

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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	2108	X	665	-0-	-1443	-0-	655	2	10	9	N	9	3	8			154
02	1904	X	546	-0-	-1358	-0-	545	2	1	9	N	1					155
03	1736	N	630	-0-	-1106	-0-	627	2	3	9	N	3					158
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	687	2	1	9	N	1					159
05	620	N	349	-0-	-271	-0-	349	2			N	-0-					159
*06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					159

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
01	3937	X	2604	-0-	-1333	-0-	2344	2	260	9	N	236	344	1			92
02	3556	X	2143	-0-	-1413	-0-	1934	2	209	9	N	190	180	1			102
03	2914	X	2375	-0-	-539	-0-	2132	2	243	9	N	221	173	1			150
04	2820	X	2648	-0-	-172	-0-	2427	2	221	9	N	201	183	1			168
05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2412	2	201	9	N	183	177	1			174
06	2520	X	2352	-0-	-168	-0-	2181	2	171	9	N	155	172	1			157

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
01	2821	X	2054	-0-	-767	-0-	2013	2	41	9	N	37	160	1	6	8	38
02	2548	X	1642	-0-	-906	-0-	1618	2	24	9	N	22					60
03	1922	N	1382	-0-	-540	-0-	1374	2	8	9	N	7					67
04	1980	N	1456	-0-	-524	-0-	1455	2	1	9	N	1					68
05	1829	N	1363	-0-	-466	-0-	1363	2			N	-0-					68
*06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1400	2	11	9	N	10					78

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
01	2325	X	1399	-0-	-926	-0-	1387	2	12	9	N	11	11	8			53
02	2100	X	1239	-0-	-861	-0-	1239	2			N	-0-					53
03	1426	N	1196	-0-	-230	-0-	1171	2	25	9	N	23					76
04	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	1330	2	10	9	N	9					85
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					85
*06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2129	2	4	9	N	4					89

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
01	4371	X	3823	-0-	-548	-0-	3793	2	30	9	N	27	10	8			187
02	3948	X	3374	-0-	-574	-0-	3368	2	6	9	N	5					192
03	3906	X	3160	-0-	-746	-0-	3153	2	7	9	N	6	172	1	1	8	25
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3773	2	8	9	N	7					32
05	3906	X	3835	-0-	-71	-0-	3835	2			N	-0-					32
*06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3899	2	12	9	N	11					43

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
01	3069	X	2230	-0-	-839	-0-	2224	2	6	9	N	5	5	8			222
02	2772	X	2054	-0-	-718	-0-	2054	2			N	-0-					222
03	2170	N	1904	-0-	-266	-0-	1904	2			N	-0-	161	1			61
04	2160	N	2036	-0-	-124	-0-	2036	2			N	-0-					61
05	2263	N	2064	-0-	-199	-0-	2064	2			N	-0-					61
*06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					61

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
01	23536	X	23536	-0-	-0-	-0-	23391	2	145	9	N	132	64	8			179
02	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	14244	2	83	9	N	75	185	1			69
03	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11053	2	30	9	N	27	1	8			95
04	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	13231	2	55	9	N	50					145
05	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9503	2	83	9	N	75					220
*06	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8248	2	2	9	N	2					222

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
01	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2294	2	34	9	N	31	7	8			85
02	2100	X	1904	-0-	-196	-0-	1896	2	8	9	N	7					92
03	2201	N	1841	-0-	-360	-0-	1824	2	17	9	N	15					107
04	2250	N	2083	-0-	-167	-0-	2070	2	13	9	N	12					119
05	2108	N	1408	-0-	-700	-0-	1394	2	14	9	N	13					132
06	1770	N	1363	-0-	-407	-0-	1361	2	2	9	N	2					134

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
01	4030	X	3912	-0-	-118	-0-	3883	2	29	9	N	26	6	8			115
02	3640	X	3405	-0-	-235	-0-	3401	2	4	9	N	4					119
03	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3761	2	7	9	N	6					125
04	3780	X	3630	-0-	-150	-0-	3624	2	6	9	N	5					130
05	3906	X	3783	-0-	-123	-0-	3775	2	8	9	N	7					137
06	3780	X	3518	-0-	-262	-0-	3512	2	6	9	N	5					142

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
01	3038	X	2180	-0-	-858	-0-	2169	2	11	9	N	10	10	8			170
02	2744	X	1815	-0-	-929	-0-	1815	2			N	-0-					170
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					170
04	2100	N	1907	-0-	-193	-0-	1907	2			N	-0-					170
05	2015	N	1381	-0-	-634	-0-	1381	2			N	-0-					170
06	2010	N	1278	-0-	-732	-0-	1278	2			N	-0-					170

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
01	3038	X	2750	-0-	-288	-0-	2749	2	1	9	Y	1	1	8			50
02	2996	X	2365	-0-	-631	-0-	2365	2			Y	-0-					50
03	3193	X	2104	-0-	-1089	-0-	2087	2	17	9	Y	15					65
04	3090	X	2219	-0-	-871	-0-	2215	2	4	9	Y	4	59	1			10
05	3193	X	2675	-0-	-518	-0-	2671	2	4	9	Y	4					14
*06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3092	2	34	9	Y	31					45

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
01	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	18646	2	53	9	Y	48	55	1	6	8	73
02	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10163	2	54	9	Y	49	54	1			68
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	2					70
04	3450	X	2860	-0-	-590	-0-	2834	2	26	9	Y	24					94
05	3565	X	3305	-0-	-260	-0-	3243	2	62	9	Y	56	60	1			90
06	3450	X	3439	-0-	-11	-0-	3421	2	18	9	Y	16	60	1			46

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
01	3038	X	2086	-0-	-952	-0-	2065	2	21	9	N	19	1	8			167
02	2744	X	1809	-0-	-935	-0-	1809	2			N	-0-					167
03	2015	N	1801	-0-	-214	-0-	1801	2			N	-0-	152	1			15
04	2010	N	1738	-0-	-272	-0-	1738	2			N	-0-					15
05	2015	N	751	-0-	-1264	-0-	751	2			N	-0-					15
06	1740	N	728	-0-	-1012	-0-	728	2			N	-0-					15

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
01	3224	X	2412	-0-	-812	-0-	2403	2	9	9	N	8	8	8			32
02	2912	X	1978	-0-	-934	-0-	1977	2	1	9	N	1					33
03	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2272	2	13	9	N	12					45
04	2340	X	1974	-0-	-366	-0-	1974	2			N	-0-					45
05	2418	X	1891	-0-	-527	-0-	1885	2	6	9	N	5					50
06	2340	X	1702	-0-	-638	-0-	1702	2			N	-0-					50

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
01	2449	X	1013	-0-	-1436	-0-	1000	2	13	9	N	12	12	8			102
02	2212	X	997	-0-	-1215	-0-	997	2			N	-0-					102
03	1271	N	902	-0-	-369	-0-	902	2			N	-0-					102
04	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	2			N	-0-					102
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					102
*06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					102

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
01	14353	X	6407	-0-	-7946	-0-	6261	2	146	9	Y	133	113	8			77
02	7448	X	5680	-0-	-1768	-0-	5652	2	28	9	Y	25					102
03	7440	X	6275	-0-	-1165	-0-	6225	2	50	9	Y	45	2	8			145
04	6360	X	5861	-0-	-499	-0-	5859	2	2	9	Y	2					147
05	6417	X	5739	-0-	-678	-0-	5737	2	2	9	Y	2					149
06	6210	X	5429	-0-	-781	-0-	5426	2	3	9	Y	3					152

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

01	2821	X	1992	-0-	-829	-0-	1873	2	119	9	Y	108	62	1	69	8	58
02	2464	X	1922	-0-	-542	-0-	1870	2	52	9	Y	47					105
03	2387	N	1646	-0-	-741	-0-	1646	2			Y	-0-	89	1			16
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2102	2	4	9	Y	4					20
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					20
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					20

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	2734	2	54	9	Y	49	62	1	8	8	38
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2437	2	12	9	Y	11					49
03	2697	N	2075	-0-	-622	-0-	2047	2	28	9	Y	25	58	1			16
04	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2834	2	32	9	Y	29					45
05	2697	N	2205	-0-	-492	-0-	2196	2	9	9	Y	8					53
06	2010	N	1861	-0-	-149	-0-	1861	2			Y	-0-					53

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

01	3038	X	1896	-0-	-1142	-0-	1867	2	29	9	Y	26	62	1	3	8	53
02	2520	X	1805	-0-	-715	-0-	1803	2	2	9	Y	2					55
03	1984	N	1630	-0-	-354	-0-	1630	2			Y	-0-	33	1			22
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1908	2	22	9	Y	20					42
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2173	2	15	9	Y	14					56
*06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2219	2	7	9	Y	6					62

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

01	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3129	2	22	9	Y	20	20	8			57
02	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					57
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2908	2	13	9	Y	12					69
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3073	2	21	9	Y	19					88
05	2945	X	2794	-0-	-151	-0-	2792	2	2	9	Y	2					90
06	2850	X	2812	-0-	-38	-0-	2811	2	1	9	Y	1					91

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

01	2728	X	2286	-0-	-442	-0-	2256	2	30	9	Y	27	55	1	10	8	58
02	2268	X	1945	-0-	-323	-0-	1924	2	21	9	Y	19	18	1			59
03	2418	N	1760	-0-	-658	-0-	1740	2	20	9	Y	18					77
04	2220	N	2123	-0-	-97	-0-	2043	2	80	9	Y	73					150
05	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	2107	2	9	9	Y	8	60	1			98
*06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2009	2	61	9	Y	55	60	1			93

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
01	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	T. A.		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					28
05	T. A.		15	-0-	15	38	15	2			Y	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					28

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
01	4216	X	3437	-0-	-779	-0-	3402	2	35	9	Y	32	4	8			65
02	2800	X	2730	-0-	-70	-0-	2730	2			Y	-0-					65
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3256	2	12	9	Y	11					76
04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			Y	-0-	59	1			17
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			Y	-0-					17
*06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4044	2	34	9	Y	31					48

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
01	2480	X	868	-0-	-1612	-0-	857	2	11	9	N	10	10	8			229
02	2240	X	756	-0-	-1484	-0-	756	2			N	-0-					229
03	1023	N	768	-0-	-255	-0-	756	2	12	9	N	11	178	1			62
04	840	N	790	-0-	-50	-0-	749	2	41	9	N	37					99
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1535	2	17	9	N	15					114
*06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1269	2	34	9	N	31					145

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
01	1798	X	1146	-0-	-652	-0-	1013	2	133	9	Y	121	60	1			124
02	1400	X	699	-0-	-701	-0-	667	2	32	9	Y	29					153
03	961	N	330	-0-	-631	-0-	275	2	55	9	Y	50	60	1			143
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1219	2	144	9	Y	131					274
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-	185	1			89
*06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1725	2	61	9	Y	55					144

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
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					32
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
01	2883	X	2761	-0-	-122	-0-	2742	2	19	9	N	17	9	8			185
02	2604	X	2445	-0-	-159	-0-	2443	2	2	9	N	2					187
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2642	2	14	9	N	13	176	1			24
04	2670	N	2513	-0-	-157	-0-	2509	2	4	9	N	4					28
05	2697	N	2517	-0-	-180	-0-	2515	2	2	9	N	2					30
06	2580	N	2456	-0-	-124	-0-	2456	2			N	-0-					30

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
01	2170	X	2022	-0-	-148	-0-	1933	2	89	9	Y	81	10	8			114
02	1932	X	1769	-0-	-163	-0-	1769	2			Y	-0-	91	1			23
03	1767	N	1586	-0-	-181	-0-	1586	2			Y	-0-					23
04	1950	N	1922	-0-	-28	-0-	1913	2	9	9	Y	8					31
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2048	2	8	9	Y	7					38
*06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2015	2	3	9	Y	3					41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
01	2976	X	2885	-0-	-91	-0-	2870	2	15	9	N	14	14	8			135
02	2688	X	2405	-0-	-283	-0-	2405	2			N	-0-					135
03	2635	N	2533	-0-	-102	-0-	2527	2	6	9	N	5	1	8			139
04	2790	N	2631	-0-	-159	-0-	2620	2	11	9	N	10					149
05	2666	N	2579	-0-	-87	-0-	2573	2	6	9	N	5					154
*06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2466	2	6	9	N	5					159

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
01	1023	N	752	-0-	-271	-0-	749	2	3	9	Y	3	3	8			30
02	644	N	566	-0-	-78	-0-	566	2			Y	-0-					30
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	973	2	40	9	Y	36	1	8			65
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	661	2	46	9	Y	42	59	1			48
05	620	N	468	-0-	-152	-0-	448	2	20	9	Y	18					66
*06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					66

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
01	2697	X	2232	-0-	-465	-0-	2207	2	25	9	Y	23	60	1	6	8	76
02	3304	X	1935	-0-	-1369	-0-	1888	2	47	9	Y	43					119
03	3038	X	1587	-0-	-1451	-0-	1545	2	42	9	Y	38	60	1			97
04	2400	X	379	-0-	-2021	-0-	378	2	1	9	Y	1					98
05	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2384	2	43	9	Y	39	85	1			52
06	2160	X	2046	-0-	-114	-0-	1985	2	61	9	Y	55					107

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2302	-0-	-85	-0-	2235	2	67	9	Y	61	60	1	5	8	79
02	2352	X	1812	-0-	-540	-0-	1786	2	26	9	Y	24					103
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2348	2	76	9	Y	69	60	1			112
04	2220	N	2014	-0-	-206	-0-	2002	2	12	9	Y	11					123
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2081	2	15	9	Y	14	85	1			52
06	2340	N	1747	-0-	-593	-0-	1714	2	33	9	Y	30					82

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 265083 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1950	2	10	9	Y	9	9	8			142
02	1932	X	1717	-0-	-215	-0-	1710	2	7	9	Y	6	91	1			57
03	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	1688	2	11	9	Y	10					67
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1915	2	30	9	Y	27					94
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1909	2	19	9	Y	17					111
*06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1679	2	13	9	Y	12					123

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 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
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
02	504	N	405	-0-	-99	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	900	N	93	-0-	-807	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	434	N	61	-0-	-373	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	900	N	38	-0-	-862	-0-	38	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

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

WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8120 - 9775

01	3100	N	1822	-0-	-1278	490	1822	3			Y	-0-					-0-
02	2128	X	1558	-0-	-570	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-
03	2263	X	1505	-0-	-758	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-
04	2010	X	1758	-0-	-252	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-
05	2077	X	1947	-0-	-130	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-
06	1770	X	772	-0-	-998	-0-	772	3			Y	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

01	24459	X	23157	-0-	-1302	-0-	23008	3	149	9	N	135	135	1			-0-
02	22489	X	22489	-0-	-0-	-0-	22336	3	153	9	N	139	139	1			-0-
03	25079	X	24956	-0-	-123	-0-	24784	3	172	9	N	156	156	1			-0-
04	24270	X	23456	-0-	-814	-0-	23296	3	160	9	N	145	145	1			-0-
05	25079	X	23724	-0-	-1355	-0-	23548	3	176	9	N	160	160	1			-0-
06	24150	X	22741	-0-	-1409	-0-	22567	3	174	9	N	158	158	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

01	78678	X	61613	-0-	-17065	-0-	61319	3	294	9	N	267	267	1			-0-
02	67480	X	55369	-0-	-12111	-0-	55090	3	279	9	N	254	254	1			-0-
03	73067	X	60434	-0-	-12633	-0-	60126	3	308	9	N	280	280	1			-0-
04	67200	X	50430	-0-	-16770	-0-	50175	3	255	9	N	232	232	1			-0-
05	65069	X	44716	-0-	-20353	-0-	44519	3	197	9	N	179	179	1			-0-
06	59640	X	45516	-0-	-14124	-0-	45318	3	198	9	N	180	180	1			-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

01	171058	X	73066	-0-	-97992	-0-	72699	3	367	9	N	334	302	1			49
02	154504	X	71053	-0-	-83451	-0-	70783	3	270	9	N	245	279	1			15
03	171058	X	80171	-0-	-90887	-0-	79989	3	182	9	N	165	156	1			24
04	165540	X	71244	-0-	-94296	-0-	71083	3	161	9	N	146	146	1			24
05	171058	X	67582	-0-	-103476	-0-	67447	3	135	9	N	123	131	1			16
06	76140	X	61608	-0-	-14532	-0-	61481	3	127	9	N	115	100	1			31

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252

01	328321	X	251112	-0-	-77209	-0-	250651	3	461	9	N	419	374	1			61
02	296548	X	177432	-0-	-119116	-0-	176991	3	441	9	N	401	438	1			24
03	328321	X	163811	-0-	-164510	-0-	163414	3	397	9	N	361	333	1			52
04	316050	X	139573	-0-	-176477	-0-	139244	3	329	9	N	299	302	1			49
05	275745	X	130183	-0-	-145562	-0-	130008	3	175	9	N	159	187	1			21
06	243000	X	113717	-0-	-129283	-0-	113565	3	152	9	N	138	122	1			37

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

01	284425	X	113997	-0-	-170428	-0-	113652	3	345	9	N	314	280	1			46
02	256900	X	107546	-0-	-149354	-0-	107241	3	305	9	N	277	306	1			17
03	284425	X	120548	-0-	-163877	-0-	120294	3	254	9	N	231	215	1			33
04	133170	X	108162	-0-	-25008	-0-	107913	3	249	9	N	226	222	1			37
05	123442	X	103117	-0-	-20325	-0-	102693	3	424	9	N	385	371	1			51
06	115230	X	93652	-0-	-21578	-0-	93272	3	380	9	N	345	304	1			92

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 2 RRCID -> 089310 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9570 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	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

01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					59
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					59
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					59
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1049	2	3	9	N	3					212
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1030	2	41	9	N	37	189	1	1	8	59
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1028	2	43	9	N	39	1	8			97
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1105	2	34	9	N	31	1	8			127
05	3100	N	3203	-0-	103	103	3169	2	34	9	N	31	1	8			157
*06	1226	N	1123	-0-	-103	-0-	1091	2	32	9	N	29	140	1	1	8	45

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

01	4309	X	4175	-0-	-134	-0-	4101	2	74	9	N	67					252
02	3752	X	3041	-0-	-711	-0-	3030	2	11	9	N	10					262
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4332	2	41	9	N	37	184	1			115
04	4050	X	4008	-0-	-42	-0-	3982	2	26	9	N	24					139
05	4185	X	3421	-0-	-764	-0-	3398	2	23	9	N	21					160
06	4230	X	3183	-0-	-1047	-0-	3168	2	15	9	N	14					174

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	23	1	1045	3	N	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	21	1	946	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	23	1	1033	3	N	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	23	1	1001	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	23	1	1004	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	960	-0-	-60	-0-	23	1	937	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS ENERGY, INC. //CONT.// 663478
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
01	806	N	786	-0-	-20	-0-	31	1	755	3	N	-0-					-0-
02	728	N	483	-0-	-245	-0-	28	1	455	3	N	-0-					-0-
03	806	N	689	-0-	-117	-0-	31	1	658	3	N	-0-					-0-
04	750	N	507	-0-	-243	-0-	28	1	479	3	N	-0-					-0-
05	527	N	89	-0-	-438	-0-	31	1	58	3	N	-0-					-0-
06	660	N	37	-0-	-623	-0-	8	1	29	3	N	-0-					-0-

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
01	1271	N	864	-0-	-407	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	676	-0-	-595	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3285	-0-	285	285	3285	3			N	-0-					-0-
05	2609	N	2324	-0-	-285	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3270	-0-	270	270	3270	3			N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	837	-0-	-403	-0-	837	3			N	-0-					-0-
02	924	N	583	-0-	-341	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1027	-0-	-213	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
04	810	N	666	-0-	-144	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	990	N	659	-0-	-331	-0-	659	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
06	990	N	751	-0-	-239	-0-	751	3			N	-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
01	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	3			N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
03	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
03	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
04	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
05	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
*06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1526	-0-	-14	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
*06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-

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
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
*06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-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
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
02	784	N	432	-0-	-352	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	923	-0-	-379	-0-	923	3			N	-0-					-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
*06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1571	2	74	9	Y	67	59	1			36
02	1652	N	1595	-0-	-57	-0-	1523	2	72	9	Y	65	84	1			17
03	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	1567	2	98	9	Y	89	91	1			15
04	1590	N	1408	-0-	-182	-0-	1357	2	51	9	Y	46	28	1			33
05	1767	N	1439	-0-	-328	-0-	1402	2	37	9	Y	34	59	1			8
*06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1820	2	32	9	Y	29	17	1			20

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
01	1891	X	589	-0-	-1302	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	1204	X	509	-0-	-695	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	1054	X	472	-0-	-582	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	960	X	440	-0-	-520	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	589	X	209	-0-	-380	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	570	X	380	-0-	-190	-0-	380	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	441	-0-	-613	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-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
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1168	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1108	-0-	-256	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
*06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8616 - 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
01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
02	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
03	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
*06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1137	-0-	-151	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1196	-0-	-385	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
*06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
03	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
04	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
*06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 078083 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8617 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1156	-0-	-132	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1077	-0-	-273	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

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
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
*06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 085375 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1123	-0-	-768	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
*06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132000 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 9557

01	682	N	340	-0-	-342	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	868	N	339	-0-	-529	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	682	N	384	-0-	-298	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
*06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1706	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2450	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	2666	N	2598	-0-	-68	-0-	2597	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2374	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2666	N	2121	-0-	-545	-0-	2120	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2520	N	2115	-0-	-405	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1213	-0-	-187	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
*06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132524 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8824 - 9096

01	1736	N	1185	-0-	-551	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2124	-0-	-15	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1701	-0-	-376	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1185	-0-	-885	-0-	1185	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1987	2	14	9	Y	13	9	1			7
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2203	2	22	9	Y	20	22	1			5
03	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	1804	2	24	9	Y	22	23	1			4
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2203	2	14	9	Y	13	7	1			10
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2601	2	10	9	Y	9	17	1			2
*06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2252	2	10	9	Y	9	5	1			6

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1555	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1483	-0-	-1	-0-	1483	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1322	-0-	-538	-0-	1322	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1210	-0-	-290	-0-	1210	3	N	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3	N	-0-					-0-
*06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3	N	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	900	-0-	-1146	-0-	900	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	904	-0-	-580	-0-	904	3	N	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3	N	-0-					-0-
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3	N	-0-					-0-
05	992	N	834	-0-	-158	-0-	834	3	N	-0-					-0-
*06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3	N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3	N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-					-0-
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3	N	-0-					-0-
04	870	N	779	-0-	-91	-0-	779	3	N	-0-					-0-
05	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	3	N	-0-					-0-
*06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3	N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3607	-0-	807	807	3607	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4550	-0-	1450	2257	4550	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3567	-0-	567	2824	3567	3	N	-0-					-0-
05	6087	X	3263	-0-	-2824	-0-	3263	3	N	-0-					-0-
*06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3	N	-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
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2276	2	3	9	Y	3	8	1			2
02	1988	N	1894	-0-	-94	-0-	1894	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	1953	N	1594	-0-	-359	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2082	-0-	-138	-0-	2074	2	8	9	Y	7	2	1			5
05	2108	N	1613	-0-	-495	-0-	1604	2	9	9	Y	8	11	1			2
*06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1743	2	8	9	Y	7	4	1			5

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3	N	-0-					-0-
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3	N	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3	N	-0-					-0-
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3	N	-0-					-0-
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3	N	-0-					-0-
*06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
03	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
*06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-

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
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1836	2	15	9	Y	14	2	1			12
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1543	2	67	9	Y	61	20	1			53
*06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1450	2	54	9	Y	49	76	1			26

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
01	1054	N	966	-0-	-88	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/21/1991 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
01	1643	X	1500	-0-	-143	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
02	1736	X	1320	-0-	-416	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	1676	-0-	-525	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	1527	-0-	-603	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	1662	-0-	-539	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
*06	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-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
01	3379	X	2239	-0-	-1140	-0-	2151	2	88	9	Y	80	73	1	1	8	50
02	3052	X	1655	-0-	-1397	-0-	1593	2	62	9	Y	56	36	1			70
03	3038	X	1567	-0-	-1471	-0-	1478	2	89	9	Y	81	77	1			74
04	2940	X	2526	-0-	-414	-0-	2494	2	32	9	Y	29	77	1	1	8	25
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3349	2	11	9	Y	10	27	1			8
*06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2760	2	9	9	Y	8	12	1			4

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
01	2294	N	2164	-0-	-130	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1978	-0-	-262	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1964	-0-	-392	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
*06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1475	-0-	-416	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1122	-0-	-831	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3231	-0-	231	231	3231	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2503	-0-	-225	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2078	-0-	-562	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2086	-0-	-642	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2088	-0-	-552	-0-	2088	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	867	-0-	-337	-0-	867	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1057	-0-	-323	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1009	-0-	-101	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2141	-0-	-277	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	2000	-0-	-184	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1834	-0-	-236	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1929	-0-	-272	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
*06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 150214 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8581 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	310	N	94	-0-	-216	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-

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
01	3100	N	4470	-0-	1370	1370	4470	3			N	-0-					-0-
02	5739	X	4369	-0-	-1370	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2428	-0-	-52	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
*06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-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
01	2573	X	1868	-0-	-705	-0-	1848	2	20	9	N	18	1	8			106
02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2447	2	45	9	N	41	1	8			146
03	2170	X	1912	-0-	-258	-0-	1870	2	42	9	N	38	1	8			183
04	1800	N	1594	-0-	-206	-0-	1572	2	22	9	N	20					203
05	2759	N	1657	-0-	-1102	-0-	1629	2	28	9	N	25					228
06	1860	N	610	-0-	-1250	-0-	607	2	3	9	N	3					231

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
01	3999	X	1887	-0-	-2112	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	1529	-0-	-2363	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	1721	-0-	-2588	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3611	-0-	-559	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
*06	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3828	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3866	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	4185	X	3837	-0-	-348	-0-	3836	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	4050	X	2928	-0-	-1122	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
05	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			Y	-0-					-0-
06	4140	X	3837	-0-	-303	-0-	3837	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
01	3534	X	1640	-0-	-1894	-0-	1632	2	8	9	Y	7	9	1			3
02	3332	X	1769	-0-	-1563	-0-	1762	2	7	9	Y	6	5	1			4
03	3193	X	1628	-0-	-1565	-0-	1620	2	8	9	Y	7	6	1			5
04	3090	X	1784	-0-	-1306	-0-	1784	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	2573	X	1770	-0-	-803	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
*06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1814	2	70	9	Y	64	43	1			34
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	1998	2	89	9	Y	81	93	1	1	8	21
03	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2757	2	80	9	Y	73	82	1			12
04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2697	2	46	9	Y	42	24	1			30
05	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	1997	2	37	9	Y	34	56	1			8
06	2100	N	995	-0-	-1105	-0-	960	2	35	9	Y	32	18	1			22

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2410	-0-	-54	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
*06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3237	-0-	-111	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
04	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
*06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159662 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8552 - 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
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
02	924	N	446	-0-	-478	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	670	-0-	-353	-0-	670	3			N	-0-					-0-
04	990	N	630	-0-	-360	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18-T RRCID -> 160220 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8558 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	938	-0-	-98	-0-	938	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	885	-0-	-138	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	836	-0-	-214	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	746	-0-	-308	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	870	N	623	-0-	-247	-0-	623	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	336	N	164	-0-	-172	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

01	2604	X	2252	-0-	-352	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	2403	-0-	-46	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
04	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2578	-0-	-26	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
*06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

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

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3095	2	3	9	Y	3	1	8			17
02	2828	X	2188	-0-	-640	-0-	2186	2	2	9	Y	2					19
03	3162	X	2550	-0-	-612	-0-	2548	2	2	9	Y	2					21
04	3060	X	3033	-0-	-27	-0-	3033	3			Y	-0-	16	1			5
05	3162	X	2957	-0-	-205	-0-	2957	2			Y	-0-					5
06	3000	X	2603	-0-	-397	-0-	2603	2			Y	-0-					5

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

01	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2718	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2290	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1821	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
*06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	370	-0-	-246	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	171	-0-	-418	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	161	-0-	-469	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	35	-0-	-368	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	66	-0-	-114	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
*06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

01	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
04	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
05	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
*06	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 167149 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8468 - 9670

01	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
*06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

01	2294	N	1969	-0-	-325	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1709	-0-	-279	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
*06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

01	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2768	2	34	9	Y	31	1	8			96
02	2436	X	2424	-0-	-12	-0-	2366	2	58	9	Y	53	114	1	1	8	34
03	2697	X	2101	-0-	-596	-0-	2048	2	53	9	Y	48	1	8			81
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2780	2	34	9	Y	31	52	1			60
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3012	2	22	9	Y	20	49	1			31
*06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3018	2	30	9	Y	27	42	1			16

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2202	2	24	9	Y	22	21	1	1	8	10
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2001	2	21	9	Y	19	20	1	1	8	8
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2282	2	22	9	Y	20	10	1			18
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2265	2	22	9	Y	20	27	1			11
05	2232	N	2112	-0-	-120	-0-	2089	2	23	9	Y	21	19	1	1	8	12
*06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2220	2	19	9	Y	17	19	1	1	8	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 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
01	4805	X	4107	-0-	-698	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	3885	-0-	-455	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
03	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	4065	-0-	-15	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
05	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4475	-0-	-175	-0-	4475	3			N	-0-					-0-

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
01	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
*06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-

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

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
01	2852	X	2154	-0-	-698	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	1907	-0-	-613	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1772	-0-	-677	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	1806	-0-	-564	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	1404	-0-	-952	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
*06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-

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
01	3100	N	3241	-0-	141	141	3241	3			N	-0-					-0-
02	2799	N	2658	-0-	-141	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
03	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
*06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-

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
01	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	446	-0-	-86	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
*06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1435	-0-	-635	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1565	-0-	-636	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1882	-0-	-8	-0-	1882	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	524	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1950	2	107	9	Y	97	80	1	1	8	16
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1779	2	47	9	Y	43	28	1			31
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1785	2	46	9	Y	42	62	1	1	8	10
*06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1699	2	44	9	Y	40	22	1	1	8	27

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4591	2	22	9	Y	20	18	1			2
02	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
*06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2362	-0-	-56	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2120	-0-	-120	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2393	-0-	-87	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
*06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1287	-0-	-1100	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
02	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1704	-0-	-683	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
*06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5562	-0-	-1103	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
02	6020	X	4117	-0-	-1903	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	4469	-0-	-2196	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	4474	-0-	-1976	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	5151	-0-	-1514	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	5139	-0-	-231	-0-	5139	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1895	-0-	-115	-0-	1895	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2887	2	56	9	Y	51	41	1			17
02	2884	X	2044	-0-	-840	-0-	2000	2	44	9	Y	40	43	1			14
03	3193	X	2940	-0-	-253	-0-	2881	2	59	9	Y	54	59	1			9
04	3090	X	2985	-0-	-105	-0-	2934	2	51	9	Y	46	47	1			8
05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3156	2	132	9	Y	120	79	1	1	8	48
*06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2841	2	113	9	Y	103	118	1	1	8	32

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2326	-0-	-92	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1708	-0-	-542	-0-	1708	3			N	-0-					-0-

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
01	3999	X	3548	-0-	-451	-0-	3508	2	40	9	Y	36	37	1	1	8	22
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4054	2	34	9	Y	31	16	1			37
03	4402	X	3724	-0-	-678	-0-	3682	2	42	9	Y	38	40	1			35
04	4260	X	3318	-0-	-942	-0-	3300	2	18	9	Y	16	37	1	1	8	13
05	4402	X	3342	-0-	-1060	-0-	3316	2	26	9	Y	24	16	1	3	8	18
06	4260	X	3487	-0-	-773	-0-	3465	2	22	9	Y	20	27	1	1	8	10

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1126	2	57	9	Y	52					123
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1038	2	40	9	Y	36					159
03	1054	N	978	-0-	-76	-0-	926	2	52	9	Y	47					206
04	1140	N	954	-0-	-186	-0-	954	2			Y	-0-	162	1			44
05	1178	N	983	-0-	-195	-0-	983	2			Y	-0-					44
06	960	N	886	-0-	-74	-0-	886	2			Y	-0-					44

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1027	-0-	-337	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
04	990	N	881	-0-	-109	-0-	881	3			N	-0-					-0-
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
*06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	1722	-0-	-1533	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2454	-0-	-486	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	1834	-0-	-894	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2518	-0-	-122	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
05	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
*06	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2735	2	72	9	Y	65	62	1			7
02	3808	X	3684	-0-	-124	-0-	3684	3			Y	-0-	7	1			-0-
03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
*06	4080	X	3880	-0-	-200	-0-	3880	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1015	-0-	-442	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
*06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	3573	-0-	-1728	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	3644	-0-	-1144	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	1353	-0-	-1592	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	2337	-0-	-1113	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3546	-0-	-484	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	2169	-0-	-1731	-0-	2169	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4049	-0-	-353	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3726	-0-	-250	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3912	-0-	-459	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	2678	-0-	-1462	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3019	-0-	-1104	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	2541	-0-	-1449	-0-	2541	3			N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1759	2	10	9	Y	9	10	1			3
02	1988	N	1537	-0-	-451	-0-	1537	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1899	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2143	2	43	9	Y	39	23	1	1	8	15
06	2550	N	2229	-0-	-321	-0-	2189	2	40	9	Y	36	39	1	1	8	11

METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1472	-0-	-574	-0-	1454	2	18	9	Y	16	10	1			9
02	1148	N	383	-0-	-765	-0-	355	2	28	9	Y	25	27	1	1	8	6
03	2015	N	779	-0-	-1236	-0-	729	2	50	9	Y	45	43	1	1	8	7
04	1410	N	919	-0-	-491	-0-	882	2	37	9	Y	34	17	1			24
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	599	2	37	9	Y	34	50	1			8
06	750	N	408	-0-	-342	-0-	374	2	34	9	Y	31	18	1			21

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1506	-0-	-602	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	779	-0-	-733	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2229	-0-	-251	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	2154	-0-	-86	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	1761	-0-	-781	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	1804	-0-	-656	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2020	-0-	-522	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	1748	-0-	-562	-0-	1748	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	2022	2	37	9	Y	34	35	1			4
02	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			Y	-0-	4	1			-0-
03	2077	N	1830	-0-	-247	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3030	-0-	30	30	3030	3			N	-0-					-0-
05	2770	N	2740	-0-	-30	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
*06	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	1675	-0-	-1209	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1808	-0-	-672	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2512	-0-	-338	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2650	-0-	-295	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2159	-0-	-691	-0-	2159	3			N	-0-					-0-

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
01	3193	X	1969	-0-	-1224	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2060	-0-	-628	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2238	-0-	-738	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
04	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
*06	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4089	-0-	-313	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3153	-0-	-823	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4142	-0-	-136	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	4021	-0-	-119	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	4038	-0-	-54	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3262	-0-	-758	-0-	3262	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 11/09/2001 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
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1962	-0-	-138	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2058	-0-	-162	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1878	-0-	-372	-0-	1878	3			N	-0-					-0-

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
01	3007	X	2783	-0-	-224	-0-	2672	2	111	9	Y	101	55	1			46
02	2604	X	2498	-0-	-106	-0-	2397	2	101	9	Y	92	77	1			61
03	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2655	2	107	9	Y	97	79	1			79
04	2700	N	2538	-0-	-162	-0-	2452	2	86	9	Y	78	75	1			82
05	2759	N	2649	-0-	-110	-0-	2543	2	106	9	Y	96	74	1			104
*06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2653	2	92	9	Y	84	154	1			34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4063	-0-	-1796	-0-	3947	2	116	9	Y	105	76	1			35
02	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5247	2	173	9	Y	157	137	1	1	8	54
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5371	2	160	9	Y	145	174	1	1	8	24
04	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5672	2	182	9	Y	165	159	1			30
05	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5678	2	103	9	Y	94	85	1	1	8	38
*06	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5377	2	102	9	Y	93	101	1	1	8	29

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3	N	-0-			-0-
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3	N	-0-			-0-
03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3	N	-0-			-0-
04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3	N	-0-			-0-
05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3	N	-0-			-0-
*06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3	N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1071	-0-	-231	-0-	1071	3	N	-0-			-0-
02	1064	N	915	-0-	-149	-0-	915	3	N	-0-			-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3	N	-0-			-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3	N	-0-			-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3	N	-0-			-0-
06	1830	N	1475	-0-	-355	-0-	1475	3	N	-0-			-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2882	-0-	-1303	-0-	2882	3	N	-0-			-0-
02	3640	X	3341	-0-	-299	-0-	3341	3	N	-0-			-0-
03	3937	X	2176	-0-	-1761	-0-	2176	3	N	-0-			-0-
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3	N	-0-			-0-
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3	N	-0-			-0-
06	3570	X	3545	-0-	-25	-0-	3545	3	N	-0-			-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	2028	-0-	-2219	-0-	1875	2	153	9	Y	139	134	1			74
02	2660	X	2272	-0-	-388	-0-	2090	2	182	9	Y	165	195	1	1	8	43
03	2852	X	2355	-0-	-497	-0-	2276	2	79	9	Y	72	103	1			12
04	2760	X	2292	-0-	-468	-0-	2236	2	56	9	Y	51	26	1			37
05	2852	X	2282	-0-	-570	-0-	2227	2	55	9	Y	50	74	1	1	8	12
06	2430	X	2363	-0-	-67	-0-	2317	2	46	9	Y	42	25	1			29

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3656	-0-	-498	-0-	3656	3	N	-0-			-0-
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3	N	-0-			-0-
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3	N	-0-			-0-
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3	N	-0-			-0-
05	4154	X	4136	-0-	-18	-0-	4136	3	N	-0-			-0-
*06	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3	N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1996	-0-	-825	-0-	1996	3	N	-0-			-0-
02	2436	X	1869	-0-	-567	-0-	1869	3	N	-0-			-0-
03	2542	X	1926	-0-	-616	-0-	1926	3	N	-0-			-0-
04	2460	X	1780	-0-	-680	-0-	1780	3	N	-0-			-0-
05	2542	X	1886	-0-	-656	-0-	1886	3	N	-0-			-0-
06	2010	X	1421	-0-	-589	-0-	1421	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1331	-0-	-715	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
02	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
03	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
04	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	1439	-0-	-421	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	1454	-0-	-436	-0-	1454	3			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			Y	-0-	3	1			-0-
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	853	-0-	-604	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1966	-0-	-669	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	2045	-0-	-307	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2361	-0-	-243	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	1876	-0-	-644	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
05	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
*06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1562	-0-	-342	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1413	-0-	-695	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	297	-0-	-1653	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	728	-0-	-1008	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1116	-0-	-264	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	2385	2	57	9	Y	52	46	1	2	8	24
02	2156	N	2050	-0-	-106	-0-	2005	2	45	9	Y	41	46	1	1	8	18
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2622	2	39	9	Y	35	21	1			32
04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2661	2	69	9	Y	63	61	1			34
05	3100	N	3161	-0-	61	61	3088	2	73	9	Y	66	59	1	2	8	39
*06	2702	N	2641	-0-	-61	-0-	2560	2	81	9	Y	74	73	1	1	8	39

TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1600	-0-	-528	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3946	-0-	846	846	3946	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3060	-0-	60	906	3060	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4025	-0-	925	1831	4025	3			N	-0-					-0-
*06	4739	X	2908	-0-	-1831	-0-	2908	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3195	-0-	195	195	3195	3			N	-0-					-0-
05	2960	N	2765	-0-	-195	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
*06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-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
01	4991	X	4809	-0-	-182	-0-	4792	2	17	9	Y	15	20	1	1	8	6
02	4508	X	3278	-0-	-1230	-0-	3266	2	12	9	Y	11	9	1	1	8	7
03	5611	X	4161	-0-	-1450	-0-	4146	2	15	9	Y	14	9	1	1	8	11
04	5430	X	3963	-0-	-1467	-0-	3961	2	2	9	Y	2	10	1	2	8	1
05	5611	X	3512	-0-	-2099	-0-	3511	2	1	9	Y	1	1	8			1
06	4650	X	2939	-0-	-1711	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2612	-0-	-364	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2388	-0-	-300	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2287	-0-	-565	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	1662	-0-	-858	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
05	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
*06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5591	-0-	-516	-0-	5582	2	9	9	Y	8	7	1	1	8	3
02	5740	X	5324	-0-	-416	-0-	5312	2	12	9	Y	11	6	1	1	8	7
03	6324	X	5293	-0-	-1031	-0-	5286	2	7	9	Y	6	8	1			5
04	6120	X	5315	-0-	-805	-0-	5301	2	14	9	Y	13	5	1	2	8	11
05	6324	X	4784	-0-	-1540	-0-	4767	2	17	9	Y	15	10	1	2	8	14
06	5700	X	4521	-0-	-1179	-0-	4507	2	14	9	Y	13	22	1			5

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	8	-0-	-1325	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	616	N	2	-0-	-614	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1721	-0-	-294	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1814	-0-	-106	-0-	1814	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1743	-0-	-706	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	718	-0-	-1494	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	8	-0-	-2689	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	895	-0-	-785	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2066	-0-	-786	-0-	1954	2	112	9	Y	102	129	1			60
02	2408	X	2391	-0-	-17	-0-	2275	2	116	9	Y	105	135	1	1	8	29
03	2666	X	2360	-0-	-306	-0-	2279	2	81	9	Y	74	57	1	2	8	44
04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2776	2	47	9	Y	43	73	1			14
05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3059	2	66	9	Y	60	32	1	1	8	41
*06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3145	2	34	9	Y	31	63	1	1	8	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3245	-0-	-661	-0-	3143	2	102	9	Y	93	72	1	1	8	84
02	4032	X	3241	-0-	-791	-0-	3156	2	85	9	Y	77	92	1			69
03	3503	X	3077	-0-	-426	-0-	2987	2	90	9	Y	82	101	1			50
04	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			Y	-0-	43	1			7
05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			Y	-0-					7
*06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			Y	-0-					7

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2149	-0-	-251	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2149	-0-	-331	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
*06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
04	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
*06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	3			N	-0-					-0-
02	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5584	-0-	-446	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5669	-0-	-562	-0-	5669	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	5292	-0-	-738	-0-	5292	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2199	-0-	-250	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	1857	-0-	-355	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1711	-0-	-676	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	2091	-0-	-219	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
*06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-0-

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
01	5735	X	5059	-0-	-676	-0-	5006	2	53	9	Y	48	37	1			16
02	4256	X	4096	-0-	-160	-0-	4041	2	55	9	Y	50	48	1	1	8	17
03	4712	X	3664	-0-	-1048	-0-	3606	2	58	9	Y	53	60	1	1	8	9
04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4693	2	62	9	Y	56	55	1			10
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4751	2	109	9	Y	99	68	1	1	8	40
06	4560	X	3275	-0-	-1285	-0-	3190	2	85	9	Y	77	92	1	1	8	24

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
01	4123	X	3508	-0-	-615	-0-	3403	2	105	9	Y	95	69	1			32
02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3026	2	132	9	Y	120	110	1	1	8	41
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3482	2	123	9	Y	112	134	1	1	8	18
04	3120	X	2291	-0-	-829	-0-	2182	2	109	9	Y	99	99	1			18
05	3224	X	2548	-0-	-676	-0-	2442	2	106	9	Y	96	74	1	1	8	39
06	3120	X	2993	-0-	-127	-0-	2880	2	113	9	Y	103	109	1	1	8	32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5405	2	10	9	Y	9	12	1			1
02	4200	X	4045	-0-	-155	-0-	4045	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	4650	X	4158	-0-	-492	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4291	-0-	-209	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4339	-0-	-311	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
*06	4500	X	3830	-0-	-670	-0-	3830	3			N	-0-					-0-

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2797	-0-	-675	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	3018	-0-	-62	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
*06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3083	-0-	-358	-0-	3043	2	40	9	Y	36	31	1	3	8	16
02	3108	X	3006	-0-	-102	-0-	2971	2	35	9	Y	32	32	1	3	8	13
03	3534	X	3111	-0-	-423	-0-	3075	2	36	9	Y	33	16	1	1	8	29
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4071	2	26	9	Y	24	40	1			13
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3762	2	20	9	Y	18	20	1	1	8	10
*06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4337	2	15	9	Y	14	16	1	1	8	7

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
01	4960	X	4706	-0-	-254	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	3581	-0-	-1039	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	3635	-0-	-1480	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4193	-0-	-757	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4148	-0-	-564	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	3858	-0-	-702	-0-	3858	3			N	-0-					-0-

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
01	5053	X	4641	-0-	-412	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	3459	-0-	-1105	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
03	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
04	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4587	-0-	-63	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5414	-0-	-46	-0-	5414	3			N	-0-					-0-

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
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3942	-0-	-181	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3705	-0-	-285	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3644	-0-	-882	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3401	-0-	-979	-0-	3401	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2408	-0-	-661	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	1931	-0-	-533	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
04	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3888	-0-	-432	-0-	3888	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
02	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
*06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4697	-0-	-1286	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	4614	-0-	-790	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	3488	-0-	-2340	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
04	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5149	-0-	-679	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
*06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
03	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2105	-0-	-85	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2180	-0-	-10	-0-	2180	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 09/27/2005 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
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
*06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4614	-0-	-1524	-0-	4591	2	23	9	Y	21	22	1			7
02	5544	X	4058	-0-	-1486	-0-	4047	2	11	9	Y	10	13	1	1	8	3
03	5611	X	4330	-0-	-1281	-0-	4316	2	14	9	Y	13	13	1	1	8	2
04	5430	X	4685	-0-	-745	-0-	4675	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5046	2	9	9	Y	8	6	1	1	8	3
06	4470	X	4454	-0-	-16	-0-	4445	2	9	9	Y	8	8	1	1	8	2

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
01	2015	X	1980	-0-	-35	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
02	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2914	-0-	-26	-0-	2914	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5304	-0-	-90	-0-	5142	2	162	9	Y	147	136	1	2	8	91
02	5376	X	3858	-0-	-1518	-0-	3757	2	101	9	Y	92	66	1	1	8	116
03	5952	X	5275	-0-	-677	-0-	5148	2	127	9	Y	115	126	1			105
04	5760	X	5191	-0-	-569	-0-	5140	2	51	9	Y	46	110	1	1	8	40
05	5921	X	5030	-0-	-891	-0-	4925	2	105	9	Y	95	52	1			83
06	5130	X	4499	-0-	-631	-0-	4409	2	90	9	Y	82	122	1			43

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	2167	-0-	-157	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
03	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
05	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	3966	-0-	-804	-0-	3966	3			N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	851	-0-	-1939	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	848	-0-	-1392	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4303	-0-	1203	1203	4303	3			N	-0-					-0-
*06	4862	X	3659	-0-	-1203	-0-	3659	3			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	482	-0-	-510	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5348	-0-	2248	2248	5348	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4970	-0-	1970	4218	4970	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4293	-0-	1193	5411	4293	3			N	-0-					-0-
*06	9171	X	3760	-0-	-5411	-0-	3760	3			N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2451	-0-	-556	-0-	2334	2	117	9	Y	106	102	1	2	8	60
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2624	2	124	9	Y	113	139	1	3	8	31
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3157	2	158	9	Y	144	85	1	2	8	88
04	2670	X	2613	-0-	-57	-0-	2408	2	205	9	Y	186	213	1			61
05	3038	X	3029	-0-	-9	-0-	2798	2	231	9	Y	210	126	1	1	8	144
06	3210	X	2845	-0-	-365	-0-	2615	2	230	9	Y	209	297	1	1	8	55

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
01	6138	X	6121	-0-	-17	-0-	6019	2	102	9	Y	93	111	1	1	8	84
02	5852	X	5082	-0-	-770	-0-	5010	2	72	9	Y	65	91	1			58
03	6479	X	4966	-0-	-1513	-0-	4891	2	75	9	Y	68	84	1			42
04	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			Y	-0-	35	1			7
05	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2			Y	-0-					7
*06	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			Y	-0-					6

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
01	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3151	-0-	-329	-0-	3151	3			N	-0-					-0-

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
01	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	1975	-0-	-349	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1696	-0-	-505	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1806	-0-	-384	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1981	-0-	-220	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
*06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1478	-0-	-413	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
*06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

01	3441	X	2554	-0-	-887	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3620	-0-	-40	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3120	-0-	-1065	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3782	-0-	-478	-0-	3782	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	4619	X	2933	-0-	-1686	-0-	2916	2	17	9	Y	15	10	1			5
02	2324	X	2292	-0-	-32	-0-	2264	2	28	9	Y	25	20	1	2	8	8
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2808	2	28	9	Y	25	27	1	2	8	4
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4104	2	30	9	Y	27	26	1			5
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3912	2	13	9	Y	12	12	1			5
*06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3180	2	13	9	Y	12	13	1			4

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

01	2945	X	2441	-0-	-504	-0-	2329	2	112	9	Y	102	80	1	3	8	33
02	2660	X	2229	-0-	-431	-0-	2115	2	114	9	Y	104	101	1			36
03	2945	X	651	-0-	-2294	-0-	521	2	130	9	Y	118	135	1			19
04	2850	X	2162	-0-	-688	-0-	2051	2	111	9	Y	101	102	1			18
05	2759	X	1739	-0-	-1020	-0-	1733	2	6	9	Y	5	21	1			2
*06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-	2	1			-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

01	5363	X	4387	-0-	-976	-0-	4366	2	21	9	Y	19	17	1	2	8	8
02	4508	X	4391	-0-	-117	-0-	4371	2	20	9	Y	18	13	1	2	8	11
03	4991	X	4788	-0-	-203	-0-	4768	2	20	9	Y	18	14	1	2	8	13
04	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5617	2	11	9	Y	10	13	1	1	8	9
05	4991	X	4881	-0-	-110	-0-	4867	2	14	9	Y	13	8	1	3	8	11
*06	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6051	2	11	9	Y	10	16	1	1	8	4

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

01	3658	X	2551	-0-	-1107	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2465	-0-	-391	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3325	-0-	-485	-0-	3325	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7095	2	48	9	Y	44	48	1	1	8	5
02	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6454	2	52	9	Y	47	44	1	1	8	7
03	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7873	2	55	9	Y	50	45	1	1	8	11
04	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7176	2	45	9	Y	41	43	1			9
05	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7285	2	135	9	Y	123	112	1	1	8	19
*06	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6842	2	131	9	Y	119	102	1	1	8	35

METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4891	2	11	9	Y	10	6	1	3	8	4
02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4444	2	4	9	Y	4	7	1			1
03	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5611	2	11	9	Y	10	9	1	1	8	1
04	5310	X	5031	-0-	-279	-0-	5029	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	5487	X	5185	-0-	-302	-0-	5184	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
06	5430	X	4264	-0-	-1166	-0-	4263	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2410	-0-	-1310	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2535	-0-	-825	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2901	-0-	-292	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2985	-0-	-105	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2756	-0-	-189	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2788	-0-	-32	-0-	2788	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1539	-0-	-261	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3796	-0-	696	696	3796	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3739	-0-	739	1435	3739	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4774	-0-	-70	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
03	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	3			N	-0-					-0-
04	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
05	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
*06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2740	-0-	-980	-0-	2655	2	85	9	Y	77	93	1			45
02	3304	X	2571	-0-	-733	-0-	2494	2	77	9	Y	70	95	1			20
03	3658	X	2112	-0-	-1546	-0-	2057	2	55	9	Y	50	39	1			31
04	3540	X	3111	-0-	-429	-0-	3060	2	51	9	Y	46	62	1			15
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3349	2	19	9	Y	17	20	1	2	8	10
*06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3151	2	1	9	Y	1	10	1	1	8	-0-

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
01	5425	X	4631	-0-	-794	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	2567	-0-	-2305	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
05	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5193	-0-	-597	-0-	5193	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3	N	-0-					-0-
02	2408	N	1573	-0-	-835	-0-	1573	3	N	-0-					-0-
03	2604	N	1231	-0-	-1373	-0-	1231	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1493	-0-	-337	-0-	1493	3	N	-0-					-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3	N	-0-					-0-
*06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3	N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3	N	-0-					-0-
02	1820	N	1416	-0-	-404	-0-	1416	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	1964	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1500	-0-	-360	-0-	1500	3	N	-0-					-0-
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3	N	-0-					-0-
*06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3	N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	3755	-0-	-2352	-0-	3747	2 8 9	Y	7	7	1			2
02	4872	X	3595	-0-	-1277	-0-	3595	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2	Y	-0-					-0-
04	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5228	2 2 9	Y	2	2	1			-0-
05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5214	2 18 9	Y	16	9	1	1	8	6
06	5610	X	5109	-0-	-501	-0-	5092	2 17 9	Y	15	16	1			5

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3	N	-0-					-0-
02	280	N	144	-0-	-136	-0-	144	3	N	-0-					-0-
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3	N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-					-0-
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4716	-0-	-430	-0-	4716	2	Y	-0-					-0-
02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4743	2 1 9	Y	1	1	8			-0-
03	5177	X	4779	-0-	-398	-0-	4778	2 1 9	Y	1	1	8			-0-
04	5010	X	4888	-0-	-122	-0-	4880	2 8 9	Y	7	2	1			5
05	5239	X	5170	-0-	-69	-0-	5157	2 13 9	Y	12	13	1	1	8	3
06	5070	X	4300	-0-	-770	-0-	4288	2 12 9	Y	11	6	1	1	8	7

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4557	-0-	-1643	-0-	4557	3	N	-0-					-0-
02	5096	X	2917	-0-	-2179	-0-	2917	3	N	-0-					-0-
03	5952	X	3673	-0-	-2279	-0-	3673	3	N	-0-					-0-
04	5760	X	4952	-0-	-808	-0-	4952	3	N	-0-					-0-
05	5952	X	4342	-0-	-1610	-0-	4342	3	N	-0-					-0-
06	4410	X	2503	-0-	-1907	-0-	2503	3	N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2497	2 81 9	Y	74	55	1			25
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2386	2 102 9	Y	93	86	1			32
03	2945	X	2906	-0-	-39	-0-	2789	2 117 9	Y	106	121	1			17
04	2850	X	2607	-0-	-243	-0-	2509	2 98 9	Y	89	90	1			16
05	2945	X	2265	-0-	-680	-0-	2265	2	Y	-0-	16	1			-0-
*06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

TURNER UNIT 1 WELL #: 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
01	3193	X	2543	-0-	-650	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2868	-0-	-16	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2796	-0-	-294	-0-	2796	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

01	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5527	2	106	9	Y	96	86	1			51
02	4172	X	3988	-0-	-184	-0-	3898	2	90	9	Y	82	111	1	1	8	21
03	4619	X	4500	-0-	-119	-0-	4381	2	119	9	Y	108	110	1	1	8	18
04	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4499	2	103	9	Y	94	44	1			68
05	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4842	2	129	9	Y	117	155	1	2	8	28
06	4470	X	4274	-0-	-196	-0-	4175	2	99	9	Y	90	55	1	1	8	62

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

01	3503	X	2252	-0-	-1251	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
02	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3271	-0-	-179	-0-	3271	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

01	3069	X	2307	-0-	-762	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2102	-0-	-614	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2143	-0-	-864	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2364	-0-	-546	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	1384	-0-	-1499	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1540	-0-	-710	-0-	1540	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

01	2883	X	1643	-0-	-1240	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2061	-0-	-571	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2529	-0-	-385	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2734	-0-	-86	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
*06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

01	4898	X	4632	-0-	-266	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
02	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
03	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	3			N	-0-					-0-
04	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	3			N	-0-					-0-
05	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	3			N	-0-					-0-
*06	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

01	3069	X	1971	-0-	-1098	-0-	1869	2	102	9	Y	93	92	1	2	8	10
02	2772	X	2341	-0-	-431	-0-	2341	3			Y	-0-	10	1			-0-
03	2604	X	2593	-0-	-11	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
*06	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	5987	2	109	9	Y	99	81	1	2	8	44
02	6244	X	5591	-0-	-653	-0-	5490	2	101	9	Y	92	74	1	3	8	59
03	6913	X	5540	-0-	-1373	-0-	5434	2	106	9	Y	96	76	1	3	8	76
04	6690	X	5020	-0-	-1670	-0-	4913	2	107	9	Y	97	72	1	3	8	98
05	6913	X	4862	-0-	-2051	-0-	4732	2	130	9	Y	118	89	1	2	8	125
06	6000	X	3662	-0-	-2338	-0-	3555	2	107	9	Y	97	183	1			39

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	2384	-0-	-2452	-0-	2303	2	81	9	Y	74	65	1	2	8	35
02	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2485	2	87	9	Y	79	77	1	3	8	34
03	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5364	2	123	9	Y	112	44	1	1	8	101
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3915	2	91	9	Y	83	139	1			45
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3366	2	44	9	Y	40	60	1	2	8	23
06	2700	X	2524	-0-	-176	-0-	2490	2	34	9	Y	31	37	1	1	8	16

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3344	-0-	-1647	-0-	3329	2	15	9	N	14	2	8			185
02	4508	X	3598	-0-	-910	-0-	3536	2	62	9	N	56	3	8			238
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5585	2	61	9	N	55	183	1	5	8	105
04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5205	2	24	9	N	22	4	8			123
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5265	2	24	9	N	22	4	8			141
*06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4801	2	32	9	N	29					170

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
01	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	5432	-0-	-168	-0-	5432	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5302	-0-	-898	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	4638	-0-	-1362	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	3825	-0-	-2375	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	3726	-0-	-2274	-0-	3726	3			N	-0-					-0-

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
01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
03	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	1853	-0-	-1477	-0-	1853	3			N	-0-					-0-

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
01	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7110	2	11	9	Y	10	23	1			6
02	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			Y	-0-	6	1			-0-
03	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			Y	-0-					-0-
04	5700	X	5318	-0-	-382	-0-	5318	2			Y	-0-					-0-
05	5890	X	5871	-0-	-19	-0-	5867	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	5700	X	5488	-0-	-212	-0-	5487	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
01	4092	X	2739	-0-	-1353	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	2097	-0-	-1599	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	2866	-0-	-584	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2899	-0-	-15	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	2710	-0-	-800	-0-	2710	3			N	-0-					-0-

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
01	4402	X	3744	-0-	-658	-0-	3614	2	130	9	Y	118	116	1	4	8	55
02	3864	X	2930	-0-	-934	-0-	2832	2	98	9	Y	89	103	1	3	8	38
03	4216	X	3881	-0-	-335	-0-	3757	2	124	9	Y	113	49	1	1	8	101
04	4080	X	3522	-0-	-558	-0-	3416	2	106	9	Y	96	145	1			52
05	3751	X	3716	-0-	-35	-0-	3610	2	106	9	Y	96	90	1	2	8	56
*06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4070	2	86	9	Y	78	91	1	2	8	41

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
01	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5360	2	209	9	Y	190	161	1			64
02	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4565	2	168	9	Y	153	164	1			53
03	4650	X	4611	-0-	-39	-0-	4411	2	200	9	Y	182	205	1			30
04	4500	X	4179	-0-	-321	-0-	4012	2	167	9	Y	152	155	1			27
05	4650	X	4242	-0-	-408	-0-	3986	2	256	9	Y	233	165	1	1	8	94
06	4500	X	4461	-0-	-39	-0-	4229	2	232	9	Y	211	238	1	1	8	66

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
01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			Y	-0-	22	1			-0-
02	2716	X	2598	-0-	-118	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
04	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
*06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-

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
01	3844	X	1502	-0-	-2342	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1010	-0-	-1062	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
03	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
*06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-

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
01	4061	X	3466	-0-	-595	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3324	-0-	-8	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	3365	-0-	-1285	-0-	3365	3			N	-0-					-0-

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
01	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6083	2	9	9	Y	8	8	1			4
02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4771	2	9	9	Y	8	9	1	1	8	2
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5692	2	10	9	Y	9	9	1	1	8	1
04	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6370	2	21	9	Y	19	7	1			13
05	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6722	2	29	9	Y	26	32	1	1	8	6
*06	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7426	2	23	9	Y	21	12	1	1	8	14

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
01	8370	X	4671	-0-	-3699	-0-	4629	2	42	9	Y	38	34	1	1	8	4
02	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7267	2	92	9	Y	84	73	1	2	8	13
03	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7040	2	121	9	Y	110	96	1	3	8	24
04	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6664	2	101	9	Y	92	95	1			21
05	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7547	2	54	9	Y	49	60	1	3	8	7
*06	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7701	2	54	9	Y	49	39	1	3	8	14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3797	-0-	-16	-0-	3699	2	98	9	Y	89	83	1	4	8	41
02	3528	X	3469	-0-	-59	-0-	3382	2	87	9	Y	79	83	1	3	8	34
03	4433	X	3723	-0-	-710	-0-	3624	2	99	9	Y	90	42	1	3	8	79
04	4290	X	3426	-0-	-864	-0-	3320	2	106	9	Y	96	123	1			52
05	4433	X	3907	-0-	-526	-0-	3771	2	136	9	Y	124	101	1	1	8	74
06	3720	X	3354	-0-	-366	-0-	3245	2	109	9	Y	99	119	1	2	8	52

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6507	-0-	-282	-0-	6507	3	N	-0-			-0-
02	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3	N	-0-			-0-
03	6510	X	5848	-0-	-662	-0-	5848	3	N	-0-			-0-
04	6300	X	5052	-0-	-1248	-0-	5052	3	N	-0-			-0-
05	6696	X	5645	-0-	-1051	-0-	5645	3	N	-0-			-0-
*06	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	3	N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3	N	-0-			-0-
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3	N	-0-			-0-
03	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	3	N	-0-			-0-
04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3	N	-0-			-0-
05	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	3	N	-0-			-0-
*06	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	3	N	-0-			-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5406	-0-	-1662	-0-	5329	2	77	9	Y	70	77	1	1	8	8
02	5208	X	4403	-0-	-805	-0-	4331	2	72	9	Y	65	62	1	1	8	10
03	5766	X	4919	-0-	-847	-0-	4830	2	89	9	Y	81	72	1	1	8	18
04	5580	X	5366	-0-	-214	-0-	5287	2	79	9	Y	72	74	1			16
05	5766	X	5423	-0-	-343	-0-	5377	2	46	9	Y	42	51	1	1	8	6
06	5220	X	5037	-0-	-183	-0-	4994	2	43	9	Y	39	33	1	1	8	11

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
01	6324	X	4952	-0-	-1372	-0-	4847	2	105	9	Y	95	104	1	1	8	11
02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4779	2	122	9	Y	111	104	1	1	8	17
03	5115	X	4689	-0-	-426	-0-	4555	2	134	9	Y	122	111	1	1	8	27
04	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5221	2	118	9	Y	107	110	1			24
05	5115	X	5088	-0-	-27	-0-	4989	2	99	9	Y	90	99	1	1	8	14
*06	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5796	2	97	9	Y	88	75	1	1	8	26

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
01	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5120	2	81	9	Y	74	89	1	1	8	8
02	4676	X	4253	-0-	-423	-0-	4205	2	48	9	Y	44	44	1	1	8	7
03	5177	X	4370	-0-	-807	-0-	4319	2	51	9	Y	46	42	1	1	8	10
04	5010	X	4532	-0-	-478	-0-	4484	2	48	9	Y	44	44	1			10
05	5177	X	4943	-0-	-234	-0-	4923	2	20	9	Y	18	24	1	1	8	3
06	5010	X	4059	-0-	-951	-0-	4042	2	17	9	Y	15	13	1	1	8	4

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7334	-0-	-757	-0-	7334	3	N	-0-			-0-
02	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	3	N	-0-			-0-
03	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9190	3	N	-0-			-0-
04	8700	X	7831	-0-	-869	-0-	7831	3	N	-0-			-0-
05	9579	X	8763	-0-	-816	-0-	8763	3	N	-0-			-0-
06	9270	X	8625	-0-	-645	-0-	8625	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8693	-0-	-855	-0-	8693	3			N	-0-					-0-
02	8624	X	6203	-0-	-2421	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
03	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	3			N	-0-					-0-
04	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	3			N	-0-					-0-
05	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	3			N	-0-					-0-
*06	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	3			N	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	3			N	-0-					-0-
02	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	3			N	-0-					-0-
03	8308	X	7549	-0-	-759	-0-	7549	3			N	-0-					-0-
04	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	3			N	-0-					-0-
05	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	3			N	-0-					-0-
*06	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	3			N	-0-					-0-

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
01	4092	X	3929	-0-	-163	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3535	-0-	-49	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3690	-0-	-150	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3724	-0-	-213	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3326	-0-	-784	-0-	3326	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	5044	-0-	-2582	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
02	6888	X	4603	-0-	-2285	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	3724	-0-	-2538	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4380	-0-	-510	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4007	-0-	-1077	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	3828	-0-	-1092	-0-	3828	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6169	-0-	-713	-0-	6169	3			N	-0-					-0-
02	6216	X	6178	-0-	-38	-0-	6178	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6413	-0-	-469	-0-	6413	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	5969	-0-	-301	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	5843	-0-	-1008	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	5764	-0-	-866	-0-	5764	3			N	-0-					-0-

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
01	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
02	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	3			N	-0-					-0-
03	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3			N	-0-					-0-
04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
05	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	3			N	-0-					-0-
*06	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	3			N	-0-					-0-

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
01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3176	2	65	9	Y	59	183	1	1	8	88
02	3220	X	2393	-0-	-827	-0-	2339	2	54	9	Y	49	1	8			136
03	3751	X	3177	-0-	-574	-0-	3059	2	118	9	Y	107	3	8			240
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3620	2	118	9	Y	107	191	1	3	8	153
05	3751	X	3497	-0-	-254	-0-	3352	2	145	9	Y	132	171	1	2	8	112
*06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3629	2	85	9	Y	77	1	8			188

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
01	7967	X	6693	-0-	-1274	-0-	6607	2	86	9	Y	78	1	8			214
02	6104	X	5780	-0-	-324	-0-	5645	2	135	9	Y	123	256	1	1	8	80
03	6758	X	6536	-0-	-222	-0-	6392	2	144	9	Y	131	1	8			210
04	6540	X	6272	-0-	-268	-0-	6185	2	87	9	Y	79	133	1			156
05	6758	X	6261	-0-	-497	-0-	6195	2	66	9	Y	60	128	1	2	8	86
*06	6480	X	5979	-0-	-501	-0-	5892	2	87	9	Y	79	117	1	2	8	46

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
01	9920	X	9193	-0-	-727	-0-	9062	2	131	9	Y	119	107	1	3	8	73
02	9828	X	8502	-0-	-1326	-0-	8406	2	96	9	Y	87	53	1	3	8	104
03	10664	X	8759	-0-	-1905	-0-	8632	2	127	9	Y	115	114	1	2	8	103
04	10290	X	9314	-0-	-976	-0-	9270	2	44	9	Y	40	107	1	2	8	34
05	10633	X	10274	-0-	-359	-0-	10183	2	91	9	Y	83	45	1	1	8	71
*06	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9217	2	77	9	Y	70	104	1	1	8	36

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
01	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	3			N	-0-					-0-
02	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	7312	-0-	-283	-0-	7312	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	6709	-0-	-641	-0-	6709	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	6467	-0-	-1128	-0-	6467	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	5940	-0-	-1410	-0-	5940	3			N	-0-					-0-

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
01	7626	X	7187	-0-	-439	-0-	7187	3			N	-0-					-0-
02	6636	X	6307	-0-	-329	-0-	6307	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	6790	-0-	-495	-0-	6790	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	6289	-0-	-671	-0-	6289	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	6643	-0-	-549	-0-	6643	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	5491	-0-	-1469	-0-	5491	3			N	-0-					-0-

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
01	9393	X	7854	-0-	-1539	-0-	7854	3			N	-0-					-0-
02	8400	X	6572	-0-	-1828	-0-	6572	3			N	-0-					-0-
03	8029	X	7547	-0-	-482	-0-	7547	3			N	-0-					-0-
04	7770	X	7480	-0-	-290	-0-	7480	3			N	-0-					-0-
05	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	3			N	-0-					-0-
*06	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	3			N	-0-					-0-

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
01	68417	X	50203	-0-	-18214	-0-	50034	2	169	9	N	154	185	1	9	8	60
02	59024	X	42935	-0-	-16089	-0-	42761	2	174	9	N	158	16	8			202
03	57660	X	45071	-0-	-12589	-0-	44902	2	169	9	N	154	179	1	7	8	170
04	55800	X	41052	-0-	-14748	-0-	40880	2	172	9	N	156	181	1	5	8	140
05	53537	X	40909	-0-	-12628	-0-	40755	2	154	9	N	140	175	1	5	8	100
06	48570	X	37815	-0-	-10755	-0-	37682	2	133	9	N	121	3	8			218

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	N	1					48
02	252	N	174	-0-	-78	-0-	172	2	2	9	N	2					50
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	205	2	2	9	N	2					52
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	N	1					53
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	148	2	1	9	N	1					54
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	207	2	2	9	N	2					56

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
01	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	651	1	2314	2	N	77					147
							85	9									
02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	588	1	4546	2	N	72	184	1			35
							79	9									
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	651	1	2752	2	N	69					104
							76	9									
04	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	258	1	1449	2	N	21					125
							23	9									
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	293	1	3583	2	N	143	183	1			85
							157	9									
*06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	284	1	3528	2	N	15	13	8			87
							17	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
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	501	2	20	9	Y	18					159
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	402	2	52	9	Y	47					206
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					206
04	510	N	237	-0-	-273	-0-	211	2	26	9	Y	24	176	1			54
05	496	N	297	-0-	-199	-0-	218	2	79	9	Y	72					126
06	390	N	205	-0-	-185	-0-	183	2	22	9	Y	20					146

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
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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
01	2201	X	2147	-0-	-54	-0-	527	1	1552	2	N	62					247
							68	9									
02	1988	X	1876	-0-	-112	-0-	459	1	1351	2	N	60	177	1	1	8	129
							66	9									
03	2201	X	2013	-0-	-188	-0-	510	1	1480	2	N	21	1	8			149
							23	9									
04	2130	X	1924	-0-	-206	-0-	510	1	1373	2	N	37	1	8			185
							41	9									
05	2201	X	2007	-0-	-194	-0-	527	1	1380	2	N	91	181	1	1	8	94
							100	9									
06	2070	X	1914	-0-	-156	-0-	510	1	1360	2	N	40					134
							44	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	804	-0-	-653	-0-	737	2	67	9	N	61					129
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2184	2	64	9	N	58					187
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1927	2	68	9	N	62	184	1			65
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	273	1	811	2	N	50					115
							55	9									
05	2480	N	1566	-0-	-914	-0-	284	1	1169	2	N	103					218
							113	9									
*06	3000	N	7669	-0-	4669	4669	298	1	7153	2	N	198	335	1	49	8	32
							218	9									

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
01	25265	X	24251	-0-	-1014	-0-	23526	2	725	9	N	659	544	1			286
02	22820	X	22076	-0-	-744	-0-	21592	2	484	9	N	440	542	1			184
03	25265	X	22327	-0-	-2938	-0-	21670	2	657	9	N	597	543	1			238
04	24300	X	20203	-0-	-4097	-0-	83	1	19787	2	N	303	349	1			192
							333	9									
05	25110	X	22290	-0-	-2820	-0-	87	1	21768	2	N	395	362	1			225
							435	9									
06	23640	X	11525	-0-	-12115	-0-	43	1	10931	2	N	501	524	1	86	8	116
							551	9									

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
01	48317	X	48317	-0-	-0-	-0-	47364	2	953	9	N	866	879	1			233
02	42290	X	42290	-0-	-0-	-0-	41597	2	693	9	N	630	714	1			149
03	42777	X	42777	-0-	-0-	-0-	42016	2	761	9	N	692	531	1			310
04	43830	X	43830	-0-	-0-	-0-	328	1	42736	2	N	696	880	1	1	7	125
							766	9									
05	44715	X	44715	-0-	-0-	-0-	323	1	43632	2	N	691	536	1			280
							760	9									
*06	45633	X	45633	-0-	-0-	-0-	326	1	44580	2	N	661	709	1	160	8	72
							727	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
01	1426	N	836	-0-	-590	-0-	73	1	763	2	Y	-0-					25
02	1204	N	910	-0-	-294	-0-	82	1	828	2	Y	-0-					25
03	1054	N	847	-0-	-207	-0-	50	1	797	2	Y	-0-					25
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	34	1	860	2	Y	1					26
							1	9									
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	80	1	953	2	Y	-0-					26
*06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	80	1	887	2	Y	-0-					26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 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
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					9
02	2408	X	2367	-0-	-41	-0-	2365	2	2	9	Y	2	2	8			9
03	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2508	2	1	9	Y	1	1	8			9
04	2640	X	2549	-0-	-91	-0-	2409	2	140	9	Y	127	4	8			132
05	2728	X	2404	-0-	-324	-0-	2404	2			Y	-0-					132
06	2640	X	2284	-0-	-356	-0-	2278	2	6	9	Y	5	5	8			132

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
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					16
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	Y	1	1	8			16
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1873	2	3	9	Y	3	15	1	2	8	2
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	808	2	116	9	Y	105	1	8			106
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					106
*06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	887	2	2	9	Y	2	2	8			106

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					43
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1524	2	9	9	Y	8	8	8			43
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1554	2	11	9	Y	10	1	8			52
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1503	2	65	9	Y	59	99	1	7	8	5
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					5
*06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1364	2	11	9	Y	10	10	8			5

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	434	N	135	-0-	-299	-0-	135	2			Y	-0-					1
02	392	N	18	-0-	-374	-0-	18	2			Y	-0-					1
03	279	N	91	-0-	-188	-0-	89	2	2	9	Y	2					3
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	35	2	3	9	Y	3	3	8			3
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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
01	775	N	631	-0-	-144	-0-	631	2			Y	-0-					85
02	756	N	674	-0-	-82	-0-	674	2			Y	-0-					85
03	589	N	465	-0-	-124	-0-	465	2			Y	-0-					85
04	600	N	481	-0-	-119	-0-	481	2			Y	-0-					85
05	744	N	398	-0-	-346	-0-	398	2			Y	-0-					85
06	450	N	210	-0-	-240	-0-	210	2			Y	-0-					85

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
01	1550	X	1538	-0-	-12	-0-	1538	2			Y	-0-					13
02	1400	X	956	-0-	-444	-0-	955	2	1	9	Y	1	1	8			13
03	1550	X	716	-0-	-834	-0-	705	2	11	9	Y	10					23
04	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1684	2	81	9	Y	74	89	1	2	8	6
05	1550	X	653	-0-	-897	-0-	653	2			Y	-0-					6
*06	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1937	2	7	9	Y	6	6	8			6

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	65	2	4	9	Y	4					4
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-					4
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					4

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

01	2976	X	485	-0-	-2491	-0-	485	2			Y	-0-					10
02	3052	X	318	-0-	-2734	-0-	316	2	2	9	Y	2	2	8			10
03	3379	X	203	-0-	-3176	-0-	202	2	1	9	Y	1	1	8			10
04	3270	X	164	-0-	-3106	-0-	164	2			Y	-0-					10
05	961	X	117	-0-	-844	-0-	117	2			Y	-0-					10
06	480	X	193	-0-	-287	-0-	193	2			Y	-0-					10

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

01	1736	X	995	-0-	-741	-0-	995	2			Y	-0-					104
02	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1726	2	6	9	Y	5	5	8			104
03	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2078	2	4	9	Y	4	99	1	2	8	7
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3529	2	40	9	Y	36	3	8			40
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			Y	-0-					40
*06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3402	2	9	9	Y	8	8	8			40

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

01	2604	X	1196	-0-	-1408	-0-	1165	2	31	9	Y	28					121
02	2128	X	1575	-0-	-553	-0-	1573	2	2	9	Y	2	2	8			121
03	2356	X	2195	-0-	-161	-0-	2195	2			Y	-0-	91	1			30
04	2130	X	2068	-0-	-62	-0-	2044	2	24	9	Y	22	8	8			44
05	1984	X	1169	-0-	-815	-0-	1169	2			Y	-0-					44
06	2130	X	1584	-0-	-546	-0-	1572	2	12	9	Y	11	11	8			44

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

01	2511	X	2461	-0-	-50	-0-	2454	2	7	9	Y	6					15
02	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2324	2	7	9	Y	6	4	8			17
03	2821	X	2079	-0-	-742	-0-	2027	2	52	9	Y	47	2	8			62
04	2730	X	2328	-0-	-402	-0-	2324	2	4	9	Y	4	4	8			62
05	2821	X	1761	-0-	-1060	-0-	1761	2			Y	-0-					62
06	2490	X	1804	-0-	-686	-0-	1801	2	3	9	Y	3	3	8			62

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

01	2387	N	1610	-0-	-777	-0-	1610	2			Y	-0-					25
02	2212	N	2027	-0-	-185	-0-	2026	2	1	9	Y	1	1	8			25
03	2294	N	1839	-0-	-455	-0-	1835	2	4	9	Y	4	1	8			28
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2566	2	26	9	Y	24	47	1	3	8	2
05	2232	N	1849	-0-	-383	-0-	1849	2			Y	-0-					2
*06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1883	2	6	9	Y	5	5	8			2

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

01	1302	N	625	-0-	-677	-0-	625	2			Y	-0-					27
02	868	N	724	-0-	-144	-0-	723	2	1	9	Y	1	1	8			27
03	868	N	681	-0-	-187	-0-	680	2	1	9	Y	1	26	1			2
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					2
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					2
*06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	856	2	1	9	Y	1	1	8			2

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

01	1116	N	596	-0-	-520	-0-	596	2			Y	-0-					18
02	896	N	752	-0-	-144	-0-	749	2	3	9	Y	3	3	8			18
03	930	N	874	-0-	-56	-0-	871	2	3	9	Y	3	17	1	3	8	1
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	Y	1	1	8			1
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					1
*06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	920	2	3	9	Y	3	3	8			1

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

01	5022	X	4070	-0-	-952	-0-	4038	2	32	9	Y	29					100
02	4116	X	2549	-0-	-1567	-0-	2547	2	2	9	Y	2	2	8			100
03	3937	X	2410	-0-	-1527	-0-	2410	2			Y	-0-	75	1			25
04	3930	X	2047	-0-	-1883	-0-	2027	2	20	9	Y	18	4	8			39
05	4061	X	1796	-0-	-2265	-0-	1796	2			Y	-0-					39
06	3930	X	1950	-0-	-1980	-0-	1943	2	7	9	Y	6	6	8			39

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

01	2418	X	1132	-0-	-1286	-0-	1132	2			Y	-0-					16
02	2184	X	1	-0-	-2183	-0-	1	2			Y	-0-					16
03	2573	X	175	-0-	-2398	-0-	175	2			Y	-0-					16
04	2490	X	109	-0-	-2381	-0-	109	2			Y	-0-					16
05	2573	X	87	-0-	-2486	-0-	87	2			Y	-0-					16
06	1110	X	91	-0-	-1019	-0-	91	2			Y	-0-					16

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

01	930	N	828	-0-	-102	-0-	828	2			N	-0-					100
02	840	N	727	-0-	-113	-0-	727	2			N	-0-					100
03	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	2			N	-0-					100
04	810	N	400	-0-	-410	-0-	400	2			N	-0-					100
05	806	N	2	-0-	-804	-0-	2	2			N	-0-					100
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					100

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					41
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					41
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			Y	-0-					41
04	420	N	235	-0-	-185	-0-	235	2			Y	-0-					41
05	496	N	184	-0-	-312	-0-	184	2			Y	-0-					41
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	133	1	1715	2	Y	42					45
							46	9									
02	1624	N	1317	-0-	-307	-0-	118	1	1199	2	Y	-0-					45
03	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	143	1	1699	2	Y	30	45	1			30
							33	9									
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	202	1	2011	2	Y	41	48	1			23
							45	9									
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	199	1	1861	2	Y	27	48	1			2
							30	9									
*06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	176	1	1601	2	Y	21					23
							23	9									

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
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	263	1	2984	2	Y	61					68
							67	9									
02	2576	X	2196	-0-	-380	-0-	189	1	1987	2	Y	18					86
							20	9									
03	3131	X	1822	-0-	-1309	-0-	161	1	1655	2	Y	5	80	1			11
							6	9									
04	3210	X	2426	-0-	-784	-0-	216	1	2210	2	Y	-0-					11
05	3317	X	2075	-0-	-1242	-0-	204	1	1871	2	Y	-0-					11
06	3210	X	2482	-0-	-728	-0-	247	1	2235	2	Y	-0-					11

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
01	1271	X	866	-0-	-405	-0-	866	2			Y	-0-					115
02	1148	X	718	-0-	-430	-0-	718	2			Y	-0-					115
03	1302	X	1281	-0-	-21	-0-	1270	2	11	9	Y	10					125
04	1260	X	777	-0-	-483	-0-	777	2			Y	-0-					125
05	1302	X	1023	-0-	-279	-0-	1023	2			Y	-0-					125
*06	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					125

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2954	2	1	9	N	1	175	1			41
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					41
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					41
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2331	2	90	9	N	82					123
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					123
*06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3079	2	90	9	N	82					205

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 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
01	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	152	1	1721	2	Y	6					7
							7	9									
02	2604	X	2252	-0-	-352	-0-	195	1	2055	2	Y	2					9
							2	9									
03	2883	X	2247	-0-	-636	-0-	199	1	2042	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
04	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	240	1	2452	2	Y	-0-					6
05	2480	X	2033	-0-	-447	-0-	200	1	1833	2	Y	-0-					6
06	2400	X	1617	-0-	-783	-0-	161	1	1456	2	Y	-0-					6

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					24
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1697	2	1	9	Y	1	1	8			24
03	1953	N	1792	-0-	-161	-0-	1786	2	6	9	Y	5	1	8			28
04	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1753	2	25	9	Y	23	47	1	2	8	2
05	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	1676	2			Y	-0-					2
06	1740	N	1712	-0-	-28	-0-	1710	2	2	9	Y	2	2	8			2

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2387	-0-	-62	-0-	2387	2			Y	-0-					25
02	2352	N	2119	-0-	-233	-0-	2118	2	1	9	Y	1	1	8			25
03	2573	N	2181	-0-	-392	-0-	2177	2	4	9	Y	4	1	8			28
04	2310	N	2159	-0-	-151	-0-	2133	2	26	9	Y	24	47	1	3	8	2
05	2356	N	2194	-0-	-162	-0-	2194	2			Y	-0-					2
06	2100	N	2098	-0-	-2	-0-	2092	2	6	9	Y	5	5	8			2

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
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	116	1	1309	2	Y	-0-					13
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	89	1	932	2	Y	-0-					13
03	992	N	967	-0-	-25	-0-	86	1	881	2	Y	-0-					13
04	1380	N	940	-0-	-440	-0-	84	1	856	2	Y	-0-					13
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	127	1	1163	2	Y	-0-					13
*06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	118	1	1069	2	Y	21					34
							23	9									

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					49
02	2380	X	1504	-0-	-876	-0-	1497	2	7	9	Y	6	6	8			49
03	2604	X	1748	-0-	-856	-0-	1744	2	4	9	Y	4	4	8			49
04	2520	X	2033	-0-	-487	-0-	1853	2	180	9	Y	164	133	1	6	8	74
05	1984	X	1894	-0-	-90	-0-	1894	2			Y	-0-					74
*06	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2013	2	11	9	Y	10	10	8			74

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2449	X	1606	-0-	-843	-0-	1595	2	11	9	Y	10					59
02	1764	N	1661	-0-	-103	-0-	1652	2	9	9	Y	8					67
03	2976	X	1084	-0-	-1892	-0-	1054	2	30	9	Y	27	91	1	1	8	2
04	2880	X	1886	-0-	-994	-0-	1832	2	54	9	Y	49	1	8			50
05	2976	X	1040	-0-	-1936	-0-	1040	2			Y	-0-					50
06	1770	X	1501	-0-	-269	-0-	1501	2			Y	-0-					50

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1233	2	2	9	Y	2					3
02	1204	N	1191	-0-	-13	-0-	1190	2	1	9	Y	1	1	8			3
03	1488	N	1144	-0-	-344	-0-	1135	2	9	9	Y	8	1	8			10
04	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1138	2	1	9	Y	1	1	8			10
05	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	1166	2			Y	-0-					10
*06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1137	2	1	9	Y	1	1	8			10

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

01	1922	X	1469	-0-	-453	-0-	119	1	1350	2	Y	-0-					6
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	142	1	1489	2	Y	-0-					6
03	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	140	1	1432	2	Y	-0-					6
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	152	1	1556	2	Y	-0-					6
05	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	172	1	1572	2	Y	-0-					6
*06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	172	1	1553	2	Y	89					95
							98	9									

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

01	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	1873	2			Y	-0-					50
02	1932	X	1686	-0-	-246	-0-	1685	2	1	9	Y	1	1	8			50
03	2139	X	1844	-0-	-295	-0-	1844	2			Y	-0-					50
04	2070	X	1857	-0-	-213	-0-	1856	2	1	9	Y	1	50	1	1	8	-0-
05	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
*06	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1865	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	930	N	818	-0-	-112	-0-	817	2	1	9	Y	1					25
02	896	N	879	-0-	-17	-0-	878	2	1	9	Y	1	1	8			25
03	1054	N	808	-0-	-246	-0-	802	2	6	9	Y	5	1	8			29
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1054	2	25	9	Y	23	48	1	2	8	2
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					2
*06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1135	2	2	9	Y	2	2	8			2

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
01	2821	X	1811	-0-	-1010	-0-	1800	2	11	9	Y	10					67
02	2548	X	2210	-0-	-338	-0-	2200	2	10	9	Y	9	5	8			71
03	2821	X	1934	-0-	-887	-0-	1903	2	31	9	Y	28	93	1	4	8	2
04	2430	X	1534	-0-	-896	-0-	1486	2	48	9	Y	44	3	8			43
05	2511	X	2403	-0-	-108	-0-	2403	2			Y	-0-					43
06	2370	X	2125	-0-	-245	-0-	2122	2	3	9	Y	3	3	8			43

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
01	837	N	481	-0-	-356	-0-	39	1	442	2	Y	-0-					1
02	532	N	447	-0-	-85	-0-	39	1	408	2	Y	-0-					1
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	49	1	500	2	Y	-0-					1
04	480	N	305	-0-	-175	-0-	27	1	278	2	Y	-0-					1
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					1

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
01	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	2			N	-0-					110
02	476	N	438	-0-	-38	-0-	416	2	22	9	N	20					130
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					130
04	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					130
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	479	2	90	9	N	82					212
*06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	450	2	18	9	N	16	178	1			50

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
01	403	N	329	-0-	-74	-0-	323	2	6	9	Y	5					13
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					13
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-					13
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					13
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					13
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					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
01	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1111	2	6	9	Y	5					13
02	1148	N	811	-0-	-337	-0-	811	2			Y	-0-					13
03	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			Y	-0-					13
04	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	1025	2			Y	-0-					13
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					13
*06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	678	-0-	-128	-0-	672	2	6	9	Y	5					14
02	728	X	629	-0-	-99	-0-	629	2			Y	-0-					14
03	806	X	645	-0-	-161	-0-	645	2			Y	-0-					14
04	720	X	313	-0-	-407	-0-	313	2			Y	-0-					14
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					14
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					14

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					1
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					1
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					1
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	64	1	829	2	Y	42					45
							46	9									
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	120	1	1216	2	Y	-0-					45
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	112	1	1336	2	Y	30	45	1			30
							33	9									
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	188	1	1878	2	Y	41	48	1			23
							45	9									
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	199	1	1855	2	Y	27	48	1			2
							30	9									
*06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	196	1	1780	2	Y	21					23
							23	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

01	3317	X	2398	-0-	-919	-0-	170	1	2182	2	Y	42					45
							46	9									
02	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	185	1	1870	2	Y	-0-					45
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	213	1	2524	2	Y	30	45	1			30
							33	9									
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	310	1	3073	2	Y	41	48	1			23
							45	9									
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	322	1	2992	2	Y	27	48	1			2
							30	9									
*06	3000	N	3217	-0-	217	217	318	1	2876	2	Y	21					23
							23	9									

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

01	2418	N	1838	-0-	-580	-0-	161	1	1677	2	Y	-0-					35
02	2072	N	1891	-0-	-181	-0-	170	1	1721	2	Y	-0-					35
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	144	1	2316	2	Y	-0-					35
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	91	1	2330	2	Y	1					36
							1	9									
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	190	1	2270	2	Y	-0-					36
06	2370	N	2077	-0-	-293	-0-	173	1	1904	2	Y	-0-					36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	157	1	2025	2	Y	-0-					135
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	208	1	2112	2	Y	6	86	1			55
							7	9									
03	2232	N	1979	-0-	-253	-0-	153	1	1823	2	Y	3					58
							3	9									
04	2100	N	1899	-0-	-201	-0-	173	1	1726	2	Y	-0-					58
05	2263	N	2040	-0-	-223	-0-	197	1	1843	2	Y	-0-					58
06	1920	N	1799	-0-	-121	-0-	178	1	1621	2	Y	-0-					58

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
01	1860	N	960	-0-	-900	-0-	67	1	857	2	Y	33					35
							36	9									
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	125	1	1263	2	Y	-0-					35
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	111	1	1314	2	Y	22	35	1			22
							24	9									
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	155	1	1541	2	Y	33	37	1			18
							36	9									
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	176	1	1635	2	Y	21	38	1			1
							23	9									
*06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	173	1	1565	2	Y	17					18
							19	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
01	2356	N	1729	-0-	-627	-0-	125	1	1604	2	Y	-0-					132
02	2128	X	1171	-0-	-957	-0-	105	1	1063	2	Y	3	84	1			51
							3	9									
03	2356	X	1943	-0-	-413	-0-	150	1	1790	2	Y	3					54
							3	9									
04	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	202	1	2014	2	Y	-0-					54
05	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	168	1	1571	2	Y	-0-					54
*06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	189	1	1722	2	Y	-0-					54

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
01	1612	X	1269	-0-	-343	-0-	1269	2			N	-0-					26
02	1400	X	769	-0-	-631	-0-	769	2			N	-0-					26
03	1550	X	1446	-0-	-104	-0-	1446	2			N	-0-					26
04	1470	X	882	-0-	-588	-0-	882	2			N	-0-					26
05	1457	X	1216	-0-	-241	-0-	1216	2			N	-0-					26
*06	1410	X	1219	-0-	-191	-0-	1219	2			N	-0-					26

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
01	20801	X	20702	-0-	-99	-0-	20660	2	42	9	N	38					185
02	18788	X	18396	-0-	-392	-0-	18346	2	50	9	N	45	170	1	33	8	27
03	20863	X	19904	-0-	-959	-0-	19857	2	47	9	N	43	20	8			50
04	20190	X	18654	-0-	-1536	-0-	18631	2	23	9	N	21	21	8			50
05	20863	X	18784	-0-	-2079	-0-	18776	2	8	9	N	7					57
06	20040	X	16947	-0-	-3093	-0-	16861	2	86	9	N	78	42	8			93

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37014	X	32872	-0-	-4142	-0-	32694	2	178	9	N	162	178	1			169
02	32368	X	28318	-0-	-4050	-0-	28127	2	191	9	N	174	179	1			164
03	34968	X	30241	-0-	-4727	-0-	30066	2	175	9	N	159	171	1			152
04	33510	X	29872	-0-	-3638	-0-	29706	2	166	9	N	151	178	1			125
05	33697	X	31159	-0-	-2538	-0-	33	1	30991	2	N	123	171	1			77
							135	9									
06	31800	X	29554	-0-	-2246	-0-	45	1	29341	2	N	153	178	1			52
							168	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55552	X	33536	-0-	-22016	-0-	33262	2	274	9	N	249	177	1			234
02	39900	X	28583	-0-	-11317	-0-	28317	2	266	9	N	242	239	1			237
03	42005	X	29412	-0-	-12593	-0-	29182	2	230	9	N	209	187	1			259
04	34290	X	28818	-0-	-5472	-0-	28653	2	165	9	N	150	179	1			230
05	35433	X	25627	-0-	-9806	-0-	27	1	25431	2	N	154	170	1			214
							169	9									
06	32460	X	28513	-0-	-3947	-0-	44	1	28256	2	N	194	178	1			230
							213	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63953	X	49327	-0-	-14626	-0-	49118	2	209	9	N	190	164	1			246
02	56168	X	41304	-0-	-14864	-0-	41114	2	190	9	N	173	315	1			104
03	57009	X	37584	-0-	-19425	-0-	37366	2	218	9	N	198	171	1			131
04	52800	X	33521	-0-	-19279	-0-	33366	2	155	9	N	141	179	1			93
05	51987	X	34987	-0-	-17000	-0-	37	1	34839	2	N	101					194
							111	9									
06	47730	X	33005	-0-	-14725	-0-	51	1	32812	2	N	129	175	1			148
							142	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47275	X	31777	-0-	-15498	-0-	31510	2	267	9	N	243	368	1			100
02	36092	X	25904	-0-	-10188	-0-	25696	2	208	9	N	189	177	1			112
03	37758	X	29304	-0-	-8454	-0-	29065	2	239	9	N	217	182	1			147
04	34380	X	27862	-0-	-6518	-0-	27683	2	179	9	N	163	173	1			137
05	33573	X	28569	-0-	-5004	-0-	30	1	28348	2	N	174	178	1			133
							191	9									
06	30750	X	26542	-0-	-4208	-0-	41	1	26285	2	N	196	171	1			158
							216	9									

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106609	X	67830	-0-	-38779	-0-	217	1	64538	2	N	2795	2812	1			256
							3075	9									
02	96292	X	55422	-0-	-40870	-0-	196	1	52960	2	N	2060	2104	1			212
							2266	9									
03	102827	X	58066	-0-	-44761	-0-	217	1	55696	2	N	1957	1950	1			219
							2153	9									
04	84750	X	51172	-0-	-33578	-0-	210	1	48924	2	N	1853	1724	1			348
							2038	9									
05	77190	X	49816	-0-	-27374	-0-	63	1	47869	2	N	1713	1763	1			298
							1884	9									
06	65640	X	44957	-0-	-20683	-0-	43371	2	1586	9	N	1442	1570	1			170

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303648	X	245853	-0-	-57795	-0-	109	1	244195	2	Y	1408	1439	1			218
							1549	9									
02	191504	X	191504	-0-	-0-	-0-	98	1	189702	2	Y	1549	1513	1			254
							1704	9									
03	195899	X	195899	-0-	-0-	-0-	109	1	194239	2	Y	1410	1334	1			330
							1551	9									
04	187980	X	174736	-0-	-13244	-0-	103	1	173225	2	Y	1280	1418	1			192
							1408	9									
05	194246	X	166394	-0-	-27852	-0-	109	1	165017	2	Y	1153	1057	1			288
							1268	9									
06	187980	X	147301	-0-	-40679	-0-	105	1	146111	2	Y	986	938	1			336
							1085	9									

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307426	X	252610	-0-	-54816	-0-	109	1	250997	2	Y	1367	1396	1			212
							1504	9									
02	210819	X	210819	-0-	-0-	-0-	98	1	209069	2	Y	1502	1468	1			246
							1652	9									
03	221307	X	221307	-0-	-0-	-0-	109	1	219667	2	Y	1392	1313	1			325
							1531	9									
04	197540	X	197540	-0-	-0-	-0-	103	1	196061	2	Y	1251	1388	1			188
							1376	9									
05	200911	X	188984	-0-	-11927	-0-	109	1	187637	2	Y	1125	1032	1			281
							1238	9									
06	194430	X	167168	-0-	-27262	-0-	105	1	165896	2	Y	1061	980	1			362
							1167	9									

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

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

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1262	-0-	-381	-0-	1165	2	97	9	N	88	168	1			45
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1260	2	45	9	N	41					86
03	1860	N	1537	-0-	-323	-0-	1537	2			N	-0-					86
04	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	1205	2	24	9	N	22					108
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1353	2	223	9	N	203	299	1			12
06	1500	N	1293	-0-	-207	-0-	1270	2	23	9	N	21					33

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3392	-0-	-173	-0-	260	1	3132	2	Y	-0-					29
02	3220	X	2740	-0-	-480	-0-	223	1	2517	2	Y	-0-					29
03	3565	X	3324	-0-	-241	-0-	266	1	3058	2	Y	-0-					29
04	3420	X	2672	-0-	-748	-0-	214	1	2432	2	Y	24					53
							26	9									
05	3379	X	1915	-0-	-1464	-0-	140	1	1743	2	Y	29	46	1			36
							32	9									
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
CARTER, OLA EST. WELL #: 2 RRCID -> 224158 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8561 - 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2015 - P&A 01/19/15

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

01	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	174	1	2096	2	Y	5					16
							6	9									
02	2800	X	1921	-0-	-879	-0-	156	1	1765	2	Y	-0-					16
03	3100	X	2701	-0-	-399	-0-	216	1	2485	2	Y	-0-					16
04	2880	X	2773	-0-	-107	-0-	225	1	2548	2	Y	-0-					16
05	2883	X	1656	-0-	-1227	-0-	121	1	1498	2	Y	34					50
							37	9									
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					53

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2387	X	1985	-0-	-402	-0-	152	1	1833	2	Y	-0-					30
02	2660	X	1704	-0-	-956	-0-	139	1	1565	2	Y	-0-					30
03	2945	X	1462	-0-	-1483	-0-	117	1	1345	2	Y	-0-					30
04	2850	X	1651	-0-	-1199	-0-	132	1	1493	2	Y	24					54
							26	9									
05	1984	X	965	-0-	-1019	-0-	70	1	874	2	Y	19	47	1			26
							21	9									
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					29

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

01	11346	X	10207	-0-	-1139	-0-	10043	2	164	9	N	149					206
02	9996	X	9095	-0-	-901	-0-	8961	2	134	9	N	122	180	1			148
03	10540	X	9498	-0-	-1042	-0-	9309	2	189	9	N	172	192	1			128
04	10140	X	9329	-0-	-811	-0-	9155	2	174	9	N	158	183	1			103
05	10385	X	9716	-0-	-669	-0-	9603	2	113	9	N	103					206
06	9870	X	9168	-0-	-702	-0-	8971	2	197	9	N	179	184	1			201

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	3131	X	2903	-0-	-228	-0-	223	1	2680	2	Y	-0-					19
02	2268	X	1951	-0-	-317	-0-	157	1	1779	2	Y	14					33
							15	9									
03	2511	X	1953	-0-	-558	-0-	156	1	1797	2	Y	-0-					33
04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	189	1	2150	2	Y	142					175
							156	9									
05	2511	X	2388	-0-	-123	-0-	176	1	2184	2	Y	25	181	1			19
							28	9									
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					22

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

01	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	86	1	1039	2	Y	-0-					11
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	100	1	1124	2	Y	-0-					11
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	119	1	1376	2	Y	-0-					11
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	123	1	1396	2	Y	8					19
							9	9									
05	1271	N	849	-0-	-422	-0-	63	1	782	2	Y	4	17	1			6
							4	9									
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					8

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

01	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					43
02	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					43
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5307	2	4	9	N	4					47
04	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					47
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					47
*06	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					47

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

01	6014	X	5428	-0-	-586	-0-	5343	2	85	9	N	77					177
02	5264	X	4316	-0-	-948	-0-	4270	2	46	9	N	42	179	1			40
03	5766	X	4900	-0-	-866	-0-	4843	2	57	9	N	52					92
04	5580	X	4351	-0-	-1229	-0-	4257	2	94	9	N	85					177
05	5549	X	4817	-0-	-732	-0-	4742	2	75	9	N	68	183	1			62
06	5250	X	4278	-0-	-972	-0-	4173	2	105	9	N	95					157

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

01	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					43
02	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					43
03	7440	X	6119	-0-	-1321	-0-	6115	2	4	9	N	4					47
04	7200	X	5444	-0-	-1756	-0-	5444	2			N	-0-					47
05	7440	X	4840	-0-	-2600	-0-	4840	2			N	-0-					47
06	7200	X	5268	-0-	-1932	-0-	5268	2			N	-0-					47

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
01	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	2065	2	3	9	N	3					810
02	1932	N	1857	-0-	-75	-0-	1846	2	11	9	N	10					820
03	2108	N	1934	-0-	-174	-0-	1915	2	19	9	N	17					837
04	2010	N	1935	-0-	-75	-0-	1927	2	8	9	N	7					844
05	2046	N	1818	-0-	-228	-0-	1809	2	9	9	N	8	167	1			685
06	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1804	2	2	9	N	2					687

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
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2118	2	19	9	N	17					190
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1951	2	9	9	N	8					198
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2121	2	6	9	N	5					203
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2020	2	3	9	N	3					206
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2096	2	3	9	N	3					209
*06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2023	2	3	9	N	3					212

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
01	2511	X	2242	-0-	-269	-0-	2222	2	20	9	N	18					403
02	2212	X	2035	-0-	-177	-0-	1959	2	76	9	N	69					472
03	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2254	2	11	9	N	10					482
04	2160	X	2078	-0-	-82	-0-	2067	2	11	9	N	10					492
05	2263	X	2174	-0-	-89	-0-	2168	2	6	9	N	5					497
06	2190	X	1972	-0-	-218	-0-	1944	2	28	9	N	25	180	1			342

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
01	1829	X	1074	-0-	-755	-0-	1071	2	3	9	N	3					951
02	1652	X	502	-0-	-1150	-0-	499	2	3	9	N	3					954
03	1395	X	517	-0-	-878	-0-	515	2	2	9	N	2					956
04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					956
05	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					956
06	1050	X	667	-0-	-383	-0-	667	2			N	-0-					956

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
01	2728	X	2514	-0-	-214	-0-	2389	2	125	9	N	114					294
02	2436	X	2203	-0-	-233	-0-	2179	2	24	9	N	22	185	1			131
03	2604	X	2413	-0-	-191	-0-	2380	2	33	9	N	30					161
04	2430	X	2343	-0-	-87	-0-	2329	2	14	9	N	13					174
05	2511	X	2424	-0-	-87	-0-	2404	2	20	9	N	18					192
06	2430	X	2417	-0-	-13	-0-	2319	2	98	9	N	89					281

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
01	2666	X	2268	-0-	-398	-0-	2259	2	9	9	N	8					495
02	2324	X	2148	-0-	-176	-0-	2087	2	61	9	N	55	183	1			367
03	2511	X	2408	-0-	-103	-0-	2397	2	11	9	N	10					377
04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2522	2	22	9	N	20					397
05	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2595	2	25	9	N	23					420
*06	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2350	2	22	9	N	20					440

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
01	2139	X	1394	-0-	-745	-0-	1372	2	22	9	N	20					396
02	1064	X	915	-0-	-149	-0-	901	2	14	9	N	13					409
03	1767	X	1739	-0-	-28	-0-	1693	2	46	9	N	42					451
04	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2330	2	6	9	N	5					456
05	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					456
*06	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					456

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
STRONGHOLD VENTURES LLC 827687
SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086575 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 5630 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015 - PLUGGED 07/14/15

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

	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
01	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	78	1	1520	3	N	-0-					166
02	1428	N	1350	-0-	-78	-0-	31	1	1319	3	N	-0-					166
03	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	97	1	1481	3	N	-0-					166
04	1560	N	1417	-0-	-143	-0-	103	1	1314	3	N	-0-					166
05	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	98	1	1327	3	N	-0-					166
06	1530	N	1441	-0-	-89	-0-	115	1	1326	3	N	-0-					166

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

	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
01	837	N	576	-0-	-261	-0-	12	1	543	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
02	756	N	468	-0-	-288	-0-	10	1	440	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	2	1	630	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	17	1	768	2	Y	27	26	1			6
							30	9									
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	20	1	870	2	Y	22	23	1			5
							24	9									
*06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	18	1	803	2	Y	19	19	1			5
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

	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
01	279	N	34	-0-	-245	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		50	-0-	50	86	50	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		60	-0-	60	146	60	2			Y	-0-					-0-
05	190	X	44	-0-	-146	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

	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
01	1240	N	692	-0-	-548	-0-	670	2	22	9	Y	20	29	1			6
02	1120	X	639	-0-	-481	-0-	636	2	3	9	Y	3	9	1			-0-
03	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1808	2	48	9	Y	44	25	1			19
04	1170	X	925	-0-	-245	-0-	925	2			Y	-0-	19	1			-0-
05	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
06	1800	X	724	-0-	-1076	-0-	724	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	58	1	2631	2	Y	63	66	1			7
							69	9									
02	2268	N	1854	-0-	-414	-0-	39	1	1765	2	Y	45	43	1			9
							50	9									
03	2511	N	2160	-0-	-351	-0-	6	1	2097	2	Y	52	50	1			11
							57	9									
04	2430	N	2378	-0-	-52	-0-	49	1	2270	2	Y	54	53	1			12
							59	9									
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	52	1	2310	2	Y	56	60	1			8
							62	9									
06	2100	N	2084	-0-	-16	-0-	44	1	1992	2	Y	44	45	1			7
							48	9									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

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

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2648	-0-	-638	-0-	56	1	2519	2	Y	66	70	1			7
							73	9									
02	2968	X	2206	-0-	-762	-0-	46	1	2095	2	Y	59	56	1			10
							65	9									
03	3100	X	2581	-0-	-519	-0-	7	1	2500	2	Y	67	65	1			12
							74	9									
04	2910	X	2898	-0-	-12	-0-	60	1	2759	2	Y	72	71	1			13
							79	9									
05	2790	X	2781	-0-	-9	-0-	59	1	2638	2	Y	76	81	1			8
							84	9									
06	2550	X	2320	-0-	-230	-0-	48	1	2208	2	Y	58	59	1			7
							64	9									

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	91	1	4087	2	Y	77	81	1			5
							85	9									
02	3556	X	3383	-0-	-173	-0-	72	1	3239	2	Y	65	62	1			8
							72	9									
03	3937	X	3447	-0-	-490	-0-	9	1	3366	2	Y	65	63	1			10
							72	9									
04	3810	X	3620	-0-	-190	-0-	75	1	3473	2	Y	65	63	1			12
							72	9									
05	3937	X	3865	-0-	-72	-0-	83	1	3713	2	Y	63	67	1			8
							69	9									
06	3810	X	3752	-0-	-58	-0-	79	1	3604	2	Y	63	64	1			7
							69	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3169	-0-		-334	-0-		67	1	3040	2	Y	56	60	1			6
									62	9									
02	3164	X	2640	-0-		-524	-0-		56	1	2530	2	Y	49	47	1			8
									54	9									
03	3503	X	1170	-0-		-2333	-0-		3	1	1143	2	Y	22	21	1			9
									24	9									
04	3090	X	2918	-0-		-172	-0-		61	1	2801	2	Y	51	50	1			10
									56	9									
05	4291	X	4291	-0-		-0-	-0-		92	1	4107	2	Y	84	89	1			5
									92	9									
*06	3517	X	3517	-0-		-0-	-0-		74	1	3381	2	Y	56	57	1			4
									62	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3348	-0-		-0-	-0-		71	1	3191	2	Y	78	83	1			7
									86	9									
02	3074	X	3074	-0-		-0-	-0-		65	1	2925	2	Y	76	73	1			10
									84	9									
03	2962	X	2962	-0-		-0-	-0-		8	1	2874	2	Y	73	70	1			13
									80	9									
04	2604	X	2604	-0-		-0-	-0-		54	1	2482	2	Y	62	59	1	1	8	15
									68	9									
05	2581	X	2581	-0-		-0-	-0-		55	1	2458	2	Y	62	65	1	1	8	11
									68	9									
*06	2480	X	2480	-0-		-0-	-0-		52	1	2376	2	Y	47	47	1			11
									52	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4910	X	4910	-0-		-0-	-0-		104	1	4712	2	Y	85	90	1			5
									94	9									
02	4098	X	4098	-0-		-0-	-0-		87	1	3927	2	Y	76	73	1			8
									84	9									
03	4294	X	4294	-0-		-0-	-0-		12	1	4196	2	Y	78	76	1			10
									86	9									
04	4431	X	4431	-0-		-0-	-0-		92	1	4254	2	Y	77	75	1			12
									85	9									
05	4259	X	4259	-0-		-0-	-0-		92	1	4093	2	Y	67	72	1			7
									74	9									
06	3900	X	3822	-0-		-78	-0-		81	1	3682	2	Y	54	55	1			6
									59	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1848	-0-		-1066	-0-		39	1	1762	2	Y	43	45	1			4
									47	9									
02	2632	X	2251	-0-		-381	-0-		48	1	2142	2	Y	55	53	1			6
									61	9									
03	2914	X	834	-0-		-2080	-0-		2	1	810	2	Y	20	20	1			6
									22	9									
04	2640	X	2462	-0-		-178	-0-		51	1	2348	2	Y	57	55	1			8
									63	9									
05	2511	X	2345	-0-		-166	-0-		50	1	2241	2	Y	49	52	1			5
									54	9									
06	2400	X	2028	-0-		-372	-0-		43	1	1942	2	Y	39	40	1			4
									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
01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	75 68	1 9	3396	2	Y	62	65	1			3
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	75 73	1 9	3389	2	Y	66	63	1			6
03	3441	X	3388	-0-	-53	-0-	9 68	1 9	3311	2	Y	62	60	1			8
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	79 73	1 9	3651	2	Y	66	65	1			9
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	84 62	1 9	3765	2	Y	56	59	1			6
*06	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	87 48	1 9	3983	2	Y	44	44	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
06	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

01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	82 123	1 9	3696	2	Y	112	118	1			7
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	71 113	1 9	3199	2	Y	103	99	1			11
03	3689	X	3072	-0-	-617	-0-	8 101	1 9	2963	2	Y	92	89	1			14
04	3570	X	3073	-0-	-497	-0-	63 97	1 9	2913	2	Y	88	86	1			16
05	3689	X	3485	-0-	-204	-0-	74 101	1 9	3310	2	Y	92	97	1			11
06	3570	X	3105	-0-	-465	-0-	65 79	1 9	2961	2	Y	72	74	1			9

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

01	4247	X	3224	-0-	-1023	-0-	63 321	1 9	2840	2	Y	292	307	1			7
02	3836	X	2007	-0-	-1829	-0-	39 211	1 9	1757	2	Y	192	183	1			16
03	4247	X	2131	-0-	-2116	-0-	5 220	1 9	1906	2	Y	200	195	1			21
04	4110	X	2066	-0-	-2044	-0-	40 205	1 9	1821	2	Y	186	182	1			25
05	4247	X	2349	-0-	-1898	-0-	47 222	1 9	2080	2	Y	202	215	1			12
06	3120	X	2267	-0-	-853	-0-	45 183	1 9	2039	2	Y	166	168	1			10

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	5413	-0-	-2802	-0-	115 125	1 9	5173	2	Y	114	120	1			12
02	6832	X	6343	-0-	-489	-0-	134 157	1 9	6052	2	Y	143	136	1			19
03	7564	X	5681	-0-	-1883	-0-	15 138	1 9	5528	2	Y	125	122	1			22
04	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	177 198	1 9	8136	2	Y	180	175	1			27
05	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	171 190	1 9	7614	2	Y	173	184	1			16
*06	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	160 147	1 9	7292	2	Y	134	136	1			14

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 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
01	8494	X	6262	-0-	-2232	-0-	133 141	1 9	5988	2	Y	128	133	1			38
02	6356	X	4807	-0-	-1549	-0-	102 114	1 9	4591	2	Y	104	99	1			43
03	6014	X	4472	-0-	-1542	-0-	12 105	1 9	4355	2	Y	95	92	1			46
04	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	137 120	1 9	6282	2	Y	109	106	1			49
05	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	136 113	1 9	6084	2	Y	103	109	1			43
*06	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	132 89	1 9	6010	2	Y	81	82	1			42

STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 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
01	6541	X	5638	-0-	-903	-0-	120 128	1 9	5390	2	Y	116	122	1			14
02	4984	X	4783	-0-	-201	-0-	101 116	1 9	4566	2	Y	105	100	1			19
03	6045	X	4927	-0-	-1118	-0-	13 117	1 9	4797	2	Y	106	102	1			23
04	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	125 128	1 9	5753	2	Y	116	113	1			26
05	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	131 116	1 9	5856	2	Y	105	112	1			19
06	5460	X	5403	-0-	-57	-0-	114 94	1 9	5195	2	Y	85	86	1			18

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	146 165	1 9	6581	2	Y	150	158	1			10
02	5740	X	5327	-0-	-413	-0-	113 136	1 9	5078	2	Y	124	118	1			16
03	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	20 185	1 9	7167	2	Y	168	163	1			21
04	6660	X	5614	-0-	-1046	-0-	115 223	1 9	5276	2	Y	203	198	1			26
05	6882	X	6426	-0-	-456	-0-	137 180	1 9	6109	2	Y	164	174	1			16
06	7140	X	5852	-0-	-1288	-0-	122 143	1 9	5587	2	Y	130	132	1			14

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
01	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	154 145	1 9	6945	2	Y	132	138	1			13
02	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	166 167	1 9	7504	2	Y	152	145	1			20
03	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	22 172	1 9	8032	2	Y	156	151	1			25
04	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	129 173	1 9	5921	2	Y	157	153	1			29
05	6355	X	5623	-0-	-732	-0-	120 142	1 9	5361	2	Y	129	137	1			21
*06	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	130 111	1 9	5936	2	Y	101	103	1			19

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
01	5053	X	3202	-0-	-1851	-0-	67 110	1 9	3025	2	Y	100	106	1			7
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	96 168	1 9	4308	2	Y	153	146	1			14
03	5487	X	4679	-0-	-808	-0-	12 168	1 9	4499	2	Y	153	149	1			18
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	112 189	1 9	5135	2	Y	172	168	1			22
05	5487	X	5173	-0-	-314	-0-	110 168	1 9	4895	2	Y	153	163	1			12
*06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	112 124	1 9	5092	2	Y	113	115	1			10

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

01	13888	X	12689	-0-	-1199	-0-	12355	2	334	9	Y	304	318	1	2	8	223
02	13356	X	9843	-0-	-3513	-0-	9581	2	262	9	Y	238	196	1	5	8	260
03	14322	X	9664	-0-	-4658	-0-	9412	2	252	9	Y	229	455	1	2	8	32
04	13860	X	7493	-0-	-6367	-0-	7336	2	157	9	Y	143	145	1			30
05	14322	X	7192	-0-	-7130	-0-	7073	2	119	9	Y	108	124	1			14
06	12270	X	7237	-0-	-5033	-0-	7060	2	177	9	Y	161	144	1	5	8	26

RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

01	8401	X	5188	-0-	-3213	-0-	5055	2	133	9	Y	121	123	1	1	8	14
02	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7238	2	194	9	Y	176	132	1	3	8	55
03	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7138	2	187	9	Y	170	199	1	2	8	24
04	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8409	2	237	9	Y	215	194	1			45
05	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8547	2	118	9	Y	107	138	1			14
06	7770	X	6046	-0-	-1724	-0-	5925	2	121	9	Y	110	103	1	3	8	18

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
01	12090	X	10133	-0-	-1957	-0-	10069	2	64	9	Y	58	57	1			8
02	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9191	2	59	9	Y	54	44	1	1	8	17
03	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10413	2	65	9	Y	59	68	1	1	8	7
04	10140	X	9632	-0-	-508	-0-	9567	2	65	9	Y	59	53	1			13
05	10478	X	9937	-0-	-541	-0-	9710	2	227	9	Y	206	193	1	1	8	25
*06	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10443	2	364	9	Y	331	293	1	10	8	53

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
01	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	15399	2	421	9	Y	383	363	1	4	8	46
02	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	14441	2	398	9	Y	362	289	1	7	8	112
03	19482	X	19482	-0-	-0-	-0-	18969	2	513	9	Y	466	322	1	5	8	251
04	15300	X	15274	-0-	-26	-0-	14579	2	695	9	Y	632	566	1	3	8	314
05	16430	X	14846	-0-	-1584	-0-	14307	2	539	9	Y	490	556	1	4	8	244
06	18840	X	9376	-0-	-9464	-0-	8878	2	498	9	Y	453	424	1	14	8	259

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	6107	X	23	-0-	-6084	-0-	22	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
02	4564	X	13	-0-	-4551	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3101	-0-	-712	-0-	2994	2	107	9	Y	97	54	1			43
04	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6604	2	242	9	Y	220	42	1			221
05	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1311	2	29	9	Y	26	101	1			146
06	3000	X	670	-0-	-2330	-0-	656	2	14	9	Y	13	72	1			87

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
01	7471	X	5569	-0-	-1902	-0-	5343	2	226	9	Y	205	167	1			59
02	6748	X	5276	-0-	-1472	-0-	5230	2	46	9	Y	42	101	1			-0-
03	6169	X	5412	-0-	-757	-0-	5232	2	180	9	Y	164	92	1			72
04	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	5834	2	405	9	Y	368	71	1	2	8	367
05	5828	X	5388	-0-	-440	-0-	5178	2	210	9	Y	191	168	1			390
*06	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6081	2	244	9	Y	222	194	1			418

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
01	11098	X	8491	-0-	-2607	-0-	8150	2	341	9	Y	310	237	1			329
02	8596	X	7110	-0-	-1486	-0-	7047	2	63	9	Y	57	109	1			277
03	9207	X	6791	-0-	-2416	-0-	6604	2	187	9	Y	170	93	1			354
04	8910	X	6902	-0-	-2008	-0-	6848	2	54	9	Y	49	349	1			54
05	8494	X	8094	-0-	-400	-0-	8057	2	37	9	Y	34	25	1			63
*06	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10710	2	50	9	Y	45	31	1			77

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
01	4030	X	3497	-0-	-533	-0-	3389	2	108	9	Y	98	79	1			29
02	3640	X	3604	-0-	-36	-0-	3529	2	75	9	Y	68	97	1			-0-
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4605	2	249	9	Y	226	116	1			110
04	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	4835	2	227	9	Y	206	108	1			208
05	3999	X	3944	-0-	-55	-0-	3838	2	106	9	Y	96	95	1			209
06	4560	X	4376	-0-	-184	-0-	4259	2	117	9	Y	106	104	1			211

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9545	2	176	9	Y	160	130	1			47
02	10304	X	8237	-0-	-2067	-0-	8080	2	157	9	Y	143	190	1			-0-
03	11129	X	7934	-0-	-3195	-0-	7614	2	320	9	Y	291	164	1			127
04	10770	X	8943	-0-	-1827	-0-	8801	2	142	9	Y	129	125	1	2	8	129
05	9734	X	8578	-0-	-1156	-0-	8499	2	79	9	Y	72	59	1			142
*06	9420	X	9049	-0-	-371	-0-	8966	2	83	9	Y	75	71	1			146

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

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

01	8184	X	5414	-0-	-2770	-0-	5302	2	112	9	Y	102	81	1			30
02	7756	X	3774	-0-	-3982	-0-	3710	2	64	9	Y	58	88	1			-0-
03	8587	X	3862	-0-	-4725	-0-	3701	2	161	9	Y	146	82	1			64
04	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6557	2	259	9	Y	235	63	1			236
05	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6126	2	142	9	Y	129	108	1			257
*06	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	6988	2	161	9	Y	146	128	1			275

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

01	4774	X	3677	-0-	-1097	-0-	3643	2	34	9	Y	31	26	1			9
02	4312	X	3529	-0-	-783	-0-	3459	2	70	9	Y	64	73	1			-0-
03	4774	X	4713	-0-	-61	-0-	4522	2	191	9	Y	174	87	1			87
04	4320	X	4299	-0-	-21	-0-	4299	2			Y	-0-	86	1			1
05	4092	X	3727	-0-	-365	-0-	3727	2			Y	-0-					1
06	4560	X	4176	-0-	-384	-0-	4176	2			Y	-0-					1

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

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

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

WILTCHER, J.W. 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	18042	X	5199	-0-	-12843	-0-	4990	2	209	9	Y	190	254	1			50
02	11312	X	4460	-0-	-6852	-0-	4262	2	198	9	Y	180	144	1			86
03	11687	X	8095	-0-	-3592	-0-	7866	2	229	9	Y	208	212	1			82
04	11310	X	6685	-0-	-4625	-0-	6483	2	202	9	Y	184	170	1			96
05	10230	X	5673	-0-	-4557	-0-	5293	2	380	9	Y	345	310	1			131
06	7830	X	5645	-0-	-2185	-0-	5260	2	385	9	Y	350	333	1			148

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
01	29791	X	4248	-0-	-25543	-0-	4118	2	130	9	Y	118	198	1			73
02	26908	X	5450	-0-	-21458	-0-	5220	2	230	9	Y	209	166	1			116
03	29791	X	13718	-0-	-16073	-0-	13352	2	366	9	Y	333	339	1			110
04	28830	X	12194	-0-	-16636	-0-	11844	2	350	9	Y	318	293	1			135
05	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	9986	2	120	9	Y	109	202	1			42
06	13290	X	8319	-0-	-4971	-0-	8219	2	100	9	Y	91	95	1			38

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

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 02/04/2015 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
02	0		44312	-0-	44312	44312	43166	2	1146	9	Y	1042	512	1			530
03	153280	X	108968	-0-	-44312	-0-	106148	2	2820	9	Y	2564	1466	1	1	8	1627
04	120450	X	108440	-0-	-12010	-0-	104944	2	3496	9	Y	3178	1375	1			3430
05	124465	X	94271	-0-	-30194	-0-	92466	2	1805	9	Y	1641	1460	1	2	8	3609
06	120450	X	92575	-0-	-27875	-0-	90817	2	1758	9	Y	1598	1677	1	1	8	3529

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 01/25/2015 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
01	0		3833	-0-	3833	3833	3717	2	116	9	Y	105	105	1			-0-
02	0		23172	-0-	23172	27005	22591	2	581	9	Y	528	420	1			108
03	40496	X	13491	-0-	-27005	-0-	13099	2	392	9	Y	356	363	1			101
04	28560	X	10244	-0-	-18316	-0-	9925	2	319	9	Y	290	268	1			123
05	29512	X	10337	-0-	-19175	-0-	10182	2	155	9	Y	141	210	1			54
06	28560	X	9313	-0-	-19247	-0-	9171	2	142	9	Y	129	129	1			54

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	1495	-0-	-2597	-0-	69	1	1426	2	N	-0-					162
02	3220	X	3074	-0-	-146	-0-	77	1	2997	2	N	-0-					162
03	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	84	1	4237	2	N	-0-					162
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	92	1	3426	2	N	-0-					162
05	3410	X	856	-0-	-2554	-0-	46	1	810	2	N	-0-					162
*06	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	146	1	6966	2	N	-0-					162

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

01	6293	X	4068	-0-	-2225	-0-	181	1	3887	2	N	-0-					558
02	5768	X	2975	-0-	-2793	-0-	157	1	2818	2	N	-0-					558
03	6386	X	4928	-0-	-1458	-0-	230	1	4698	2	N	-0-					558
04	6180	X	3547	-0-	-2633	-0-	218	1	3329	2	N	-0-					558
05	5704	X	5663	-0-	-41	-0-	196	1	5467	2	N	-0-					558
06	4770	X	4368	-0-	-402	-0-	268	1	4100	2	N	-0-					558

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

01	9858	X	3174	-0-	-6684	-0-	141	1	3033	2	N	-0-					132
02	8904	X	6669	-0-	-2235	-0-	218	1	6451	2	N	-0-					132
03	9858	X	3859	-0-	-5999	-0-	245	1	3614	2	N	-0-					132
04	6360	X	5982	-0-	-378	-0-	295	1	5687	2	N	-0-					132
05	7378	X	4871	-0-	-2507	-0-	271	1	4600	2	N	-0-					132
*06	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	314	1	7046	2	N	-0-					132

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

01	3348	X	828	-0-	-2520	-0-	54	1	774	2	N	-0-					97
02	3024	X	523	-0-	-2501	-0-	38	1	485	2	N	-0-					97
03	3348	X	829	-0-	-2519	-0-	61	1	768	2	N	-0-					97
04	2490	X	2201	-0-	-289	-0-	92	1	2109	2	N	-0-					97
05	837	X	706	-0-	-131	-0-	46	1	660	2	N	-0-					97
*06	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	54	1	1082	2	N	-0-					97

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

*07	1116	X	1080	-0-	-36	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1451	-0-	1451	1451	1451	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		1609	-0-	1609	3060	1609	2			Y	-0-					-0-
*10	4142	X	1082	-0-	-3060	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
*11	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
*12	1674	X	886	-0-	-788	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
*01	1674	X	388	-0-	-1286	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
*02	1512	X	988	-0-	-524	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
*03	1085	X	991	-0-	-94	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
*04	870	X	818	-0-	-52	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
*05	1085	X	721	-0-	-364	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
*06	1050	X	793	-0-	-257	-0-	793	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

01	3193	X	2378	-0-	-815	-0-	2354	2	24	9	Y	22	33	1			35
02	2352	X	1943	-0-	-409	-0-	1922	2	21	9	Y	19	32	1			22
03	2604	X	2149	-0-	-455	-0-	2130	2	19	9	Y	17	29	1			10
04	2520	X	2508	-0-	-12	-0-	2464	2	44	9	Y	40					50
05	2604	X	1778	-0-	-826	-0-	1744	2	34	9	Y	31	56	1			25
*06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2071	2	25	9	Y	23					48

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	527	N	353	-0-	-174	-0-	22	1	331	3	Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	17	1	297	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	241	-0-	-224	-0-	15	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	283	-0-	-107	-0-	20	1	263	3	Y	-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
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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
01	1116	N	769	-0-	-347	-0-	49	1	720	3	Y	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	992	X	190	-0-	-802	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					-0-
04	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	86	1	1470	3	Y	70	65	1			5
							77	9									
05	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	80	1	1228	3	Y	59	61	1			3
							65	9									
*06	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	77	1	997	3	Y	57	57	1			3
							63	9									

JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3233	-0-	-177	-0-	196	1	2898	3	Y	126	122	1			12
							139	9									
02	2548	X	2422	-0-	-126	-0-	144	1	2183	3	Y	86	91	1			7
							95	9									
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	177	1	2812	3	Y	98	101	1			4
							108	9									
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	149	1	2542	3	Y	69	68	1			5
							76	9									
05	2821	X	2692	-0-	-129	-0-	162	1	2469	3	Y	55	57	1			3
							61	9									
*06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	190	1	2480	3	Y	70	69	1			4
							77	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
01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	179	1	6511	3	Y	87	16	0	65	1	16
							96	9									
02	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	160	1	5534	3	Y	85	15	0	72	1	14
							94	9									
03	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	179	1	6505	3	Y	79	18	0	65	1	10
							87	9									
04	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	164	1	6005	3	Y	81	21	0	56	1	14
							89	9									
05	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	160	1	5633	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
*06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	205	1	6004	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	71	1	2593	3	Y	29	5	0	22	1	5
							32	9									
02	2800	N	2837	-0-	37	37	79	1	2726	3	Y	29	5	0	24	1	5
							32	9									
03	3100	N	3168	-0-	68	105	84	1	3055	3	Y	26	6	0	22	1	3
							29	9									
04	2969	N	2864	-0-	-105	-0-	76	1	2788	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
05	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	66	1	2320	3	Y	-0-					-0-
*06	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	77	1	2263	3	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

01	4123	X	2529	-0-	-1594	-0-	66	1	2404	3	Y	54	10	0	41	1	10
							59	9									
02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	95	1	3283	3	Y	66	11	0	54	1	11
							73	9									
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	103	1	3736	3	Y	66	15	0	54	1	8
							73	9									
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	103	1	3769	3	Y	76	20	0	51	1	13
							84	9									
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	102	1	3609	3	Y	88	16	0	68	1	17
							97	9									
*06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	93	1	2739	3	Y	67	15	0	55	1	14
							74	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

01	2542	X	2022	-0-	-520	-0-	54	1	1968	3	Y	-0-					-0-
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	68	1	2353	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3608	-0-	508	508	97	1	3511	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3554	-0-	554	1062	95	1	3459	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3580	-0-	480	1542	99	1	3481	3	Y	-0-					-0-
*06	4964	X	3422	-0-	-1542	-0-	113	1	3309	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 083723 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8406 - 9531

01	3100	N	3228	-0-	128	128	3228	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2719	-0-	-81	47	2719	2			Y	-0-					-0-
03	3015	N	2968	-0-	-47	-0-	2959	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2769	2	141	9	Y	128	46	1			82
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2598	2	147	9	Y	134	64	1	1	8	151
*06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2525	2	129	9	Y	117	166	1	8	8	94

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	117	1	4241	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
02	4676	X	3721	-0-	-955	-0-	104	1	3603	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
03	5084	X	4767	-0-	-317	-0-	128	1	4625	3	Y	13	3	0	11	1	1
							14	9									
04	4920	X	3851	-0-	-1069	-0-	103	1	3748	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	4805	X	4426	-0-	-379	-0-	122	1	4304	3	Y	-0-					-0-
06	4620	X	3165	-0-	-1455	-0-	104	1	3061	3	Y	-0-					-0-

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
01	5146	X	4308	-0-	-838	-0-	114	1	4133	3	Y	55	10	0	41	1	10
							61	9									
02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	115	1	3976	3	Y	46	8	0	40	1	8
							51	9									
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	127	1	4614	3	Y	49	11	0	40	1	6
							54	9									
04	4410	X	4021	-0-	-389	-0-	105	1	3839	3	Y	70	18	0	46	1	12
							77	9									
05	4557	X	4466	-0-	-91	-0-	121	1	4249	3	Y	87	15	0	67	1	17
							96	9									
06	4410	X	4185	-0-	-225	-0-	135	1	3971	3	Y	72	16	0	58	1	15
							79	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8080	X	4270	-0-	-3810	-0-	114	1	4139	3	Y	15	3	0	11	1	3
							17	9									
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	100	1	3456	3	Y	13	2	0	12	1	2
							14	9									
03	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	105	1	3811	3	Y	13	3	0	11	1	1
							14	9									
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	97	1	3539	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	93	1	3279	3	Y	-0-					-0-
*06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	103	1	3020	3	Y	-0-					-0-

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
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	85	1	3085	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2543	-0-	-537	-0-	71	1	2472	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3026	-0-	-384	-0-	81	1	2945	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2705	-0-	-595	-0-	72	1	2633	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2756	-0-	-406	-0-	76	1	2680	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2683	-0-	-377	-0-	88	1	2595	3	Y	-0-					-0-

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
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	113	1	4113	3	Y	38	7	0	28	1	7
							42	9									
02	4424	X	4002	-0-	-422	-0-	111	1	3847	3	Y	40	7	0	33	1	7
							44	9									
03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	134	1	4848	3	Y	39	9	0	32	1	5
							43	9									
04	4590	X	3549	-0-	-1041	-0-	95	1	3454	3	Y	-0-	1	0	4	1	-0-
05	4743	X	3688	-0-	-1055	-0-	102	1	3586	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	3513	-0-	-1227	-0-	116	1	3397	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4111	-0-		-136	-0-	110	1	3987	3	Y	13	2	0	10	1	2
								14	9									
02	3965	X	3965	-0-		-0-	-0-	111	1	3839	3	Y	14	2	0	12	1	2
								15	9									
03	3751	X	3751	-0-		-0-	-0-	100	1	3638	3	Y	12	3	0	10	1	1
								13	9									
04	3257	X	3257	-0-		-0-	-0-	87	1	3170	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3796	X	3796	-0-		-0-	-0-	105	1	3691	3	Y	-0-					-0-
*06	2539	X	2539	-0-		-0-	-0-	84	1	2455	3	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2773	-0-		-451	-0-	73	1	2655	3	Y	41	8	0	31	1	7
								45	9									
02	2457	X	2457	-0-		-0-	-0-	68	1	2347	3	Y	38	7	0	32	1	6
								42	9									
03	2943	X	2943	-0-		-0-	-0-	78	1	2821	3	Y	40	9	0	32	1	5
								44	9									
04	2311	X	2311	-0-		-0-	-0-	62	1	2249	3	Y	-0-	1	0	4	1	-0-
05	2592	X	2592	-0-		-0-	-0-	71	1	2521	3	Y	-0-					-0-
*06	2551	X	2551	-0-		-0-	-0-	84	1	2467	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2914	-0-		-372	-0-	77	1	2806	3	Y	28	5	0	21	1	5
								31	9									
02	2968	X	2664	-0-		-304	-0-	74	1	2561	3	Y	26	5	0	22	1	4
								29	9									
03	3286	X	2901	-0-		-385	-0-	77	1	2795	3	Y	26	6	0	21	1	3
								29	9									
04	2970	X	2850	-0-		-120	-0-	74	1	2687	3	Y	81	19	0	51	1	14
								89	9									
05	3069	X	2921	-0-		-148	-0-	78	1	2735	3	Y	98	17	0	76	1	19
								108	9									
06	2850	X	2800	-0-		-50	-0-	90	1	2631	3	Y	72	16	0	60	1	15
								79	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3483	-0-		-857	-0-	93	1	3376	3	Y	13	2	0	10	1	2
								14	9									
02	3836	X	3222	-0-		-614	-0-	90	1	3118	3	Y	13	2	0	11	1	2
								14	9									
03	3937	X	3649	-0-		-288	-0-	98	1	3537	3	Y	13	3	0	10	1	2
								14	9									
04	3810	X	3370	-0-		-440	-0-	88	1	3215	3	Y	61	14	0	38	1	11
								67	9									
05	3937	X	3268	-0-		-669	-0-	88	1	3094	3	Y	78	14	0	60	1	15
								86	9									
06	3540	X	3217	-0-		-323	-0-	104	1	3039	3	Y	67	14	0	54	1	14
								74	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1123	N	1123	-0-		-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-		-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-		-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-		-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-		-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
*06	932	N	932	-0-		-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7063	-0-	-687	-0-	187	1	6802	3	Y	67	12	0	50	1	12
							74	9									
02	6972	X	5588	-0-	-1384	-0-	155	1	5363	3	Y	64	11	0	54	1	11
							70	9									
03	7006	X	5700	-0-	-1306	-0-	151	1	5481	3	Y	62	14	0	51	1	8
							68	9									
04	6840	X	6071	-0-	-769	-0-	159	1	5825	3	Y	79	20	0	53	1	14
							87	9									
05	7068	X	6701	-0-	-367	-0-	182	1	6419	3	Y	91	16	0	71	1	18
							100	9									
06	6840	X	6061	-0-	-779	-0-	197	1	5773	3	Y	83	18	0	66	1	17
							91	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	84	1	1245	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	85	1	1287	3	Y	36	37	1			3
							40	9									
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	91	1	1444	3	Y	32	34	1			1
							35	9									
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	69	1	1181	3	Y	139	131	1			9
							153	9									
05	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	83	1	1275	3	Y	119	121	1			7
							131	9									
06	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	89	1	1154	3	Y	134	134	1			7
							147	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3376	-0-	-34	-0-	213	1	3148	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	3304	X	3264	-0-	-40	-0-	201	1	3050	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	3658	X	3590	-0-	-68	-0-	212	1	3367	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	3540	X	3486	-0-	-54	-0-	189	1	3220	3	Y	70	65	1			5
							77	9									
05	3658	X	3613	-0-	-45	-0-	218	1	3330	3	Y	59	61	1			3
							65	9									
*06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	258	1	3362	3	Y	70	69	1			4
							77	9									

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	7991	-0-	-4657	-0-	210	1	7651	3	Y	118	21	0	88	1	21
							130	9									
02	9856	X	8622	-0-	-1234	-0-	238	1	8248	3	Y	124	21	0	103	1	21
							136	9									
03	10912	X	3228	-0-	-7684	-0-	83	1	3027	3	Y	107	25	0	89	1	14
							118	9									
04	10560	X	3635	-0-	-6925	-0-	95	1	3466	3	Y	67	19	0	50	1	12
							74	9									
05	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	377	1	13303	3	Y	101	17	0	76	1	20
							111	9									
*06	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	426	1	12506	3	Y	80	18	0	66	1	16
							88	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2680	-0-	-327	-0-	71	1	2597	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
02	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	70	1	2422	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	69	1	2486	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	67	1	2433	3	Y	6	2	0	5	1	1
							7	9									
05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	76	1	2665	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
*06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	83	1	2441	3	Y	8	2	0	6	1	2
							9	9									

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3546	-0-	-453	-0-	93	1	3399	3	Y	49	9	0	37	1	9
							54	9									
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	93	1	3232	3	Y	57	10	0	46	1	10
							63	9									
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	94	1	3424	3	Y	44	10	0	38	1	6
							48	9									
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	96	1	3489	3	Y	80	20	0	52	1	14
							88	9									
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	102	1	3604	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
*06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	109	1	3210	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	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
01	3937	X	3192	-0-	-745	-0-	84	1	3061	3	Y	43	8	0	32	1	8
							47	9									
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	80	1	2784	3	Y	42	7	0	36	1	7
							46	9									
03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	87	1	3168	3	Y	40	9	0	33	1	5
							44	9									
04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	83	1	3021	3	Y	-0-	1	0	4	1	-0-
05	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	85	1	3007	3	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2961	-0-	-129	-0-	98	1	2863	3	Y	-0-					-0-

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
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	279	1	4119	3	Y	83	83	1			8
							91	9									
02	4256	X	3975	-0-	-281	-0-	241	1	3655	3	Y	72	74	1			6
							79	9									
03	4712	X	4313	-0-	-399	-0-	251	1	3990	3	Y	65	68	1			3
							72	9									
04	4560	X	4284	-0-	-276	-0-	233	1	3975	3	Y	69	67	1			5
							76	9									
05	4712	X	4660	-0-	-52	-0-	282	1	4313	3	Y	59	61	1			3
							65	9									
*06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	315	1	4109	3	Y	70	69	1			4
							77	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	146	1	5329	3	Y	73	13	0	53	1	13
							80	9									
02	7112	X	4831	-0-	-2281	-0-	133	1	4620	3	Y	71	12	0	60	1	12
							78	9									
03	5301	X	3824	-0-	-1477	-0-	101	1	3664	3	Y	54	13	0	46	1	7
							59	9									
04	5370	X	3885	-0-	-1485	-0-	101	1	3701	3	Y	75	19	0	50	1	13
							83	9									
05	5549	X	4358	-0-	-1191	-0-	118	1	4143	3	Y	88	16	0	68	1	17
							97	9									
06	5370	X	5336	-0-	-34	-0-	173	1	5077	3	Y	78	17	0	62	1	16
							86	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	4298	-0-	-2367	-0-	115	1	4183	3	Y	-0-					-0-
02	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	139	1	4834	3	Y	-0-					-0-
03	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	138	1	4991	3	Y	-0-					-0-
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	146	1	5338	3	Y	-0-					-0-
05	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	155	1	5450	3	Y	-0-					-0-
*06	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	168	1	4929	3	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
01	5208	X	4694	-0-	-514	-0-	125	1	4552	3	Y	15	3	0	11	1	3
							17	9									
02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	120	1	4142	3	Y	13	2	0	12	1	2
							14	9									
03	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	130	1	4713	3	Y	13	3	0	11	1	1
							14	9									
04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	114	1	4172	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	122	1	4312	3	Y	-0-					-0-
*06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	143	1	4211	3	Y	-0-					-0-

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
01	5270	X	5150	-0-	-120	-0-	326	1	4809	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	291	1	4410	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	314	1	4987	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	277	1	4731	3	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4726	-0-	-17	-0-	290	1	4436	3	Y	-0-					-0-
*06	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	345	1	4489	3	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
01	6944	X	5569	-0-	-1375	-0-	5511	2	58	9	Y	53	74	0			16
02	5040	X	3819	-0-	-1221	-0-	3786	2	33	9	Y	30	36	1			10
03	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6144	2	47	9	Y	43	38	1			15
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5354	2	53	9	Y	48	42	1			21
05	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5714	2	55	9	Y	50	41	1			30
06	5400	X	5299	-0-	-101	-0-	5256	2	43	9	Y	39	41	1			28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	200	1	2952	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	2800	N	2807	-0-	7	7	173	1	2621	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	2940	N	2933	-0-	-7	-0-	173	1	2749	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	148	1	2523	3	Y	66	62	1			4
							73	9									
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	181	1	2764	3	Y	59	60	1			3
							65	9									
*06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	205	1	2671	3	Y	68	67	1			4
							75	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
01	4526	X	3754	-0-	-772	-0-	100	1	3624	3	Y	27	5	0	20	1	5
							30	9									
02	5572	X	3341	-0-	-2231	-0-	93	1	3219	3	Y	26	5	0	22	1	4
							29	9									
03	4278	X	3709	-0-	-569	-0-	99	1	3581	3	Y	26	6	0	21	1	3
							29	9									
04	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	159	1	5822	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
05	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	203	1	7164	3	Y	-0-					-0-
*06	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	168	1	4933	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5013	-0-	-350	-0-	133	1	4848	3	Y	29	5	0	22	1	5
							32	9									
02	4788	X	4405	-0-	-383	-0-	123	1	4250	3	Y	29	5	0	24	1	5
							32	9									
03	5208	X	4829	-0-	-379	-0-	129	1	4671	3	Y	26	6	0	22	1	3
							29	9									
04	5040	X	4456	-0-	-584	-0-	119	1	4337	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
05	5084	X	4683	-0-	-401	-0-	129	1	4554	3	Y	-0-					-0-
06	4860	X	4581	-0-	-279	-0-	151	1	4430	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3903	-0-	-437	-0-	104	1	3799	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3286	-0-	-382	-0-	92	1	3194	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3120	-0-	-941	-0-	84	1	3036	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	1779	-0-	-2151	-0-	46	1	1670	3	Y	57	13	0	34	1	10
							63	9									
05	4061	X	3974	-0-	-87	-0-	107	1	3778	3	Y	81	14	0	61	1	16
							89	9									
06	3780	X	3414	-0-	-366	-0-	110	1	3219	3	Y	77	16	0	61	1	16
							85	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2648	-0-	-80	-0-	70	1	2533	3	Y	41	8	0	31	1	7
							45	9									
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	66	1	2302	3	Y	42	7	0	35	1	7
							46	9									
03	2697	N	2592	-0-	-105	-0-	68	1	2480	3	Y	40	9	0	33	1	5
							44	9									
04	2550	N	2221	-0-	-329	-0-	59	1	2162	3	Y	-0-	1	0	4	1	-0-
05	2666	N	1675	-0-	-991	-0-	46	1	1629	3	Y	-0-					-0-
06	2520	N	1669	-0-	-851	-0-	55	1	1614	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4140	-0-	-386	-0-	110	1	3999	3	Y	28	5	0	21	1	5
							31	9									
02	3976	X	3782	-0-	-194	-0-	105	1	3646	3	Y	28	5	0	23	1	5
							31	9									
03	4402	X	4192	-0-	-210	-0-	112	1	4051	3	Y	26	6	0	22	1	3
							29	9									
04	4260	X	3976	-0-	-284	-0-	106	1	3870	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
05	4402	X	4113	-0-	-289	-0-	113	1	4000	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	4042	-0-	-8	-0-	133	1	3909	3	Y	-0-					-0-

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1416	-0-	-103	-0-	1401	2	15	9	Y	14	28	1			25
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1302	2	22	9	Y	20	24	1			21
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1133	2	11	9	Y	10	24	1			7
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1191	2	29	9	Y	26					33
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1106	2	26	9	Y	24	35	1			22
*06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1041	2	30	9	Y	27					49

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
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	17	1	614	3	Y	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	16	1	555	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	551	-0-	-100	-0-	15	1	536	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	463	-0-	-137	-0-	12	1	451	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	447	-0-	-173	-0-	12	1	435	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	452	-0-	-88	-0-	15	1	437	3	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
01	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	72	1	2611	3	Y	51	9	0	39	1	9
							56	9									
02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	64	1	2230	3	Y	46	8	0	39	1	8
							51	9									
03	2511	X	2133	-0-	-378	-0-	56	1	2033	3	Y	40	9	0	34	1	5
							44	9									
04	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	69	1	2513	3	Y	76	19	0	49	1	13
							84	9									
05	2511	X	2240	-0-	-271	-0-	59	1	2084	3	Y	88	16	0	68	1	17
							97	9									
06	2430	X	2217	-0-	-213	-0-	70	1	2067	3	Y	73	16	0	59	1	15
							80	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	111 48	1 9	4028	3	Y	44	8	0	33	1	8
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	110 46	1 9	3828	3	Y	42	7	0	36	1	7
03	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	117 44	1 9	4227	3	Y	40	9	0	33	1	5
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	113 89	1 9	4112	3	Y	81	20	0	52	1	14
05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	120 112	1 9	4241	3	Y	102	18	0	78	1	20
06	4140	X	4111	-0-	-29	-0-	132 91	1 9	3888	3	Y	83	18	0	68	1	17

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
01	4371	X	3529	-0-	-842	-0-	221 46	1 9	3262	3	Y	42	42	1			4
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	189 44	1 9	2866	3	Y	40	41	1			3
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	219 41	1 9	3490	3	Y	37	39	1			1
04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	224 77	1 9	3825	3	Y	70	66	1			5
05	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	253 65	1 9	3863	3	Y	59	61	1			3
*06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	270 70	1 9	3519	3	Y	64	64	1			3

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
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	26 52	1 9	934	3	Y	47	9	0	36	1	8
02	924	N	815	-0-	-109	-0-	22 45	1 9	748	3	Y	41	7	0	35	1	7
03	899	N	787	-0-	-112	-0-	20 44	1 9	723	3	Y	40	9	0	33	1	5
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	32 51	1 9	1181	3	Y	46	12	0	31	1	8
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	30 63	1 9	1046	3	Y	57	10	0	44	1	11
*06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	32 46	1 9	930	3	Y	42	9	0	35	1	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
01	3472	X	3275	-0-	-197	-0-	88	1	3187	3	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2802	-0-	-334	-0-	79	1	2723	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3019	-0-	-453	-0-	81	1	2938	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2577	-0-	-603	-0-	69	1	2508	3	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2801	-0-	-485	-0-	77	1	2724	3	Y	-0-					-0-
*06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	108	1	3166	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	235	1	3476	3	Y	103	102	1			10
							113	9									
02	3640	X	3192	-0-	-448	-0-	192	1	2902	3	Y	89	92	1			7
							98	9									
03	4030	X	3831	-0-	-199	-0-	221	1	3514	3	Y	87	91	1			3
							96	9									
04	3870	X	3443	-0-	-427	-0-	187	1	3187	3	Y	63	62	1			4
							69	9									
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	241	1	3687	3	Y	59	60	1			3
							65	9									
*06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	268	1	3487	3	Y	70	69	1			4
							77	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
01	4650	X	4216	-0-	-434	-0-	112	1	4073	3	Y	28	5	0	21	1	5
							31	9									
02	4368	X	3544	-0-	-824	-0-	99	1	3416	3	Y	26	5	0	22	1	4
							29	9									
03	4836	X	4657	-0-	-179	-0-	124	1	4504	3	Y	26	6	0	21	1	3
							29	9									
04	4680	X	3464	-0-	-1216	-0-	92	1	3372	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
05	4681	X	4610	-0-	-71	-0-	127	1	4483	3	Y	-0-					-0-
06	4500	X	4316	-0-	-184	-0-	142	1	4174	3	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4695	-0-	-482	-0-	297	1	4384	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
02	4564	X	4004	-0-	-560	-0-	247	1	3744	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	306	1	4860	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	4800	X	4503	-0-	-297	-0-	245	1	4184	3	Y	67	63	1			4
							74	9									
05	4960	X	4235	-0-	-725	-0-	256	1	3915	3	Y	58	59	1			3
							64	9									
06	4980	X	4900	-0-	-80	-0-	344	1	4479	3	Y	70	69	1			4
							77	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2969	-0-	-162	-0-	188	1	2781	3	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2711	-0-	-61	-0-	168	1	2543	3	Y	-0-					-0-
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	197	1	3130	3	Y	-0-					-0-
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	178	1	3033	3	Y	-0-					-0-
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	209	1	3196	3	Y	-0-					-0-
*06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	238	1	3102	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	3195	-0-	-2075	-0-	85	1	3076	3	Y	31	6	0	24	1	6
							34	9									
02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	123	1	4247	3	Y	34	6	0	28	1	6
							37	9									
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	132	1	4796	3	Y	39	9	0	31	1	5
							43	9									
04	4530	X	3792	-0-	-738	-0-	99	1	3623	3	Y	64	16	0	42	1	11
							70	9									
05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	130	1	4600	3	Y	101	17	0	75	1	20
							111	9									
*06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	147	1	4313	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7040	-0-	-1547	-0-	186	1	6759	3	Y	86	16	0	64	1	15
							95	9									
02	6412	X	6180	-0-	-232	-0-	171	1	5921	3	Y	80	14	0	68	1	13
							88	9									
03	7099	X	6437	-0-	-662	-0-	171	1	6185	3	Y	74	17	0	61	1	9
							81	9									
04	6870	X	6251	-0-	-619	-0-	164	1	5998	3	Y	81	21	0	55	1	14
							89	9									
05	7037	X	6029	-0-	-1008	-0-	163	1	5761	3	Y	95	17	0	74	1	18
							105	9									
06	6810	X	5187	-0-	-1623	-0-	168	1	4940	3	Y	72	16	0	59	1	15
							79	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2334	-0-	-1355	-0-	145	1	2147	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
02	3276	X	2856	-0-	-420	-0-	174	1	2642	3	Y	36	37	1			3
							40	9									
03	3565	X	2884	-0-	-681	-0-	169	1	2683	3	Y	29	31	1			1
							32	9									
04	3450	X	3153	-0-	-297	-0-	171	1	2910	3	Y	65	62	1			4
							72	9									
05	3410	X	3408	-0-	-2	-0-	205	1	3138	3	Y	59	60	1			3
							65	9									
*06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	218	1	2839	3	Y	68	67	1			4
							75	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	67	1	2431	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	67	1	2331	3	Y	14	2	0	12	1	2
							15	9									
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	67	1	2441	3	Y	12	3	0	10	1	1
							13	9									
04	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	43	1	1588	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	54	1	1903	3	Y	-0-					-0-
*06	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	89	1	2625	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	77	1	2796	3	Y	29	5	0	22	1	5
							32	9									
02	2800	N	3544	-0-	744	744	99	1	3413	3	Y	29	5	0	24	1	5
							32	9									
03	3100	N	3918	-0-	818	1562	104	1	3785	3	Y	26	6	0	22	1	3
							29	9									
04	3000	N	3829	-0-	829	2391	100	1	3640	3	Y	81	19	0	51	1	14
							89	9									
05	6288	X	3897	-0-	-2391	-0-	104	1	3681	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
*06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	126	1	3709	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5567	-0-	-106	-0-	147	1	5356	3	Y	58	11	0	43	1	10
							64	9									
02	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	139	1	4832	3	Y	58	10	0	48	1	10
							64	9									
03	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	147	1	5348	3	Y	53	12	0	44	1	7
							58	9									
04	5220	X	4222	-0-	-998	-0-	110	1	4027	3	Y	77	19	0	51	1	14
							85	9									
05	5394	X	4080	-0-	-1314	-0-	110	1	3873	3	Y	88	16	0	69	1	17
							97	9									
06	5220	X	3434	-0-	-1786	-0-	110	1	3232	3	Y	84	18	0	66	1	17
							92	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	3013	-0-	-25	-0-	80	1	2902	3	Y	28	5	0	21	1	5
							31	9									
02	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	73	1	2538	3	Y	26	5	0	22	1	4
							29	9									
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	78	1	2843	3	Y	26	6	0	21	1	3
							29	9									
04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	72	1	2630	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
05	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	76	1	2692	3	Y	-0-					-0-
06	2400	X	1910	-0-	-490	-0-	63	1	1847	3	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
01	4309	X	3330	-0-	-979	-0-	89	1	3224	3	Y	15	3	0	10	1	3
							17	9									
02	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	69	1	2397	3	Y	12	2	0	11	1	2
							13	9									
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	90	1	3248	3	Y	13	3	0	11	1	1
							14	9									
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	80	1	2927	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	85	1	2983	3	Y	-0-					-0-
*06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	89	1	2620	3	Y	-0-					-0-

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
01	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3836	2	184	9	Y	167	82	1			150
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3245	2	164	9	Y	149	245	1			54
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3355	2	25	9	Y	23					77
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			Y	-0-	41	1			36
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			Y	-0-	22	1			14
*06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3162	2	1	9	Y	1	11	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3999	X	3540	-0-	-459	-0-	94	1	3429	3	Y	15	3	0	11	1	3
							17	9									
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	89	1	3072	3	Y	13	2	0	12	1	2
							14	9									
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	92	1	3337	3	Y	13	3	0	11	1	1
							14	9									
04	3150	X	2991	-0-	-159	-0-	80	1	2911	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	91	1	3221	3	Y	-0-					-0-
*06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	104	1	3061	3	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
01	3968	X	3448	-0-	-520	-0-	92	1	3342	3	Y	13	2	0	10	1	2
							14	9									
02	3584	X	3135	-0-	-449	-0-	88	1	3033	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
03	3658	X	3163	-0-	-495	-0-	84	1	3065	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
04	3540	X	3339	-0-	-201	-0-	87	1	3166	3	Y	78	18	0	48	1	14
							86	9									
05	3503	X	3410	-0-	-93	-0-	91	1	3208	3	Y	101	18	0	77	1	20
							111	9									
06	3360	X	3161	-0-	-199	-0-	101	1	2969	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									

OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	97	1	3515	3	Y	12	2	0	9	1	2
							13	9									
02	3080	X	2541	-0-	-539	-0-	71	1	2456	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
03	3162	X	3058	-0-	-104	-0-	82	1	2964	3	Y	11	3	0	9	1	1
							12	9									
04	3510	X	2169	-0-	-1341	-0-	58	1	2111	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	103	1	3642	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3069	-0-	-441	-0-	101	1	2968	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3133	-0-	33	33	81	1	2956	3	Y	87	16	0	65	1	16
							96	9									
02	2800	N	3500	-0-	700	733	96	1	3310	3	Y	85	15	0	72	1	14
							94	9									
03	3100	N	3823	-0-	723	1456	100	1	3636	3	Y	79	18	0	65	1	10
							87	9									
04	5626	X	4170	-0-	-1456	-0-	109	1	3973	3	Y	80	21	0	55	1	14
							88	9									
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	101	1	3551	3	Y	98	17	0	76	1	19
							108	9									
*06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	113	1	3319	3	Y	78	17	0	64	1	16
							86	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3051	-0-	-855	-0-	190	1	2809	3	Y	47	47	1			4
							52	9									
02	3528	X	2595	-0-	-933	-0-	158	1	2393	3	Y	40	41	1			3
							44	9									
03	3596	X	3480	-0-	-116	-0-	203	1	3237	3	Y	36	38	1			1
							40	9									
04	3360	X	3167	-0-	-193	-0-	172	1	2928	3	Y	61	58	1			4
							67	9									
05	3286	X	2909	-0-	-377	-0-	175	1	2669	3	Y	59	60	1			3
							65	9									
06	3360	X	2752	-0-	-608	-0-	191	1	2486	3	Y	68	67	1			4
							75	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3415	-0-	-274	-0-	217	1	3198	3	Y	-0-					-0-
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	178	1	2699	3	Y	-0-					-0-
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	204	1	3241	3	Y	-0-					-0-
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	168	1	2875	3	Y	66	62	1			4
							73	9									
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	192	1	2935	3	Y	56	57	1			3
							62	9									
*06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	243	1	3159	3	Y	70	69	1			4
							77	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4035	-0-	-770	-0-	108	1	3914	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
02	3836	X	3768	-0-	-68	-0-	105	1	3649	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
03	4247	X	4229	-0-	-18	-0-	113	1	4103	3	Y	12	3	0	10	1	1
							13	9									
04	4110	X	4107	-0-	-3	-0-	109	1	3998	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	4247	X	4191	-0-	-56	-0-	116	1	4075	3	Y	-0-					-0-
06	4080	X	4048	-0-	-32	-0-	133	1	3915	3	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
01	2764	N	2686	-0-	-78	-0-	72	1	2614	3	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2546	-0-	-58	-0-	71	1	2475	3	Y	-0-					-0-
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	87	1	3157	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2514	-0-	-576	-0-	66	1	2405	3	Y	39	9	0	23	1	7
							43	9									
05	3193	X	2747	-0-	-446	-0-	74	1	2623	3	Y	45	8	0	35	1	9
							50	9									
06	3150	X	2402	-0-	-748	-0-	78	1	2278	3	Y	42	9	0	33	1	9
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3286	X	3232	-0-	-54	-0-	203	1	3001	3	Y	25	25	1			2
							28	9									
02	3444	X	2593	-0-	-851	-0-	159	1	2408	3	Y	24	24	1			2
							26	9									
03	3813	X	3329	-0-	-484	-0-	196	1	3110	3	Y	21	22	1			1
							23	9									
04	3690	X	3622	-0-	-68	-0-	201	1	3421	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	246	1	3763	3	Y	-0-					-0-
*06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	285	1	3711	3	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
01	3007	X	2660	-0-	-347	-0-	64	1	2343	3	Y	230	42	0	170	1	41
							253	9									
02	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	52	1	1798	3	Y	214	37	0	182	1	36
							235	9									
03	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	58	1	2120	3	Y	194	44	0	161	1	25
							213	9									
04	2100	N	1946	-0-	-154	-0-	50	1	1821	3	Y	68	22	0	59	1	12
							75	9									
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	57	1	2018	3	Y	86	15	0	66	1	17
							95	9									
06	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	66	1	1937	3	Y	81	17	0	64	1	17
							89	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
01	3410	X	3330	-0-	-80	-0-	88	1	3194	3	Y	44	8	0	32	1	8
							48	9									
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	82	1	2834	3	Y	42	7	0	36	1	7
							46	9									
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	84	1	3058	3	Y	40	9	0	33	1	5
							44	9									
04	3030	X	2579	-0-	-451	-0-	69	1	2510	3	Y	-0-	1	0	4	1	-0-
05	3131	X	2458	-0-	-673	-0-	68	1	2390	3	Y	-0-					-0-
*06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	102	1	2999	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4059	-0-	-188	-0-	108	1	3938	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
02	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	118	1	4098	3	Y	14	2	0	12	1	2
							15	9									
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	112	1	4047	3	Y	12	3	0	10	1	1
							13	9									
04	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	111	1	4060	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	112	1	3952	3	Y	-0-					-0-
*06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	132	1	3874	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5115	-0-		-403	-0-		132	1	4808	3	Y	159	29	0	120	1	28
									175	9									
02	4732	X	4534	-0-		-198	-0-		122	1	4239	3	Y	157	27	0	132	1	26
									173	9									
03	5239	X	4012	-0-		-1227	-0-		104	1	3768	3	Y	127	30	0	107	1	16
									140	9									
04	5070	X	3297	-0-		-1773	-0-		86	1	3142	3	Y	63	19	0	49	1	11
									69	9									
05	5146	X	4449	-0-		-697	-0-		120	1	4246	3	Y	75	13	0	58	1	15
									83	9									
*06	5442	X	5442	-0-		-0-	-0-		176	1	5175	3	Y	83	17	0	64	1	17
									91	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3856	X	3856	-0-		-0-	-0-		102	1	3711	3	Y	39	7	0	30	1	7
									43	9									
02	4592	X	3371	-0-		-1221	-0-		93	1	3232	3	Y	42	7	0	35	1	7
									46	9									
03	4681	X	3909	-0-		-772	-0-		104	1	3761	3	Y	40	9	0	33	1	5
									44	9									
04	4530	X	4222	-0-		-308	-0-		110	1	4023	3	Y	81	20	0	52	1	14
									89	9									
05	4433	X	4212	-0-		-221	-0-		113	1	3992	3	Y	97	17	0	75	1	19
									107	9									
*06	3963	X	3963	-0-		-0-	-0-		128	1	3744	3	Y	83	18	0	67	1	17
									91	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2705	N	2705	-0-		-0-	-0-		68	1	2477	3	Y	145	24	0	98	1	26
									160	9									
02	2800	N	2857	-0-		57	57		76	1	2624	3	Y	143	25	0	120	1	24
									157	9									
03	3100	N	3321	-0-		221	278		85	1	3091	3	Y	132	30	0	109	1	17
									145	9									
04	3000	N	3157	-0-		157	435		82	1	2986	3	Y	81	23	0	61	1	14
									89	9									
05	4014	X	3579	-0-		-435	-0-		96	1	3376	3	Y	97	17	0	75	1	19
									107	9									
*06	3493	X	3493	-0-		-0-	-0-		112	1	3290	3	Y	83	18	0	67	1	17
									91	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3252	-0-		-282	-0-		206	1	3046	3	Y	-0-					-0-
02	3015	X	3015	-0-		-0-	-0-		187	1	2828	3	Y	-0-					-0-
03	3506	X	3506	-0-		-0-	-0-		207	1	3299	3	Y	-0-					-0-
04	2732	X	2732	-0-		-0-	-0-		151	1	2581	3	Y	-0-					-0-
05	2747	X	2747	-0-		-0-	-0-		169	1	2578	3	Y	-0-					-0-
*06	3071	X	3071	-0-		-0-	-0-		219	1	2852	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4783	-0-	-580	-0-	301	1	4450	3	Y	29	28	1			3
							32	9									
02	4620	X	4226	-0-	-394	-0-	260	1	3940	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
03	5053	X	4488	-0-	-565	-0-	264	1	4201	3	Y	21	22	1			1
							23	9									
04	4890	X	4572	-0-	-318	-0-	249	1	4247	3	Y	69	65	1			5
							76	9									
05	5053	X	4455	-0-	-598	-0-	270	1	4128	3	Y	52	54	1			3
							57	9									
*06	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	325	1	4233	3	Y	69	68	1			4
							76	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5300	-0-	-776	-0-	140	1	5112	3	Y	44	8	0	33	1	8
							48	9									
02	5180	X	4600	-0-	-580	-0-	128	1	4426	3	Y	42	7	0	36	1	7
							46	9									
03	5611	X	4836	-0-	-775	-0-	129	1	4663	3	Y	40	9	0	33	1	5
							44	9									
04	5430	X	4716	-0-	-714	-0-	126	1	4590	3	Y	-0-	1	0	4	1	-0-
05	5425	X	4458	-0-	-967	-0-	123	1	4335	3	Y	-0-					-0-
06	5130	X	4413	-0-	-717	-0-	145	1	4268	3	Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3250	-0-	-315	-0-	200	1	2949	3	Y	92	92	1			9
							101	9									
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	187	1	2839	3	Y	84	86	1			7
							92	9									
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	201	1	3203	3	Y	76	80	1			3
							84	9									
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	184	1	3136	3	Y	70	68	1			5
							77	9									
05	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	216	1	3301	3	Y	57	59	1			3
							63	9									
*06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	261	1	3404	3	Y	70	69	1			4
							77	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3412	-0-	-463	-0-	87	1	3150	3	Y	159	29	0	120	1	28
							175	9									
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	74	1	2579	3	Y	157	27	0	132	1	26
							173	9									
03	2635	X	1611	-0-	-1024	-0-	40	1	1436	3	Y	123	29	0	104	1	16
							135	9									
04	2550	X	2331	-0-	-219	-0-	60	1	2182	3	Y	81	23	0	60	1	14
							89	9									
05	2635	X	2299	-0-	-336	-0-	60	1	2127	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
06	2550	X	2168	-0-	-382	-0-	69	1	2020	3	Y	72	16	0	61	1	15
							79	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	73	1	2666	3	Y	27	5	0	20	1	5
							30	9									
02	2464	N	2449	-0-	-15	-0-	68	1	2350	3	Y	28	5	0	23	1	5
							31	9									
03	2728	N	2549	-0-	-179	-0-	68	1	2453	3	Y	25	6	0	21	1	3
							28	9									
04	2640	N	2074	-0-	-566	-0-	55	1	2019	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
05	2697	N	2368	-0-	-329	-0-	65	1	2303	3	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2360	-0-	-100	-0-	78	1	2282	3	Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 145310 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2772	-0-	-917	-0-	73	1	2668	3	Y	28	5	0	21	1	5
							31	9									
02	2996	X	2527	-0-	-469	-0-	70	1	2432	3	Y	23	4	0	20	1	4
							25	9									
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	103	1	3732	3	Y	26	6	0	21	1	3
							29	9									
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	95	1	3460	3	Y	81	19	0	51	1	14
							89	9									
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	99	1	3498	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
06	3210	X	3186	-0-	-24	-0-	102	1	3008	3	Y	69	16	0	59	1	14
							76	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 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
01	2108	X	2102	-0-	-6	-0-	56	1	2034	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	59	1	2028	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	69	1	2490	3	Y	14	3	0	11	1	2
							15	9									
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	57	1	2091	3	Y	152	35	0	92	1	27
							167	9									
05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	62	1	2189	3	Y	182	32	0	141	1	36
							200	9									
06	2490	N	1971	-0-	-519	-0-	61	1	1782	3	Y	116	27	0	101	1	24
							128	9									

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4437	-0-	-647	-0-	117	1	4247	3	Y	66	12	0	49	1	12
							73	9									
02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	114	1	3936	3	Y	71	12	0	59	1	12
							78	9									
03	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	111	1	4023	3	Y	65	15	0	54	1	8
							72	9									
04	3540	X	2821	-0-	-719	-0-	73	1	2663	3	Y	77	20	0	52	1	13
							85	9									
05	3658	X	2620	-0-	-1038	-0-	69	1	2442	3	Y	99	17	0	76	1	19
							109	9									
06	3540	X	2600	-0-	-940	-0-	83	1	2426	3	Y	83	18	0	67	1	17
							91	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2964	-0-	-322	-0-	78	1	2843	3	Y	39	7	0	30	1	7
							43	9									
02	3528	X	3367	-0-	-161	-0-	93	1	3230	3	Y	40	7	0	33	1	7
							44	9									
03	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	112	1	4051	3	Y	39	9	0	32	1	5
							43	9									
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	100	1	3649	3	Y	-0-	1	0	4	1	-0-
05	3720	X	2876	-0-	-844	-0-	79	1	2797	3	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3925	-0-	-155	-0-	129	1	3796	3	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 6-L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	496	1	7325	3	Y	195	195	1			18
							215	9									
02	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	440	1	6673	3	Y	168	172	1			14
							185	9									
03	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	500	1	7957	3	Y	152	160	1			6
							167	9									
04	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	443	1	7555	3	Y	70	71	1			5
							77	9									
05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	426	1	6517	3	Y	59	61	1			3
							65	9									
*06	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	562	1	7324	3	Y	70	69	1			4
							77	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3028	-0-	-568	-0-	81	1	2933	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	77	1	2676	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	86	1	3133	3	Y	13	3	0	11	1	1
							14	9									
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	82	1	2993	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	86	1	3033	3	Y	-0-					-0-
*06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	97	1	2848	3	Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2995	-0-	-477	-0-	80	1	2915	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2589	-0-	-379	-0-	73	1	2516	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2885	-0-	-308	-0-	77	1	2808	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2577	-0-	-513	-0-	69	1	2508	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2642	-0-	-489	-0-	73	1	2569	3	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2342	-0-	-568	-0-	77	1	2265	3	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
01	4335	X	2915	-0-	-1420	-0-	173 190	1 9	2552	3	Y	173	173	1			16
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	175 179	1 9	2650	3	Y	163	166	1			13
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	166 150	1 9	2638	3	Y	136	144	1			5
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	141 67	1 9	2402	3	Y	61	62	1			4
05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	174 61	1 9	2661	3	Y	55	56	1			3
*06	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	157 65	1 9	2041	3	Y	59	59	1			3

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
01	3100	N	4264	-0-	1164	2522	268 46	1 9	3950	3	Y	42	42	1			4
02	5919	X	3397	-0-	-2522	-0-	208 40	1 9	3149	3	Y	36	37	1			3
03	4371	X	3638	-0-	-733	-0-	213 35	1 9	3390	3	Y	32	34	1			1
04	4230	X	3381	-0-	-849	-0-	187	1	3194	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	4371	X	3049	-0-	-1322	-0-	187	1	2862	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3149	-0-	-991	-0-	225	1	2924	3	Y	-0-					-0-

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
01	2077	X	1903	-0-	-174	-0-	50 30	1 9	1823	3	Y	27	5	0	20	1	5
02	1876	X	1699	-0-	-177	-0-	47 32	1 9	1620	3	Y	29	5	0	24	1	5
03	2015	X	1855	-0-	-160	-0-	49 29	1 9	1777	3	Y	26	6	0	22	1	3
04	1920	X	1726	-0-	-194	-0-	46	1	1680	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
05	1984	X	1737	-0-	-247	-0-	48	1	1689	3	Y	-0-					-0-
06	1830	X	1669	-0-	-161	-0-	55	1	1614	3	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
01	2170	N	1824	-0-	-346	-0-	115 13	1 9	1696	3	Y	12	12	1			1
02	2268	X	1538	-0-	-730	-0-	95 10	1 9	1433	3	Y	9	9	1			1
03	2170	X	1829	-0-	-341	-0-	108 10	1 9	1711	3	Y	9	10	1			-0-
04	1920	X	928	-0-	-992	-0-	51	1	877	3	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1227	-0-	-757	-0-	75	1	1152	3	Y	-0-					-0-
*06	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	132	1	1716	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2560	-0-	-44	-0-	67	1	2448	3	Y	41	8	0	31	1	7
							45	9									
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	65	1	2260	3	Y	42	7	0	35	1	7
							46	9									
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	69	1	2503	3	Y	40	9	0	33	1	5
							44	9									
04	2340	N	2324	-0-	-16	-0-	62	1	2262	3	Y	-0-	1	0	4	1	-0-
05	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	66	1	2325	3	Y	-0-					-0-
*06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	78	1	2275	3	Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	161	1	2383	3	Y	-0-					-0-
02	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	173	1	2614	3	Y	-0-					-0-
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	130	1	2064	3	Y	-0-					-0-
04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	155	1	2637	3	Y	-0-					-0-
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	160	1	2447	3	Y	-0-					-0-
*06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	160	1	2086	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	95	1	3475	3	Y	88	16	0	65	1	16
							97	9									
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	96	1	3330	3	Y	85	15	0	72	1	14
							94	9									
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	99	1	3583	3	Y	79	18	0	65	1	10
							87	9									
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	91	1	3322	3	Y	81	21	0	56	1	14
							89	9									
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	101	1	3560	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
*06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	116	1	3406	3	Y	83	18	0	68	1	17
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	65	1	2353	3	Y	116	21	0	86	1	21
							128	9									
02	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	59	1	2060	3	Y	114	20	0	96	1	19
							125	9									
03	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	61	1	2219	3	Y	105	24	0	87	1	13
							116	9									
04	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	52	1	1905	3	Y	81	22	0	58	1	14
							89	9									
05	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	54	1	1896	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
*06	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	65	1	1901	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3738	-0-	-602	-0-	99	1	3607	3	Y	29	5	0	22	1	5
							32	9									
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	93	1	3219	3	Y	29	5	0	24	1	5
							32	9									
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	73	1	2645	3	Y	22	5	0	19	1	3
							24	9									
04	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	53	1	1950	3	Y	52	13	0	33	1	9
							57	9									
05	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	59	1	2081	3	Y	101	17	0	73	1	20
							111	9									
*06	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	65	1	1895	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	116	1	4210	3	Y	27	5	0	20	1	5
							30	9									
02	5432	X	4169	-0-	-1263	-0-	116	1	4024	3	Y	26	5	0	22	1	4
							29	9									
03	5642	X	3847	-0-	-1795	-0-	103	1	3719	3	Y	23	5	0	19	1	3
							25	9									
04	5280	X	4696	-0-	-584	-0-	125	1	4571	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
05	5208	X	4749	-0-	-459	-0-	131	1	4618	3	Y	-0-					-0-
06	4470	X	3336	-0-	-1134	-0-	110	1	3226	3	Y	-0-					-0-

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
01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	106	1	3850	3	Y	108	20	0	82	1	19
							119	9									
02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	102	1	3546	3	Y	114	19	0	95	1	19
							125	9									
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	105	1	3795	3	Y	105	24	0	87	1	13
							116	9									
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	98	1	3595	3	Y	81	22	0	58	1	14
							89	9									
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	102	1	3611	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
*06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	107	1	3130	3	Y	77	17	0	64	1	16
							85	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 10180 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
01	14B2 EXT		18948	-0-	18948	18948	1167	1	17225	3	Y	505	458	1			47
							556	9									
02	31665	X	12717	-0-	-18948	-0-	771	1	11683	3	Y	239	267	1			19
							263	9									
03	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	627	1	9973	3	Y	203	214	1			8
							223	9									
04	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	449	1	7661	3	Y	121	121	1			8
							133	9									
05	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	506	1	7733	3	Y	105	107	1			6
							116	9									
*06	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	455	1	5931	3	Y	116	116	1			6
							128	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	82	1	2969	3	Y	27	5	0	20	1	5
							30	9									
02	2324	X	2124	-0-	-200	-0-	59	1	2037	3	Y	25	4	0	22	1	4
							28	9									
03	2573	X	1194	-0-	-1379	-0-	32	1	1145	3	Y	15	4	0	13	1	2
							17	9									
04	2490	N	2249	-0-	-241	-0-	60	1	2189	3	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
05	3100	N	4028	-0-	928	928	111	1	3917	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3714	-0-	714	1642	122	1	3592	3	Y	-0-					-0-

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
01	775	N	333	-0-	-442	-0-	9	1	324	3	Y	-0-					-0-
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	48	1	1658	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	69	1	2504	3	Y	-0-					-0-
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	63	1	2317	3	Y	80	18	0	48	1	14
							88	9									
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	67	1	2352	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
*06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	74	1	2163	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	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
01	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	183	1	2705	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	167	1	2536	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	158	1	2520	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	151	1	2573	3	Y	70	65	1			5
							77	9									
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	171	1	2617	3	Y	59	61	1			3
							65	9									
*06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	190	1	2472	3	Y	65	65	1			3
							72	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
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	6	1	83	3	Y	51	53	1			5
							56	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	32	34	1			3
							35	9									
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	31	33	1			1
							34	9									
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	36	35	1			2
							40	9									
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	33	33	1			2
							36	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
01	2418	X	49	-0-	-2369	-0-	42	2	7	9	Y	6	8	0			2
02	1820	X	8	-0-	-1812	-0-	8	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	1550	X	39	-0-	-1511	-0-	32	2	7	9	Y	6	4	1			2
04	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2763	2	8	9	Y	7	6	1			3
05	3100	N	4249	-0-	1149	1149	4221	2	28	9	Y	25	13	1			15
*06	3000	N	3214	-0-	214	1363	3191	2	23	9	Y	21	21	1			15

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
01	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	79	1	2866	3	Y	39	7	0	30	1	7
							43	9									
02	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	54	1	1878	3	Y	32	6	0	28	1	5
							35	9									
03	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	53	1	1907	3	Y	32	7	0	26	1	4
							35	9									
04	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	51	1	1878	3	Y	-0-	1	0	3	1	-0-
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	76	1	2687	3	Y	-0-					-0-
*06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	129	1	3774	3	Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10200 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
01	2883	X	2638	-0-	-245	-0-	71	1	2567	3	Y	-0-					-0-
02	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	68	1	2359	3	Y	-0-					-0-
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	61	1	2212	3	Y	-0-					-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	60	1	2193	3	Y	-0-					-0-
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	71	1	2499	3	Y	-0-					-0-
*06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	74	1	2170	3	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
01	5022	X	4517	-0-	-505	-0-	118	1	4302	3	Y	88	16	0	67	1	16
							97	9									
02	4312	X	3709	-0-	-603	-0-	101	1	3514	3	Y	85	15	0	72	1	14
							94	9									
03	4774	X	4530	-0-	-244	-0-	119	1	4309	3	Y	93	21	0	74	1	12
							102	9									
04	4620	X	3873	-0-	-747	-0-	101	1	3683	3	Y	81	22	0	57	1	14
							89	9									
05	4526	X	3918	-0-	-608	-0-	105	1	3716	3	Y	88	16	0	69	1	17
							97	9									
06	4380	X	3864	-0-	-516	-0-	124	1	3648	3	Y	84	18	0	66	1	17
							92	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
01	2697	X	1718	-0-	-979	-0-	45	1	1643	3	Y	27	5	0	20	1	5
							30	9									
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	44	1	1527	3	Y	29	5	0	24	1	5
							32	9									
03	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	79	1	2874	3	Y	26	6	0	22	1	3
							29	9									
04	3000	N	3140	-0-	140	140	81	1	2970	3	Y	81	19	0	51	1	14
							89	9									
05	3100	N	3267	-0-	167	307	87	1	3073	3	Y	97	17	0	75	1	19
							107	9									
*06	3000	N	3181	-0-	181	488	102	1	2988	3	Y	83	18	0	67	1	17
							91	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5491	-0-	-678	-0-	143 140	1 9	5208	3	Y	127	23	0	95	1	23
02	5572	X	4898	-0-	-674	-0-	134 135	1 9	4629	3	Y	123	21	0	104	1	21
03	6076	X	5192	-0-	-884	-0-	136 121	1 9	4935	3	Y	110	25	0	92	1	14
04	5880	X	4860	-0-	-1020	-0-	127 83	1 9	4650	3	Y	75	21	0	55	1	13
05	6076	X	5198	-0-	-878	-0-	140 107	1 9	4951	3	Y	97	17	0	74	1	19
06	5310	X	4857	-0-	-453	-0-	157 86	1 9	4614	3	Y	78	17	0	64	1	16

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3366	-0-	-168	-0-	213 14	1 9	3139	3	Y	13	13	1			1
02	3192	X	2976	-0-	-216	-0-	183 13	1 9	2780	3	Y	12	12	1			1
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	205 11	1 9	3267	3	Y	10	11	1			-0-
04	3270	X	3017	-0-	-253	-0-	163 67	1 9	2787	3	Y	61	57	1			4
05	3379	X	3299	-0-	-80	-0-	199 61	1 9	3039	3	Y	55	56	1			3
06	3360	X	3107	-0-	-253	-0-	216 77	1 9	2814	3	Y	70	69	1			4

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	124 110	1 9	4505	3	Y	100	19	0	77	1	18
02	5516	X	4499	-0-	-1017	-0-	123 124	1 9	4252	3	Y	113	19	0	93	1	19
03	6107	X	4051	-0-	-2056	-0-	107 75	1 9	3869	3	Y	68	17	0	61	1	9
04	5910	X	4845	-0-	-1065	-0-	128 48	1 9	4669	3	Y	44	12	0	33	1	8
05	5332	X	5043	-0-	-289	-0-	137 78	1 9	4828	3	Y	71	12	0	53	1	14
06	4830	X	4785	-0-	-45	-0-	156 59	1 9	4570	3	Y	54	12	0	45	1	11

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	114 79	1 9	4141	3	Y	72	13	0	54	1	13
02	4368	X	4063	-0-	-305	-0-	112 78	1 9	3873	3	Y	71	12	0	60	1	12
03	4836	X	4370	-0-	-466	-0-	115 72	1 9	4183	3	Y	65	15	0	54	1	8
04	4530	X	4403	-0-	-127	-0-	115 89	1 9	4199	3	Y	81	21	0	54	1	14
05	4557	X	4167	-0-	-390	-0-	112 108	1 9	3947	3	Y	98	17	0	76	1	19
*06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	143 86	1 9	4210	3	Y	78	17	0	64	1	16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	179	-0-	-69	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	398	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	97	-0-	-83	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	103	-0-	-362	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-

COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	71	1	2578	3	Y	-0-					-0-
02	1708	X	1448	-0-	-260	-0-	41	1	1407	3	Y	-0-					-0-
03	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	142	1	5157	3	Y	-0-					-0-
04	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	104	1	3789	3	Y	-0-					-0-
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	110	1	3862	3	Y	-0-					-0-
*06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	124	1	3629	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	31	1	1145	3	Y	39	7	0	30	1	7
							43	9									
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	32	1	1092	3	Y	42	7	0	35	1	7
							46	9									
03	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	31	1	1109	3	Y	37	9	0	31	1	4
							41	9									
04	1170	N	648	-0-	-522	-0-	17	1	631	3	Y	-0-	1	0	3	1	-0-
05	1302	N	775	-0-	-527	-0-	21	1	754	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	771	-0-	-369	-0-	25	1	746	3	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1812	-0-	-265	-0-	113	1	1674	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	105	1	1588	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
03	2015	N	1410	-0-	-605	-0-	82	1	1308	3	Y	18	19	1			1
							20	9									
04	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	157	1	2681	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	6228	-0-	3128	3128	383	1	5845	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	5211	-0-	2211	5339	372	1	4839	3	Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1931	-0-	-146	-0-	50	1	1833	3	Y	44	8	0	33	1	8
							48	9									
02	1736	N	1421	-0-	-315	-0-	39	1	1338	3	Y	40	7	0	34	1	7
							44	9									
03	2015	N	1811	-0-	-204	-0-	48	1	1727	3	Y	33	8	0	28	1	4
							36	9									
04	1860	N	1487	-0-	-373	-0-	40	1	1447	3	Y	-0-	1	0	3	1	-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	52	1	1850	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1585	-0-	-155	-0-	52	1	1533	3	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 8 RRCID -> 164988 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8370 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2015 - P/A 04/30/15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165495 COMPL. DATE 09/22/1997 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2015 - P&A 01/29/15

DONALD, F.H. WELL #: 8 RRCID -> 165531 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9285

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

01	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	1857	2	34	9	Y	31	15	1			28
02	1792	N	1648	-0-	-144	-0-	1617	2	31	9	Y	28	46	1			10
03	1891	N	1216	-0-	-675	-0-	1212	2	4	9	Y	4					14
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2037	2	1	9	Y	1	8	1			7
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-	4	1			3
*06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-	2	1			1

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

01	3534	X	3473	-0-	-61	-0-	3431	2	42	9	Y	38	19	1			34
02	3108	X	3043	-0-	-65	-0-	3007	2	36	9	Y	33	55	1			12
03	3441	X	3018	-0-	-423	-0-	3012	2	6	9	Y	5					17
04	3330	X	1803	-0-	-1527	-0-	1803	2			Y	-0-	9	1			8
05	3441	X	2165	-0-	-1276	-0-	2165	2			Y	-0-	5	1			3
06	3330	X	2747	-0-	-583	-0-	2747	2			Y	-0-	2	1			1

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

01	14B2 EXT		6511	-0-	6511	37313	170	1	6194	3	Y	134	25	0	102	1	24
							147	9									
02	43731	X	6418	-0-	-37313	-0-	176	1	6100	3	Y	129	22	0	109	1	22
							142	9									
03	13702	X	5815	-0-	-7887	-0-	154	1	5569	3	Y	84	21	0	74	1	11
							92	9									
04	13260	X	1349	-0-	-11911	-0-	35	1	1286	3	Y	25	9	0	23	1	4
							28	9									
05	8587	X	2819	-0-	-5768	-0-	76	1	2681	3	Y	56	9	0	40	1	11
							62	9									
06	6870	X	328	-0-	-6542	-0-	10	1	298	3	Y	18	5	0	20	1	4
							20	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	39	1	1415	3	Y	15	3	0	11	1	3
							17	9									
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	40	1	1380	3	Y	13	2	0	12	1	2
							14	9									
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	41	1	1494	3	Y	13	3	0	11	1	1
							14	9									
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	37	1	1356	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	42	1	1470	3	Y	-0-					-0-
*06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	44	1	1304	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	58	1	2109	3	Y	56	10	0	42	1	10
							62	9									
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	55	1	1922	3	Y	54	9	0	46	1	9
							59	9									
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	56	1	2044	3	Y	53	12	0	43	1	7
							58	9									
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	62	1	2271	3	Y	80	20	0	53	1	14
							88	9									
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	70	1	2454	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
*06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	78	1	2298	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 8 RRCID -> 166930 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8452 - 9280

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2015 - P&A 02/10/15

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

01	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	1738	-0-	-782	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
03	2356	X	1720	-0-	-636	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
04	2250	X	1695	-0-	-555	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
*06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3121	2	105	9	Y	95	47	1			85
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2707	2	94	9	Y	85	139	1			31
03	3100	X	2948	-0-	-152	-0-	2930	2	18	9	Y	16	3	8			44
04	3000	X	2823	-0-	-177	-0-	2776	2	47	9	Y	43	39	1			48
05	3100	X	2811	-0-	-289	-0-	2761	2	50	9	Y	45	34	1			59
06	3000	X	2745	-0-	-255	-0-	2703	2	42	9	Y	38	61	1	3	8	33

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

01	3069	X	2367	-0-	-702	-0-	148	1	2179	3	Y	36	37	1			3
							40	9									
02	2772	X	2589	-0-	-183	-0-	158	1	2395	3	Y	33	33	1			3
							36	9									
03	3069	X	2806	-0-	-263	-0-	164	1	2609	3	Y	30	32	1			1
							33	9									
04	2970	X	2775	-0-	-195	-0-	149	1	2549	3	Y	70	66	1			5
							77	9									
05	3069	X	2829	-0-	-240	-0-	170	1	2598	3	Y	55	57	1			3
							61	9									
*06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	194	1	2530	3	Y	68	67	1			4
							75	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

01	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	50	1	1823	3	Y	-0-					-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	49	1	1689	3	Y	-0-					-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	52	1	1879	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1789	-0-	-11	-0-	48	1	1741	3	Y	-0-					-0-
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	56	1	1974	3	Y	-0-					-0-
*06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	63	1	1859	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3565	X	2942	-0-	-623	-0-	77 52	1 9	2813	3	Y	47	9	0	36	1	8
02	3220	X	2720	-0-	-500	-0-	75 54	1 9	2591	3	Y	49	8	0	41	1	8
03	3503	X	3193	-0-	-310	-0-	84 51	1 9	3058	3	Y	46	10	0	38	1	6
04	3390	X	3129	-0-	-261	-0-	83	1	3046	3	Y	-0-	2	0	4	1	-0-
05	3317	X	3155	-0-	-162	-0-	87	1	3068	3	Y	-0-					-0-
06	3090	X	3038	-0-	-52	-0-	100	1	2938	3	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
01	5427	X	3011	-0-	-2416	-0-	80 32	1 9	2899	3	Y	29	5	0	22	1	5
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	79 32	1 9	2721	3	Y	29	5	0	24	1	5
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	94 29	1 9	3417	3	Y	26	6	0	22	1	3
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	102 89	1 9	3723	3	Y	81	19	0	51	1	14
05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	109 112	1 9	3840	3	Y	102	18	0	78	1	20
*06	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	126 91	1 9	3685	3	Y	83	18	0	68	1	17

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
01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	84 150	1 9	3054	3	Y	136	25	0	102	1	24
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	83 146	1 9	2878	3	Y	133	23	0	112	1	22
03	3255	X	3076	-0-	-179	-0-	79 127	1 9	2870	3	Y	115	26	0	96	1	15
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	91 88	1 9	3338	3	Y	80	22	0	59	1	14
05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	98 112	1 9	3442	3	Y	102	18	0	78	1	20
06	3150	X	3108	-0-	-42	-0-	100 85	1 9	2923	3	Y	77	17	0	64	1	16

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
01	2852	X	2112	-0-	-740	-0-	54 111	1 9	1947	3	Y	101	19	0	77	1	18
02	2296	X	2069	-0-	-227	-0-	55 111	1 9	1903	3	Y	101	17	0	85	1	17
03	2542	N	2464	-0-	-78	-0-	63 107	1 9	2294	3	Y	97	22	0	80	1	12
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	62 84	1 9	2250	3	Y	76	21	0	54	1	13
05	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	78 100	1 9	2766	3	Y	91	16	0	70	1	18
*06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	87 76	1 9	2555	3	Y	69	15	0	58	1	14

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 10 RRCID -> 171717 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 8350 - 8365

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2015 - P/A02/05/15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8443 - 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
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	201	3	Y	12	2	0	9	1	2
							13	9									
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	166	3	Y	5	1	0	5	1	1
							6	9									
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	6	1	219	3	Y	6	1	0	5	1	1
							7	9									
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	176	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	3	Y	-0-					-0-
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

01	4743	X	4253	-0-	-490	-0-	4229	3	24	9	N	22					153
02	4396	X	4164	-0-	-232	-0-	4120	3	44	9	N	40	179	1			14
03	4805	X	4564	-0-	-241	-0-	4505	3	59	9	N	54					68
04	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4428	3	39	9	N	35					103
05	4619	X	4156	-0-	-463	-0-	4156	3			N	-0-					103
06	4470	X	3334	-0-	-1136	-0-	3287	3	47	9	N	43					146

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					25
02	980	N	952	-0-	-28	-0-	952	3			N	-0-					25
03	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	3			N	-0-					25
04	1020	N	971	-0-	-49	-0-	971	3			N	-0-					25
05	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	3			N	-0-					25
06	990	N	918	-0-	-72	-0-	918	3			N	-0-					25

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 9224

01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					131
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					131
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					131
04	990	N	965	-0-	-25	-0-	965	3			N	-0-					131
05	1054	N	969	-0-	-85	-0-	969	3			N	-0-					131
06	1020	N	943	-0-	-77	-0-	943	3			N	-0-					131

HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

01	1922	N	1614	-0-	-308	-0-	1592	3	22	9	N	20					97
02	1624	N	1005	-0-	-619	-0-	1005	3			N	-0-					97
03	2170	N	1082	-0-	-1088	-0-	1078	3	4	9	N	4					101
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2140	3	48	9	N	44					145
05	3100	N	3387	-0-	287	287	3355	3	32	9	N	29	172	1			2
*06	2885	N	2598	-0-	-287	-0-	2555	3	43	9	N	39					41

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

01	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	3			N	-0-					232
02	7448	X	6751	-0-	-697	-0-	6573	3	178	9	N	162	195	1			199
03	8246	X	6829	-0-	-1417	-0-	6776	3	53	9	N	48	187	1			60
04	7950	X	4645	-0-	-3305	-0-	4562	3	83	9	N	75					135
05	7936	X	6723	-0-	-1213	-0-	6626	3	97	9	N	88	181	1			42
06	7230	X	5430	-0-	-1800	-0-	5369	3	61	9	N	55					97

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	T. A.		13	-0-	13	14	13	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
06	T. A.		14	-0-	14	28	1	1	13	3	N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

01	1457	N	1213	-0-	-244	-0-	37	1	1176	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1125	-0-	-79	-0-	33	1	1092	3	N	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	44	1	1331	3	N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	44	1	1313	3	N	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	48	1	1352	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1125	-0-	-195	-0-	41	1	1084	3	N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	60	1	1887	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1286	-0-	-450	-0-	38	1	1248	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	1747	-0-	-268	-0-	56	1	1691	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1685	-0-	-205	-0-	55	1	1630	3	N	-0-					-0-
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	60	1	1696	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1412	-0-	-268	-0-	52	1	1360	3	N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

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

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

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

01	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4668	2	105	9	Y	95	79	1			49
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4187	2	88	9	Y	80	79	1			50
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4465	2	101	9	Y	92	123	1			19
04	4620	X	4482	-0-	-138	-0-	4438	2	44	9	Y	40	49	1			10
05	4774	X	4385	-0-	-389	-0-	4335	2	50	9	Y	45	40	1			15
06	4620	X	2983	-0-	-1637	-0-	2950	2	33	9	Y	30	36	1			9

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

01	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3853	2	42	9	Y	38	31	1			21
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3451	2	39	9	Y	35	34	1			22
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3515	2	45	9	Y	41	55	1			8
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3538	2	44	9	Y	40	38	1			10
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3720	2	48	9	Y	44	39	1			15
*06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3557	2	40	9	Y	36	39	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3875	X	3603	-0-	-272	-0-	3505	2	98	9	Y	89	74	1			46
02	3360	X	3126	-0-	-234	-0-	3045	2	81	9	Y	74	73	1			47
03	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	3412	2	105	9	Y	95	123	1			19
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3505	2	43	9	Y	39	48	1			10
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3675	2	50	9	Y	45	40	1			15
*06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3477	2	40	9	Y	36	39	1			12

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
01	3875	X	3578	-0-	-297	-0-	3564	2	14	9	Y	13	11	1			7
02	3388	X	3056	-0-	-332	-0-	3044	2	12	9	Y	11	11	1			7
03	3689	X	3433	-0-	-256	-0-	3416	2	17	9	Y	15	19	1			3
04	3570	X	3299	-0-	-271	-0-	3256	2	43	9	Y	39	32	1			10
05	3596	X	3247	-0-	-349	-0-	3197	2	50	9	Y	45	40	1			15
*06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3447	2	40	9	Y	36	39	1			12

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
01	4123	X	3701	-0-	-422	-0-	3679	2	22	9	Y	20	16	1			10
02	3192	X	3180	-0-	-12	-0-	3160	2	20	9	Y	18	17	1			11
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3592	2	23	9	Y	21	28	1			4
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3731	2	44	9	Y	40	34	1			10
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3799	2	50	9	Y	45	40	1			15
*06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3833	2	40	9	Y	36	39	1			12

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
01	5425	X	4983	-0-	-442	-0-	4908	2	75	9	Y	68	54	1			35
02	4648	X	4099	-0-	-549	-0-	4036	2	63	9	Y	57	56	1			36
03	5146	X	4433	-0-	-713	-0-	4353	2	80	9	Y	73	95	1			14
04	4830	X	4493	-0-	-337	-0-	4449	2	44	9	Y	40	44	1			10
05	4991	X	4678	-0-	-313	-0-	4628	2	50	9	Y	45	40	1			15
06	4830	X	4576	-0-	-254	-0-	4536	2	40	9	Y	36	39	1			12

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
01	3627	X	3468	-0-	-159	-0-	92 32	1 9	3344	3	Y	29	5	0	22	1	5
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	85 32	1 9	2935	3	Y	29	5	0	24	1	5
03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	91 29	1 9	3283	3	Y	26	6	0	22	1	3
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	86	1	3130	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	93	1	3285	3	Y	-0-					-0-
*06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	102	1	2983	3	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
01	4805	X	4638	-0-	-167	-0-	4608	2	30	9	Y	27	23	1			14
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4055	2	25	9	Y	23	23	1			14
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4578	2	33	9	Y	30	38	1			6
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			Y	-0-	6	1			-0-
05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			Y	-0-					-0-
*06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3131	X	2267	-0-	-864	-0-	61	1	2206	3	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2140	-0-	-380	-0-	60	1	2080	3	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2226	-0-	-564	-0-	60	1	2166	3	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2067	-0-	-393	-0-	55	1	2012	3	Y	-0-					-0-
05	2511	X	2349	-0-	-162	-0-	65	1	2284	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2096	-0-	-64	-0-	69	1	2027	3	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
01	6045	X	5433	-0-	-612	-0-	144	1	5257	3	Y	29	5	0	22	1	5
							32	9									
02	4228	X	4055	-0-	-173	-0-	113	1	3913	3	Y	26	5	0	22	1	4
							29	9									
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	139	1	5026	3	Y	23	5	0	19	1	3
							25	9									
04	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	131	1	4794	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	130	1	4573	3	Y	-0-					-0-
06	4530	X	4395	-0-	-135	-0-	145	1	4250	3	Y	-0-					-0-

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
01	3100	X	2851	-0-	-249	-0-	181	1	2670	3	Y	-0-					-0-
02	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	150	1	2273	3	Y	-0-					-0-
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	176	1	2807	3	Y	-0-					-0-
04	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	152	1	2598	3	Y	-0-					-0-
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	164	1	2514	3	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2214	-0-	-336	-0-	158	1	2056	3	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
01	6138	X	5702	-0-	-436	-0-	5652	2	50	9	Y	45	40	1			24
02	5180	X	5145	-0-	-35	-0-	5101	2	44	9	Y	40	43	1			21
03	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5792	2	50	9	Y	45	42	1			24
04	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5556	2	57	9	Y	52	46	1			30
05	5735	X	5597	-0-	-138	-0-	5541	2	56	9	Y	51	53	1			28
06	5550	X	4154	-0-	-1396	-0-	4118	2	36	9	Y	33	48	1			13

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
01	5239	X	4839	-0-	-400	-0-	305	1	4503	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
02	4452	X	4296	-0-	-156	-0-	264	1	4006	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
03	4929	X	4738	-0-	-191	-0-	279	1	4436	3	Y	21	22	1			1
							23	9									
04	4770	X	4639	-0-	-131	-0-	253	1	4309	3	Y	70	66	1			5
							77	9									
05	4929	X	4740	-0-	-189	-0-	287	1	4388	3	Y	59	61	1			3
							65	9									
06	4680	X	4675	-0-	-5	-0-	328	1	4270	3	Y	70	69	1			4
							77	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4383	-0-	-825	-0-	4343	2	40	9	Y	36	42	1			45
02	4704	X	4022	-0-	-682	-0-	3986	2	36	9	Y	33	40	1			38
03	5177	X	4770	-0-	-407	-0-	4725	2	45	9	Y	41	40	1			39
04	4860	X	4793	-0-	-67	-0-	4753	2	40	9	Y	36	44	1			31
05	5022	X	4954	-0-	-68	-0-	4914	2	40	9	Y	36	46	1			21
06	4620	X	4197	-0-	-423	-0-	4165	2	32	9	Y	29					50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4005	-0-	-180	-0-	3954	2	51	9	Y	46	51	1			56
02	3724	X	3573	-0-	-151	-0-	3528	2	45	9	Y	41	50	1			47
03	4123	X	4003	-0-	-120	-0-	3947	2	56	9	Y	51	50	1			48
04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3923	2	40	9	Y	36	51	1			33
05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4055	2	41	9	Y	37	48	1			22
06	3870	X	3649	-0-	-221	-0-	3620	2	29	9	Y	26					48

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4050	-0-	-1220	-0-	4028	2	22	9	Y	20	16	1			22
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3189	2	13	9	Y	12	18	1			16
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3909	2	23	9	Y	21	18	1			19
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			Y	-0-	15	1			4
05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3920	2	1	9	Y	1	4	1			1
*06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			Y	-0-					1

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4542	2	95	9	Y	86	131	1			137
02	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4599	2	96	9	Y	87	123	1			101
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4480	2	94	9	Y	85	139	1			47
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4181	2	53	9	Y	48					95
05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4754	2	47	9	Y	43	96	1			42
*06	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4633	2	47	9	Y	43					85

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
01	5301	X	4384	-0-	-917	-0-	117	1	4250	3	Y	15	3	0	11	1	3
							17	9									
02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	122	1	4213	3	Y	13	2	0	12	1	2
							14	9									
03	4619	X	4593	-0-	-26	-0-	123	1	4456	3	Y	13	3	0	11	1	1
							14	9									
04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	126	1	4598	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	137	1	4828	3	Y	-0-					-0-
*06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	153	1	4497	3	Y	-0-					-0-

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
01	4247	X	4025	-0-	-222	-0-	3992	2	33	9	Y	30	22	1			16
02	4032	X	3449	-0-	-583	-0-	3420	2	29	9	Y	26	25	1			17
03	4464	X	4219	-0-	-245	-0-	4178	2	41	9	Y	37	47	1			7
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4174	2	41	9	Y	37	34	1			10
05	4030	X	3948	-0-	-82	-0-	3898	2	50	9	Y	45	40	1			15
06	4080	X	3757	-0-	-323	-0-	3717	2	40	9	Y	36	39	1			12

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
01	1922	N	1630	-0-	-292	-0-	1611	2	19	9	Y	17	17	1			7
02	2016	N	1647	-0-	-369	-0-	1635	2	12	9	Y	11	12	1			6
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1914	2	20	9	Y	18	20	1			4
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1865	2	36	9	Y	33	29	1			8
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2118	2	50	9	Y	45	38	1			15
*06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1891	2	33	9	Y	30	37	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	9	1	345	3	Y	4	1	0	3	1	1
							4	9									
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	8	1	277	3	Y	4	1	0	3	1	1
							4	9									
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	11	1	382	3	Y	4	1	0	3	1	1
							4	9									
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	11	1	393	3	Y	3	1	0	2	1	1
							3	9									
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	11	1	377	3	Y	4	1	0	3	1	1
							4	9									
*06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	13	1	387	3	Y	4	1	0	3	1	1
							4	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

01	4464	X	3072	-0-	-1392	-0-	3010	2	62	9	Y	56	48	1			29
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3393	2	57	9	Y	52	49	1			32
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3220	2	67	9	Y	61	80	1			13
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3465	2	43	9	Y	39	42	1			10
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3389	2	50	9	Y	45	40	1			15
*06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3227	2	40	9	Y	36	39	1			12

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

01	3596	X	3029	-0-	-567	-0-	79	1	2889	3	Y	55	10	0	40	1	10
							61	9									
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	80	1	2773	3	Y	57	10	0	47	1	10
							63	9									
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	85	1	3074	3	Y	52	12	0	43	1	7
							57	9									
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	73	1	2671	3	Y	-0-	2	0	5	1	-0-
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	84	1	2970	3	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2297	-0-	-373	-0-	76	1	2221	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

01	4371	X	3827	-0-	-544	-0-	101	1	3664	3	Y	56	10	0	42	1	10
							62	9									
02	3724	X	3393	-0-	-331	-0-	93	1	3236	3	Y	58	10	0	48	1	10
							64	9									
03	4123	X	3606	-0-	-517	-0-	95	1	3456	3	Y	50	12	0	42	1	6
							55	9									
04	3990	X	3484	-0-	-506	-0-	93	1	3390	3	Y	1	2	0	5	1	-0-
							1	9									
05	4123	X	3842	-0-	-281	-0-	106	1	3736	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3281	-0-	-409	-0-	108	1	3173	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4290	2	44	9	Y	40	33	1			21
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3893	2	39	9	Y	35	34	1			22
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4230	2	47	9	Y	43	57	1			8
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3222	2	33	9	Y	30	32	1			6
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3989	2	35	9	Y	32	27	1			11
*06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4150	2	37	9	Y	34	33	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	4185	X	3645	-0-	-540	-0-	97	1	3516	3	Y	29	5	0	22	1	5
							32	9									
02	3584	X	2918	-0-	-666	-0-	81	1	2806	3	Y	28	5	0	23	1	5
							31	9									
03	3689	X	3111	-0-	-578	-0-	83	1	2999	3	Y	26	6	0	22	1	3
							29	9									
04	3540	X	2768	-0-	-772	-0-	74	1	2694	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
05	3658	X	2334	-0-	-1324	-0-	64	1	2270	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	2925	-0-	-615	-0-	96	1	2829	3	Y	-0-					-0-

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
01	4309	X	3999	-0-	-310	-0-	107	1	3892	3	Y	-0-					-0-
02	3864	X	3609	-0-	-255	-0-	101	1	3508	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3998	-0-	-125	-0-	107	1	3891	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3839	-0-	-121	-0-	102	1	3737	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3925	-0-	-74	-0-	108	1	3817	3	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3757	-0-	-113	-0-	124	1	3633	3	Y	-0-					-0-

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
01	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			Y	-0-					-0-
02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			Y	-0-					-0-
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			Y	-0-					-0-
04	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5599	2	43	9	Y	39	29	1			10
05	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5456	2	50	9	Y	45	40	1			15
*06	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5363	2	40	9	Y	36	39	1			12

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
01	4681	X	4321	-0-	-360	-0-	267	1	3948	3	Y	96	97	1			9
							106	9									
02	4396	X	3484	-0-	-912	-0-	210	1	3176	3	Y	89	91	1			7
							98	9									
03	4867	X	4265	-0-	-602	-0-	247	1	3928	3	Y	82	86	1			3
							90	9									
04	4530	X	3937	-0-	-593	-0-	214	1	3656	3	Y	61	60	1			4
							67	9									
05	4681	X	3863	-0-	-818	-0-	234	1	3571	3	Y	53	54	1			3
							58	9									
06	4170	X	3674	-0-	-496	-0-	257	1	3345	3	Y	65	65	1			3
							72	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
01	4774	X	4444	-0-	-330	-0-	4372	2	72	9	Y	65	61	1			33
02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4234	2	67	9	Y	61	62	1			32
03	4650	X	4616	-0-	-34	-0-	4541	2	75	9	Y	68	63	1			37
04	4500	X	3904	-0-	-596	-0-	3847	2	57	9	Y	52	57	1			32
05	4650	X	4169	-0-	-481	-0-	4114	2	55	9	Y	50	54	1			28
06	4500	X	4216	-0-	-284	-0-	4166	2	50	9	Y	45	57	1			16

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
01	4588	X	4338	-0-	-250	-0-	4282	2	56	9	Y	51	61	1			18
02	3696	X	2740	-0-	-956	-0-	2692	2	48	9	Y	44	29	1			33
03	4092	X	4063	-0-	-29	-0-	4004	2	59	9	Y	54	60	1			27
04	3960	X	3894	-0-	-66	-0-	3739	2	155	9	Y	141	73	1			95
05	4092	X	3986	-0-	-106	-0-	3924	2	62	9	Y	56	109	1			42
06	3960	X	3715	-0-	-245	-0-	3658	2	57	9	Y	52	38	1			56

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4166	-0-	-546	-0-	4123	2	43	9	Y	39	48	1			14
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4098	2	41	9	Y	37	24	1			27
03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4524	2	51	9	Y	46	50	1			23
04	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4141	2	150	9	Y	136	65	1			94
05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4324	2	62	9	Y	56	108	1			42
*06	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4209	2	57	9	Y	52	38	1			56

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
01	3286	X	2591	-0-	-695	-0-	2558	2	33	9	Y	30	37	1			11
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2856	2	34	9	Y	31	20	1			22
03	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2599	2	36	9	Y	33	39	1			16
04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-	15	1			1
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-	1	1			-0-
*06	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6053	-0-	-209	-0-	161	1	5875	3	Y	15	3	0	11	1	3
							17	9									
02	5656	X	5375	-0-	-281	-0-	150	1	5211	3	Y	13	2	0	12	1	2
							14	9									
03	6076	X	5690	-0-	-386	-0-	152	1	5525	3	Y	12	3	0	10	1	1
							13	9									
04	5850	X	5577	-0-	-273	-0-	149	1	5428	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	6045	X	5363	-0-	-682	-0-	148	1	5215	3	Y	-0-					-0-
06	5850	X	5515	-0-	-335	-0-	182	1	5333	3	Y	-0-					-0-

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
01	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	50	1	1807	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1665	-0-	-183	-0-	47	1	1618	3	Y	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	61	1	2209	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3162	-0-	162	162	84	1	3078	3	Y	-0-					-0-
05	3010	N	2848	-0-	-162	-0-	79	1	2769	3	Y	-0-					-0-
*06	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	91	1	2663	3	Y	-0-					-0-

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
01	6045	X	5258	-0-	-787	-0-	5208	2	50	9	Y	45	41	1			24
02	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4636	2	42	9	Y	38	41	1			21
03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5100	2	47	9	Y	43	40	1			24
04	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5259	2	57	9	Y	52	46	1			30
05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5283	2	55	9	Y	50	52	1			28
06	4980	X	4840	-0-	-140	-0-	4796	2	44	9	Y	40	54	1			14

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
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	241	1	3556	3	Y	29	28	1			3
							32	9									
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	198	1	3005	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	215	1	3423	3	Y	22	23	1			1
							24	9									
04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	190	1	3240	3	Y	70	66	1			5
							77	9									
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	208	1	3180	3	Y	59	61	1			3
							65	9									
*06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	228	1	2973	3	Y	65	65	1			3
							72	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	EOM BALANCE
01	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5315	2	26	9	Y	24	25	1	30
02	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4755	2	22	9	Y	20	26	1	24
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4700	2	29	9	Y	26	26	1	24
04	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5030	2	41	9	Y	37	33	1	28
05	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5604	2	40	9	Y	36	43	1	21
*06	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5851	2	32	9	Y	29			50

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

01	6014	X	5331	-0-	-683	-0-	5264	2	67	9	Y	61	56	1	32
02	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4683	2	62	9	Y	56	59	1	29
03	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5337	2	69	9	Y	63	58	1	34
04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5211	2	56	9	Y	51	54	1	31
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5191	2	54	9	Y	49	52	1	28
*06	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4950	2	48	9	Y	44	56	1	16

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

01	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6623	2	18	9	Y	16	15	1	8
02	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6353	2	14	9	Y	13	16	1	5
03	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6510	2	18	9	Y	16	15	1	6
04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6004	2	32	9	Y	29	28	1	7
05	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6565	2	28	9	Y	25	17	1	15
*06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5515	2	29	9	Y	26	35	1	6

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

01	5084	X	4868	-0-	-216	-0-	4856	2	12	9	Y	11	10	1	5
02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4283	2	11	9	Y	10	11	1	4
03	4619	X	4371	-0-	-248	-0-	4360	2	11	9	Y	10	10	1	4
04	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4627	2	32	9	Y	29	26	1	7
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4594	2	28	9	Y	25	17	1	15
*06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4469	2	29	9	Y	26	35	1	6

CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	168	1	2474	3	Y	28	28	1	3
							31	9							
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	145	1	2200	3	Y	24	25	1	2
							26	9							
03	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	154	1	2445	3	Y	22	23	1	1
							24	9							
04	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	140	1	2384	3	Y	-0-	1	1	-0-
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	151	1	2310	3	Y	-0-			-0-
*06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	142	1	1848	3	Y	-0-			-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

01	7471	X	6639	-0-	-832	-0-	6589	2	50	9	Y	45	40	1	24
02	6076	X	5902	-0-	-174	-0-	5858	2	44	9	Y	40	43	1	21
03	6727	X	6725	-0-	-2	-0-	6675	2	50	9	Y	45	42	1	24
04	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6478	2	57	9	Y	52	46	1	30
05	6727	X	6558	-0-	-169	-0-	6502	2	56	9	Y	51	53	1	28
06	6510	X	5507	-0-	-1003	-0-	5464	2	43	9	Y	39	53	1	14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	6758	X	3294	-0-	-3464	-0-	3268	2	26	9	Y	24	34	1			8
02	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5890	2	35	9	Y	32	29	1			11
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6529	2	43	9	Y	39	35	1			15
04	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6219	2	32	9	Y	29	37	1			7
05	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6311	2	28	9	Y	25	17	1			15
*06	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5641	2	29	9	Y	26	35	1			6

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
01	7564	X	6594	-0-	-970	-0-	6563	2	31	9	Y	28	28	1			14
02	6692	X	6434	-0-	-258	-0-	6404	2	30	9	Y	27	30	1			11
03	7471	X	7179	-0-	-292	-0-	7147	2	32	9	Y	29	29	1			11
04	7230	X	6658	-0-	-572	-0-	6626	2	32	9	Y	29	33	1			7
05	7471	X	6705	-0-	-766	-0-	6677	2	28	9	Y	25	17	1			15
06	6960	X	6432	-0-	-528	-0-	6403	2	29	9	Y	26	35	1			6

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
01	2449	X	753	-0-	-1696	-0-	19	1	686	3	Y	44	8	0	34	1	8
							48	9									
02	2100	X	1297	-0-	-803	-0-	35	1	1196	3	Y	60	10	0	48	1	10
							66	9									
03	2139	X	208	-0-	-1931	-0-	4	1	163	3	Y	37	9	0	33	1	5
							41	9									
04	1920	X	179	-0-	-1741	-0-	4	1	143	3	Y	29	8	0	21	1	5
							32	9									
05	1426	X	118	-0-	-1308	-0-	1	1	50	3	Y	61	10	0	44	1	12
							67	9									
06	1380	X	336	-0-	-1044	-0-	10	1	292	3	Y	31	8	0	29	1	6
							34	9									

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
01	3255	X	2705	-0-	-550	-0-	72	1	2619	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
02	2940	X	2041	-0-	-899	-0-	57	1	1971	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
03	3007	X	2381	-0-	-626	-0-	64	1	2305	3	Y	11	3	0	9	1	1
							12	9									
04	2910	X	2284	-0-	-626	-0-	61	1	2223	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3007	X	2717	-0-	-290	-0-	75	1	2642	3	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2524	-0-	-86	-0-	83	1	2441	3	Y	-0-					-0-

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
01	2356	X	2090	-0-	-266	-0-	56	1	2034	3	Y	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	54	1	1855	3	Y	-0-					-0-
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	56	1	2020	3	Y	-0-					-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	52	1	1891	3	Y	-0-					-0-
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	58	1	2028	3	Y	-0-					-0-
*06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	63	1	1843	3	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
01	7006	X	6597	-0-	-409	-0-	6583	2	14	9	Y	13	11	1			7
02	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5914	2	12	9	Y	11	11	1			7
03	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6560	2	17	9	Y	15	19	1			3
04	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6285	2	43	9	Y	39	32	1			10
05	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6685	2	50	9	Y	45	40	1			15
06	6210	X	6054	-0-	-156	-0-	6017	2	37	9	Y	34	37	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3534	X	3467	-0-	-67	-0-	3408	2	59	9	Y	54	57	1			67
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2717	2	51	9	Y	46	59	1			54
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2926	2	47	9	Y	43	56	1			41
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2950	2	40	9	Y	36	46	1			31
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3328	2	41	9	Y	37	46	1			22
*06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3086	2	31	9	Y	28					50

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

01	5487	X	4703	-0-	-784	-0-	4689	2	14	9	Y	13	11	1			7
02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4337	2	12	9	Y	11	11	1			7
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	4998	2	17	9	Y	15	19	1			3
04	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3333	-0-	-897	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

01	6386	X	4930	-0-	-1456	-0-	130	1	4739	3	Y	55	10	0	41	1	10
							61	9									
02	5544	X	4673	-0-	-871	-0-	129	1	4481	3	Y	57	10	0	47	1	10
							63	9									
03	5859	X	4932	-0-	-927	-0-	131	1	4743	3	Y	53	12	0	44	1	7
							58	9									
04	5610	X	4812	-0-	-798	-0-	126	1	4598	3	Y	80	20	0	53	1	14
							88	9									
05	5797	X	4834	-0-	-963	-0-	130	1	4592	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
06	5010	X	4782	-0-	-228	-0-	155	1	4536	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

01	4681	X	3758	-0-	-923	-0-	99	1	3595	3	Y	58	11	0	43	1	10
							64	9									
02	4228	X	3423	-0-	-805	-0-	94	1	3265	3	Y	58	10	0	48	1	10
							64	9									
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	97	1	3513	3	Y	48	11	0	41	1	6
							53	9									
04	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	121	1	4421	3	Y	1	2	0	5	1	-0-
							1	9									
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	123	1	4333	3	Y	-0-					-0-
*06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	136	1	4000	3	Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

01	3255	X	2965	-0-	-290	-0-	79	1	2886	3	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	73	1	2531	3	Y	-0-					-0-
03	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	77	1	2782	3	Y	-0-					-0-
04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	71	1	2580	3	Y	74	17	0	44	1	13
							81	9									
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	79	1	2771	3	Y	101	18	0	76	1	20
							111	9									
*06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	90	1	2653	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	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
01	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	145	1	5273	3	Y	99	18	0	74	1	18
							109	9									
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	128	1	4433	3	Y	99	17	0	83	1	17
							109	9									
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	113	1	4095	3	Y	86	20	0	72	1	11
							95	9									
04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	102	1	3741	3	Y	80	21	0	56	1	14
							88	9									
05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	114	1	4018	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
*06	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	146	1	4292	3	Y	77	17	0	64	1	16
							85	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
01	5332	X	4642	-0-	-690	-0-	120	1	4373	3	Y	135	25	0	102	1	24
							149	9									
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	124	1	4293	3	Y	142	24	0	118	1	24
							156	9									
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	130	1	4710	3	Y	132	30	0	109	1	17
							145	9									
04	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	119	1	4364	3	Y	81	23	0	61	1	14
							89	9									
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	126	1	4449	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
*06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	147	1	4324	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	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
01	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6451	2	19	9	Y	17	20	1			6
02	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6175	2	17	9	Y	15	10	1			11
03	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6411	2	19	9	Y	17	19	1			9
04	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			Y	-0-	8	1			1
05	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			Y	-0-	1	1			-0-
*06	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	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
01	5518	X	4913	-0-	-605	-0-	308	1	4543	3	Y	56	56	1			5
							62	9									
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	273	1	4140	3	Y	48	49	1			4
							53	9									
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	284	1	4514	3	Y	44	46	1			2
							48	9									
04	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	257	1	4380	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	290	1	4429	3	Y	-0-					-0-
*06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	337	1	4392	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	6479	X	5957	-0-	-522	-0-	159	1	5781	3	Y	15	3	0	11	1	3
							17	9									
02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	150	1	5213	3	Y	13	2	0	12	1	2
							14	9									
03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	158	1	5748	3	Y	13	3	0	11	1	1
							14	9									
04	5280	X	4614	-0-	-666	-0-	123	1	4491	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	5456	X	4696	-0-	-760	-0-	130	1	4566	3	Y	-0-					-0-
06	5280	X	4668	-0-	-612	-0-	154	1	4514	3	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 11 RRCID -> 221966 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3023	-0-	-697	-0-	188	1	2780	3	Y	50	50	1			5
							55	9									
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	163	1	2466	3	Y	46	47	1			4
							51	9									
03	2697	X	1485	-0-	-1212	-0-	87	1	1377	3	Y	19	22	1			1
							21	9									
04	2610	X	38	-0-	-2572	-0-	2	1	36	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 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
01	7905	X	4784	-0-	-3121	-0-	4760	2	24	9	Y	22	19	1			12
02	5320	X	4230	-0-	-1090	-0-	4206	2	24	9	Y	22	21	1			13
03	5890	X	4908	-0-	-982	-0-	4879	2	29	9	Y	26	35	1			4
04	5700	X	4283	-0-	-1417	-0-	4283	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	5890	X	3995	-0-	-1895	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	4504	-0-	-236	-0-	4504	2			Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	290	1	4289	3	Y	139	139	1			13
							153	9									
02	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	244	1	3701	3	Y	120	123	1			10
							132	9									
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	255	1	4057	3	Y	108	114	1			4
							119	9									
04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	238	1	4055	3	Y	70	69	1			5
							77	9									
05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	264	1	4032	3	Y	55	57	1			3
							61	9									
*06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	307	1	4000	3	Y	70	69	1			4
							77	9									

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2341	-0-	-1038	-0-	62	1	2265	3	Y	13	2	0	10	1	2
							14	9									
02	2660	X	2591	-0-	-69	-0-	72	1	2505	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
03	2945	X	2515	-0-	-430	-0-	67	1	2437	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
04	2850	X	2719	-0-	-131	-0-	72	1	2647	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	2945	X	2403	-0-	-542	-0-	66	1	2337	3	Y	-0-					-0-
*06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	88	1	2581	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 18-L RRCID -> 222675 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8402 - 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
01	5859	X	3724	-0-	-2135	-0-	3680	2	44	9	Y	40	40	1			15
02	4200	X	637	-0-	-3563	-0-	592	2	45	9	Y	41	30	1			26
03	4650	X	360	-0-	-4290	-0-	360	2			Y	-0-	26	1			-0-
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					-0-
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

01	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	185	1	6742	3	Y	125	23	0	94	1	22
							138	9									
02	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	169	1	5872	3	Y	128	22	0	107	1	21
							141	9									
03	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	175	1	6341	3	Y	119	27	0	98	1	15
							131	9									
04	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	157	1	5719	3	Y	81	23	0	59	1	14
							89	9									
05	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	169	1	5959	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
*06	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	196	1	5750	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									

BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

01	4681	X	3362	-0-	-1319	-0-	88	1	3205	3	Y	63	12	0	48	1	11
							69	9									
02	4340	X	2951	-0-	-1389	-0-	81	1	2808	3	Y	56	10	0	48	1	9
							62	9									
03	4805	X	3142	-0-	-1663	-0-	83	1	3005	3	Y	49	11	0	41	1	6
							54	9									
04	4470	X	3263	-0-	-1207	-0-	85	1	3108	3	Y	64	16	0	43	1	11
							70	9									
05	4402	X	3079	-0-	-1323	-0-	83	1	2915	3	Y	74	13	0	58	1	14
							81	9									
*06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	160	1	4691	3	Y	78	16	0	60	1	16
							86	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

01	3534	X	3089	-0-	-445	-0-	193	1	2856	3	Y	36	37	1			3
							40	9									
02	3024	X	2774	-0-	-250	-0-	169	1	2565	3	Y	36	36	1			3
							40	9									
03	3348	X	2899	-0-	-449	-0-	170	1	2697	3	Y	29	31	1			1
							32	9									
04	3240	X	3182	-0-	-58	-0-	176	1	3006	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	192	1	2928	3	Y	-0-					-0-
*06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	247	1	3218	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3224	X	2885	-0-	-339	-0-	77	1	2795	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	74	1	2557	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
03	2480	X	2473	-0-	-7	-0-	66	1	2395	3	Y	11	3	0	9	1	1
							12	9									
04	2400	X	2225	-0-	-175	-0-	59	1	2166	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	73	1	2563	3	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2373	-0-	-27	-0-	78	1	2295	3	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9546 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
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	1	1	47	3	Y	22	4	0	17	1	4
							24	9									
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	1	1	47	3	Y	18	3	0	16	1	3
							20	9									
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	21	5	0	16	1	3
							23	9									
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	6	2	0	6	1	1
							7	9									
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y	17	3	0	12	1	3
							19	9									
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	2	1	62	3	Y	14	3	0	11	1	3
							15	9									

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
01	4247	X	3414	-0-	-833	-0-	214	1	3160	3	Y	36	37	1			3
							40	9									
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	222	1	3371	3	Y	36	36	1			3
							40	9									
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	233	1	3711	3	Y	31	33	1			1
							34	9									
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	210	1	3576	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	240	1	3663	3	Y	-0-					-0-
*06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	248	1	3227	3	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
01	6045	X	4795	-0-	-1250	-0-	127	1	4620	3	Y	44	8	0	33	1	8
							48	9									
02	4564	X	4263	-0-	-301	-0-	118	1	4099	3	Y	42	7	0	36	1	7
							46	9									
03	5053	X	4558	-0-	-495	-0-	121	1	4393	3	Y	40	9	0	33	1	5
							44	9									
04	4890	X	4225	-0-	-665	-0-	110	1	4031	3	Y	76	19	0	49	1	13
							84	9									
05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	142	1	5009	3	Y	102	18	0	77	1	20
							112	9									
*06	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	160	1	4687	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	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
01	4154	X	3285	-0-	-869	-0-	3227	2	58	9	Y	53	66	1			18
02	3612	X	3381	-0-	-231	-0-	3329	2	52	9	Y	47	33	1			32
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4035	2	70	9	Y	64	64	1			32
04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3547	2	150	9	Y	136	74	1			94
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3790	2	63	9	Y	57	109	1			42
06	3960	X	3479	-0-	-481	-0-	3422	2	57	9	Y	52	38	1			56

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	8494	X	8347	-0-	-147	-0-	217	1	7906	3	Y	204	37	0	150	1	36
							224	9									
02	7616	X	7377	-0-	-239	-0-	201	1	6957	3	Y	199	34	0	168	1	33
							219	9									
03	8432	X	8055	-0-	-377	-0-	211	1	7642	3	Y	184	42	0	152	1	23
							202	9									
04	8070	X	7517	-0-	-553	-0-	198	1	7230	3	Y	81	25	0	65	1	14
							89	9									
05	8339	X	7414	-0-	-925	-0-	201	1	7101	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
06	8070	X	7256	-0-	-814	-0-	236	1	6929	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

01	3968	X	3059	-0-	-909	-0-	3017	2	42	9	Y	38	31	1			21
02	3164	X	2632	-0-	-532	-0-	2593	2	39	9	Y	35	34	1			22
03	3503	X	2981	-0-	-522	-0-	2937	2	44	9	Y	40	54	1			8
04	3390	X	2869	-0-	-521	-0-	2832	2	37	9	Y	34	33	1			9
05	3503	X	2773	-0-	-730	-0-	2736	2	37	9	Y	34	32	1			11
*06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3078	2	25	9	Y	23	24	1			10

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

01	3720	X	2824	-0-	-896	-0-	2772	2	52	9	Y	47	57	1			18
02	3360	X	2230	-0-	-1130	-0-	2185	2	45	9	Y	41	30	1			29
03	3720	X	2823	-0-	-897	-0-	2768	2	55	9	Y	50	57	1			22
04	3090	X	2667	-0-	-423	-0-	2522	2	145	9	Y	132	62	1			92
05	2821	X	2665	-0-	-156	-0-	2608	2	57	9	Y	52	104	1			40
06	2730	X	2634	-0-	-96	-0-	2578	2	56	9	Y	51	36	1			55

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

01	5425	X	5217	-0-	-208	-0-	5217	2			Y	-0-					-0-
02	4704	X	4476	-0-	-228	-0-	4476	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4355	-0-	-760	-0-	4355	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4527	-0-	-513	-0-	4527	2			Y	-0-					-0-
05	5208	X	4423	-0-	-785	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-
06	5040	X	4212	-0-	-828	-0-	4212	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

01	3472	X	3140	-0-	-332	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			Y	-0-					-0-
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-
*06	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	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 #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2840	-0-		-539	-0-	75	1	2740	3	Y	23	4	0	18	1	4
								25	9									
02	2686	X	2686	-0-		-0-	-0-	74	1	2580	3	Y	29	5	0	23	1	5
								32	9									
03	2914	X	2711	-0-		-203	-0-	72	1	2615	3	Y	22	5	0	19	1	3
								24	9									
04	3010	X	3010	-0-		-0-	-0-	80	1	2930	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
05	2929	X	2929	-0-		-0-	-0-	81	1	2848	3	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2432	-0-		-178	-0-	80	1	2352	3	Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9210	X	9210	-0-		-0-	-0-	9203	2	7	9	Y	6	5	1			3
02	8255	X	8255	-0-		-0-	-0-	8251	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	8745	X	8745	-0-		-0-	-0-	8739	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	8611	X	8611	-0-		-0-	-0-	8579	2	32	9	Y	29	24	1			7
05	8648	X	8648	-0-		-0-	-0-	8620	2	28	9	Y	25	17	1			15
*06	8419	X	8419	-0-		-0-	-0-	8390	2	29	9	Y	26	35	1			6

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4027	-0-		-530	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3311	-0-		-553	-0-	3311	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3176	-0-		-1009	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	2580	-0-		-1470	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	2481	-0-		-1549	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	2733	-0-		-1167	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2279	-0-		-542	-0-	60	1	2187	3	Y	29	5	0	22	1	5
								32	9									
02	2548	X	1505	-0-		-1043	-0-	41	1	1438	3	Y	24	4	0	21	1	4
								26	9									
03	2635	X	2409	-0-		-226	-0-	64	1	2320	3	Y	23	5	0	19	1	3
								25	9									
04	2774	X	2774	-0-		-0-	-0-	72	1	2622	3	Y	73	17	0	46	1	13
								80	9									
05	2635	X	2312	-0-		-323	-0-	61	1	2145	3	Y	96	17	0	73	1	19
								106	9									
*06	2529	X	2529	-0-		-0-	-0-	81	1	2363	3	Y	77	17	0	63	1	16
								85	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1859	-0-		-435	-0-	52	1	1715	2	N	84	175	1			100
								92	9									
02	2688	X	1528	-0-		-1160	-0-	43	1	1485	2	N	-0-					100
03	2976	X	2323	-0-		-653	-0-	60	1	2000	2	N	239	189	1			150
								263	9									
04	2880	X	2166	-0-		-714	-0-	61	1	2064	2	N	37					187
								41	9									
05	2914	X	2072	-0-		-842	-0-	58	1	1968	2	N	42	187	1			42
								46	9									
06	2250	X	2095	-0-		-155	-0-	53	1	1808	2	N	213	188	1			67
								234	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	8060	X	7254	-0-	-806	-0-	7162	2	92	9	Y	84	77	1			46
02	7364	X	4930	-0-	-2434	-0-	4871	2	59	9	Y	54	69	1			31
03	8153	X	6284	-0-	-1869	-0-	6199	2	85	9	Y	77	63	1			45
04	7890	X	7014	-0-	-876	-0-	6957	2	57	9	Y	52	64	1			33
05	8060	X	7604	-0-	-456	-0-	7549	2	55	9	Y	50	55	1			28
06	7020	X	4907	-0-	-2113	-0-	4871	2	36	9	Y	33	51	1			10

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
01	8246	X	3683	-0-	-4563	-0-	3651	2	32	9	Y	29	35	1			15
02	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5633	2	46	9	Y	42	31	1			26
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5604	2	55	9	Y	50	67	1			9
04	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5640	2	39	9	Y	35	34	1			10
05	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5899	2	44	9	Y	40	36	1			14
*06	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6017	2	34	9	Y	31	33	1			12

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
01	5921	X	4721	-0-	-1200	-0-	126	1	4578	3	Y	15	3	0	10	1	3
							17	9									
02	5068	X	4412	-0-	-656	-0-	123	1	4275	3	Y	13	2	0	12	1	2
							14	9									
03	5301	X	3893	-0-	-1408	-0-	104	1	3776	3	Y	12	3	0	10	1	1
							13	9									
04	5130	X	3328	-0-	-1802	-0-	89	1	3239	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	4898	X	3361	-0-	-1537	-0-	93	1	3268	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4268	-0-	-472	-0-	141	1	4127	3	Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5327	-0-	-904	-0-	137	1	4982	3	Y	189	35	0	141	1	34
							208	9									
02	5320	X	4982	-0-	-338	-0-	134	1	4644	3	Y	185	32	0	156	1	31
							204	9									
03	5828	X	5371	-0-	-457	-0-	139	1	5044	3	Y	171	39	0	141	1	22
							188	9									
04	5640	X	4385	-0-	-1255	-0-	115	1	4183	3	Y	79	24	0	63	1	14
							87	9									
05	5797	X	3638	-0-	-2159	-0-	98	1	3446	3	Y	85	15	0	67	1	17
							94	9									
06	5340	X	5167	-0-	-173	-0-	167	1	4910	3	Y	82	17	0	65	1	17
							90	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240049 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2466	-0-	-572	-0-	2431	2	35	9	Y	32	27	1			17
02	2548	X	2396	-0-	-152	-0-	2365	2	31	9	Y	28	27	1			18
03	2821	X	2428	-0-	-393	-0-	2393	2	35	9	Y	32	43	1			7
04	2730	X	2579	-0-	-151	-0-	2540	2	39	9	Y	35	32	1			10
05	2821	X	1347	-0-	-1474	-0-	1322	2	25	9	Y	23	23	1			10
06	2580	X	1700	-0-	-880	-0-	1668	2	32	9	Y	29	30	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4303	-0-	-564	-0-	115	1	4171	3	Y	15	3	0	11	1	3
							17	9									
02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	106	1	3657	3	Y	13	2	0	12	1	2
							14	9									
03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	110	1	3986	3	Y	13	3	0	11	1	1
							14	9									
04	3930	X	3835	-0-	-95	-0-	102	1	3733	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	4061	X	3921	-0-	-140	-0-	108	1	3813	3	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3765	-0-	-165	-0-	124	1	3641	3	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	249	1	3682	3	Y	168	167	1			16
							185	9									
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	205	1	3112	3	Y	144	148	1			12
							158	9									
03	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	210	1	3340	3	Y	130	137	1			5
							143	9									
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	178	1	3045	3	Y	70	70	1			5
							77	9									
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	186	1	2844	3	Y	59	61	1			3
							65	9									
*06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	212	1	2756	3	Y	59	59	1			3
							65	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6190	-0-	-1002	-0-	6115	2	75	9	Y	68	67	1			35
02	6664	X	6040	-0-	-624	-0-	5962	2	78	9	Y	71	69	1			37
03	7440	X	6606	-0-	-834	-0-	6518	2	88	9	Y	80	74	1			43
04	7200	X	6372	-0-	-828	-0-	6315	2	57	9	Y	52	62	1			33
05	7440	X	6600	-0-	-840	-0-	6545	2	55	9	Y	50	55	1			28
06	6480	X	5989	-0-	-491	-0-	5939	2	50	9	Y	45	57	1			16

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
01	7595	X	4912	-0-	-2683	-0-	129	1	4700	3	Y	75	14	0	59	1	13
							83	9									
02	6244	X	5504	-0-	-740	-0-	152	1	5258	3	Y	85	14	0	70	1	14
							94	9									
03	6913	X	6124	-0-	-789	-0-	162	1	5860	3	Y	93	21	0	74	1	12
							102	9									
04	6690	X	5594	-0-	-1096	-0-	147	1	5364	3	Y	75	20	0	54	1	13
							83	9									
05	6479	X	5940	-0-	-539	-0-	161	1	5667	3	Y	102	18	0	77	1	20
							112	9									
06	5940	X	5498	-0-	-442	-0-	178	1	5229	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2454	-0-	-1545	-0-	2410	2	44	9	Y	40	20	1			36
02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3959	2	40	9	Y	36	59	1			13
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5021	2	6	9	Y	5					18
04	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			Y	-0-	10	1			8
05	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			Y	-0-	5	1			3
*06	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7101	2	1	9	Y	1	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	2			Y	-0-					-0-
02	8176	X	7689	-0-	-487	-0-	7689	2			Y	-0-					-0-
03	8990	X	7760	-0-	-1230	-0-	7754	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
04	8700	X	7972	-0-	-728	-0-	7877	2	95	9	Y	86	31	1			55
05	8928	X	7797	-0-	-1131	-0-	7698	2	99	9	Y	90	43	1	1	8	101
06	8640	X	7186	-0-	-1454	-0-	7101	2	85	9	Y	77	111	1	5	8	62

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5061	-0-	-519	-0-	135	1	4895	3	Y	28	5	0	21	1	5
							31	9									
02	4816	X	4766	-0-	-50	-0-	133	1	4601	3	Y	29	5	0	24	1	5
							32	9									
03	5332	X	5214	-0-	-118	-0-	139	1	5046	3	Y	26	6	0	22	1	3
							29	9									
04	5160	X	4692	-0-	-468	-0-	125	1	4567	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
05	5332	X	5028	-0-	-304	-0-	139	1	4889	3	Y	-0-					-0-
06	5100	X	4839	-0-	-261	-0-	159	1	4680	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6794	-0-	-150	-0-	6737	2	57	9	Y	52	46	1			26
02	6272	X	5874	-0-	-398	-0-	5823	2	51	9	Y	46	54	1			18
03	6944	X	5898	-0-	-1046	-0-	5845	2	53	9	Y	48	48	1			18
04	6570	X	5785	-0-	-785	-0-	5719	2	66	9	Y	60	63	1			15
05	6789	X	5845	-0-	-944	-0-	5791	2	54	9	Y	49	34	1			30
06	6570	X	5288	-0-	-1282	-0-	5235	2	53	9	Y	48	67	1			11

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	9440	-0-	-1503	-0-	9291	2	149	9	Y	135	126	1			68
02	9380	X	8431	-0-	-949	-0-	8301	2	130	9	Y	118	139	1			47
03	10137	X	9148	-0-	-989	-0-	9008	2	140	9	Y	127	126	1			48
04	9750	X	9041	-0-	-709	-0-	8976	2	65	9	Y	59	92	1			15
05	9796	X	9256	-0-	-540	-0-	9202	2	54	9	Y	49	34	1			30
06	9150	X	9009	-0-	-141	-0-	8953	2	56	9	Y	51	70	1			11

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
01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	132	1	4787	3	Y	102	19	0	76	1	18
							112	9									
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	123	1	4247	3	Y	100	17	0	84	1	17
							110	9									
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	119	1	4314	3	Y	92	21	0	76	1	12
							101	9									
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	150	1	5480	3	Y	81	22	0	57	1	14
							89	9									
05	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	152	1	5355	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
*06	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	170	1	4983	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5279	-0-	-766	-0-	5167	2	112	9	Y	102	115	1			46
02	5600	X	4888	-0-	-712	-0-	4786	2	102	9	Y	93	102	1			37
03	6200	X	5108	-0-	-1092	-0-	4983	2	125	9	Y	114	114	1			37
04	6000	X	5517	-0-	-483	-0-	5458	2	59	9	Y	54	76	1			15
05	5952	X	5389	-0-	-563	-0-	5335	2	54	9	Y	49	34	1			30
06	5250	X	4465	-0-	-785	-0-	4420	2	45	9	Y	41	61	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6688	-0-	-380	-0-	6601	2	87	9	Y	79	92	1			28
02	6412	X	5972	-0-	-440	-0-	5898	2	74	9	Y	67	45	1			50
03	7099	X	6558	-0-	-541	-0-	6468	2	90	9	Y	82	91	1			41
04	6870	X	6465	-0-	-405	-0-	6311	2	154	9	Y	140	85	1			96
05	6913	X	6447	-0-	-466	-0-	6385	2	62	9	Y	56	110	1			42
06	6480	X	6269	-0-	-211	-0-	6212	2	57	9	Y	52	38	1			56

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

01	33781	X	33781	-0-	-0-	-0-	33386	2	395	9	Y	359	352	0			108
02	28467	X	28467	-0-	-0-	-0-	28210	2	257	9	Y	234	263	1			79
03	28381	X	28381	-0-	-0-	-0-	28076	2	305	9	Y	277	258	1			98
04	26675	X	26675	-0-	-0-	-0-	26365	2	310	9	Y	282	258	1			122
05	26003	X	26003	-0-	-0-	-0-	25682	2	321	9	Y	292	240	1			174
06	32700	X	25488	-0-	-7212	-0-	25213	2	275	9	Y	250	242	1			182

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

01	10230	X	9005	-0-	-1225	-0-	8882	2	123	9	Y	112	131	0			34
02	9240	X	7539	-0-	-1701	-0-	7462	2	77	9	Y	70	80	1			24
03	9207	X	8458	-0-	-749	-0-	8364	2	94	9	Y	85	79	1			30
04	8910	X	8624	-0-	-286	-0-	8527	2	97	9	Y	88	80	1			38
05	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9378	2	99	9	Y	90	74	1			54
*06	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8833	2	83	9	Y	75	74	1			55

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

01	35743	X	29569	-0-	-6174	-0-	28993	2	576	9	N	524	576	1			194
02	28392	X	22474	-0-	-5918	-0-	22135	2	339	9	N	308	376	1			126
03	31434	X	21675	-0-	-9759	-0-	21156	2	519	9	N	472	382	1			216
04	30210	X	27542	-0-	-2668	-0-	27082	2	460	9	N	418	368	1			266
05	30845	X	26513	-0-	-4332	-0-	25978	2	535	9	N	486	558	1			194
06	28620	X	25697	-0-	-2923	-0-	25279	2	418	9	N	380	369	1			205

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

01	1891	X	1164	-0-	-727	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	889	-0-	-819	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	543	-0-	-1100	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1166	-0-	-424	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	909	-0-	-579	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	450	-0-	-690	-0-	450	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

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

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

01	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	672	N	671	-0-	-1	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
*06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	837	N	630	-0-	-207	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	720	N	595	-0-	-125	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156146 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3720 - 3740

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		2202	-0-	2202	2202	2202	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		3350	-0-	3350	5552	3350	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

01	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	3			N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
04	960	N	879	-0-	-81	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	926	-0-	-97	-0-	926	3			N	-0-					-0-
06	990	N	506	-0-	-484	-0-	506	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	532	N	531	-0-	-1	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	510	N	269	-0-	-241	-0-	269	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 8 C RRCID -> 188357 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	141	-0-	-293	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	45	-0-	-405	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

01	3627	X	3197	-0-	-430	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2872	-0-	-404	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3484	-0-	-143	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3281	-0-	-79	-0-	3281	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

01	620	N	466	-0-	-154	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 3676 - 3680

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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	1			-0-
06	14B2 EXT		1812	-0-	1812	1812	1812	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
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	148	-0-	-132	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
*05	248	N	83	-0-	-165	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

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

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 4 RRCID -> 177059 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3539 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
*05	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			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
01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	352	1	2399	3	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1781	-0-	-347	-0-	216	1	1565	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	1467	-0-	-889	-0-	196	1	1271	3	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2034	-0-	-246	-0-	265	1	1769	3	Y	-0-					-0-
*05	1984	N	1322	-0-	-662	-0-	156	1	1166	3	Y	-0-					-0-
*06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	154	1	1977	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
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			Y	-0-					-0-
02	3136	X	3063	-0-	-73	-0-	3063	3			Y	-0-					-0-
03	3472	X	3324	-0-	-148	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3217	-0-	-143	-0-	3217	3			Y	-0-					-0-
*05	3472	X	3433	-0-	-39	-0-	3433	3			Y	-0-					-0-
06	3360	X	3124	-0-	-236	-0-	3124	3			Y	-0-					-0-

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
01	6324	X	1122	-0-	-5202	-0-	310	1	757	3	Y	50	50	0			2
							55	9									
02	5460	X	1037	-0-	-4423	-0-	258	1	722	3	Y	52	52	0			2
							57	9									
03	1643	X	657	-0-	-986	-0-	336	1	263	3	Y	53	53	1			2
							58	9									
04	1470	X	692	-0-	-778	-0-	250	1	390	3	Y	47	2	0	45	1	2
							52	9									
*05	1550	X	762	-0-	-788	-0-	327	1	383	3	Y	47	47	1			2
							52	9									
06	1110	X	670	-0-	-440	-0-	308	1	315	3	Y	43	40	1			5
							47	9									

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
01	124	X	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					177
02	56	X	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					177
03	62	X	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					177
04	60	X	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					177
05	62	X	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					177
*06	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					177

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			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
01	744	N	439	-0-	-305	-0-	333	2	106	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	427	-0-	-189	-0-	333	2	94	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	469	-0-	-182	-0-	367	2	102	3	Y	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	363	2	82	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	362	2	86	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	331	2	68	3	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
*06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

01	1581	X	1372	-0-	-209	-0-	113	1	1259	2	N	-0-					-0-
02	1316	X	1148	-0-	-168	-0-	104	1	1044	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	1315	-0-	-204	-0-	114	1	1201	2	N	-0-					-0-
04	1470	X	1252	-0-	-218	-0-	88	1	1164	2	N	-0-					-0-
05	1519	X	1306	-0-	-213	-0-	103	1	1203	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	1158	-0-	-162	-0-	134	1	1024	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 0 - 3712

01	1550	X	1270	-0-	-280	-0-	300	1	890	2	N	71	71	0			-0-
							2	4	78	9							
02	1428	X	1175	-0-	-253	-0-	300	1	803	2	N	64	64	0			-0-
							2	4	70	9							
03	1581	X	1261	-0-	-320	-0-	300	1	882	2	N	70	70	0			-0-
							2	4	77	9							
04	1440	X	1236	-0-	-204	-0-	300	1	859	2	N	68	68	0			-0-
							2	4	75	9							
*05	1488	X	1219	-0-	-269	-0-	300	1	843	2	N	67	67	0			-0-
							2	4	74	9							
*06	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

01	589	X	560	-0-	-29	-0-	110	1	408	2	N	37	37	0			-0-
							1	4	41	9							
02	616	X	463	-0-	-153	-0-	110	1	320	2	N	29	29	0			-0-
							1	4	32	9							
03	682	X	479	-0-	-203	-0-	110	1	335	2	N	30	30	0			-0-
							1	4	33	9							
04	660	X	461	-0-	-199	-0-	110	1	318	2	N	29	29	0			-0-
							1	4	32	9							
*05	620	X	443	-0-	-177	-0-	110	1	302	2	N	27	27	0			-0-
							1	4	30	9							
*06	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 206060 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3795 - 3800

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	10	1	66	2	N	3	3	0			-0-
							3	9									
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	N	3	3	0			-0-
							3	9									
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	63	2	N	3	3	0			-0-
							3	9									
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
06	0	N	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
01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3233	-0-	-71	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3531	-0-	-158	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
*06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

01	1767	X	1612	-0-	-155	-0-	1612	3			N	-0-					69
02	1568	X	1428	-0-	-140	-0-	1428	3			N	-0-					69
03	1674	X	1555	-0-	-119	-0-	1555	3			N	-0-					69
04	1620	X	1519	-0-	-101	-0-	1516	3	3	9	N	3					72
05	1643	X	1520	-0-	-123	-0-	1520	3			N	-0-					72
06	1560	X	1478	-0-	-82	-0-	1478	3			N	-0-					72

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

01	5642	X	4093	-0-	-1549	-0-	532	1	3561	3	Y	-0-					-0-
02	5516	X	3243	-0-	-2273	-0-	480	1	2763	3	Y	-0-					-0-
03	4526	X	3672	-0-	-854	-0-	3672	3			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3745	-0-	-215	-0-	426	1	3319	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3938	-0-	-154	-0-	428	1	3510	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

01	1054	N	811	-0-	-243	-0-	62	1	738	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	952	N	653	-0-	-299	-0-	49	1	596	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	992	N	799	-0-	-193	-0-	789	3	10	9	Y	9	9	1			1
04	780	N	779	-0-	-1	-0-	41	1	738	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	41	1	671	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

01	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	101	1	1208	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1080	-0-	-292	-0-	81	1	999	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	72	1	1311	2	Y	-0-					-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	77	1	1247	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

01	589	N	366	-0-	-223	-0-	28	1	338	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	261	-0-	-187	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	28	-0-	-251	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-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
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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
01	62	X	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	56	X	29	-0-	-27	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	62	X	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	60	X	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
05	62	X	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
01	713	N	549	-0-	-164	-0-	41	1	490	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
02	728	N	437	-0-	-291	-0-	32	1	391	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
03	713	N	585	-0-	-128	-0-	570	3	15	9	Y	14	15	1			1
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	554	2	Y	30	28	1			3
							33	9									
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	507	3	Y	36	33	1			6
							40	9									
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	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
01	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
06	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	3			N	-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

01	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3645	-0-	-303	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3925	-0-	-446	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3767	-0-	-373	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3601	-0-	-584	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3367	-0-	-593	-0-	3367	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT NO. 2 WELL #: 4A RRCID -> 177102 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3548 - 3553

01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	672	N	573	-0-	-99	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-					-0-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

01	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1083	3	45	9	N	41	163	1			42
02	1092	N	1003	-0-	-89	-0-	964	3	39	9	N	35					77
03	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1180	3	44	9	N	40					117
04	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	971	3	42	9	N	38					155
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1057	3	61	9	N	55	165	1			45
06	1170	N	712	-0-	-458	-0-	703	3	9	9	N	8					53

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03	992	N	830	-0-	-162	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	870	N	834	-0-	-36	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	810	N	530	-0-	-280	-0-	530	3			N	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17 RRCID -> 248290 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 11403 - 11423

01	124	X	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	84	X	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93	X	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	90	X	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	93	X	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 10400 - 13031

01	4557	X	4059	-0-	-498	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3613	-0-	-363	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4038	-0-	-302	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3764	-0-	-286	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3412	-0-	-680	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	1665	-0-	-2265	-0-	1665	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 10820 - 14199

01	10168	X	9565	-0-	-603	-0-	9565	3			N	-0-					-0-
02	9184	X	8494	-0-	-690	-0-	8494	3			N	-0-					-0-
03	10168	X	9085	-0-	-1083	-0-	9085	3			N	-0-					-0-
04	9660	X	8688	-0-	-972	-0-	8688	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	9125	-0-	-640	-0-	9125	3			N	-0-					-0-
06	9270	X	8603	-0-	-667	-0-	8603	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11765 - 15711

01	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
02	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	11416	3			N	-0-					-0-
03	9734	X	8613	-0-	-1121	-0-	8613	3			N	-0-					-0-
04	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	3			N	-0-					-0-
05	12648	X	8530	-0-	-4118	-0-	8530	3			N	-0-					-0-
06	12240	X	7647	-0-	-4593	-0-	7647	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6986	-0-	-454	-0-	6986	3			N	-0-					-0-
02	6580	X	6155	-0-	-425	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6502	-0-	-752	-0-	6502	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6061	-0-	-959	-0-	6061	3			N	-0-					-0-
05	7130	X	6221	-0-	-909	-0-	6221	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	5682	-0-	-1068	-0-	5682	3			N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7150	-0-	-879	-0-	7150	3			N	-0-					-0-
02	7084	X	6884	-0-	-200	-0-	6884	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	7319	-0-	-400	-0-	7319	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	7095	-0-	-15	-0-	7095	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	7267	-0-	-359	-0-	7267	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	6485	-0-	-895	-0-	6485	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
01	8091	X	6995	-0-	-1096	-0-	6995	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	6423	-0-	-577	-0-	6423	3			N	-0-					-0-
03	7657	X	6947	-0-	-710	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
04	7410	X	6666	-0-	-744	-0-	6666	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	2956	-0-	-4267	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
*06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	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
01	7905	X	7019	-0-	-886	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
02	6944	X	6013	-0-	-931	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	6902	-0-	-786	-0-	6902	3			N	-0-					-0-
04	7440	X	6506	-0-	-934	-0-	6506	3			N	-0-					-0-
05	7564	X	5585	-0-	-1979	-0-	5585	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	3055	-0-	-3725	-0-	3055	3			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
01	19716	X	14524	-0-	-5192	-0-	14524	3			N	-0-					-0-
02	18256	X	2	-0-	-18254	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	22568	X	22568	-0-	-0-	-0-	22568	3			N	-0-					-0-
04	19560	X	18811	-0-	-749	-0-	18811	3			N	-0-					-0-
05	18693	X	17372	-0-	-1321	-0-	17372	3			N	-0-					-0-
06	21840	X	15792	-0-	-6048	-0-	15792	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
01	22320	X	17866	-0-	-4454	-0-	17866	3			N	-0-					-0-
02	18564	X	16201	-0-	-2363	-0-	16201	3			N	-0-					-0-
03	22413	X	17588	-0-	-4825	-0-	17588	3			N	-0-					-0-
04	21690	X	16175	-0-	-5515	-0-	16175	3			N	-0-					-0-
05	22413	X	16129	-0-	-6284	-0-	16129	3			N	-0-					-0-
06	17370	X	14930	-0-	-2440	-0-	14930	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
01	19871	X	6358	-0-	-13513	-0-	6358	3			N	-0-					-0-
02	19152	X	7342	-0-	-11810	-0-	7342	3			N	-0-					-0-
03	21204	X	15432	-0-	-5772	-0-	15432	3			N	-0-					-0-
04	20520	X	16851	-0-	-3669	-0-	16851	3			N	-0-					-0-
05	17272	X	17272	-0-	-0-	-0-	17272	3			N	-0-					-0-
*06	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	15824	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	13392	X	10969	-0-	-2423	-0-	10969	3		N	-0-			-0-
02	11368	X	9214	-0-	-2154	-0-	9214	3		N	-0-			-0-
03	12276	X	9954	-0-	-2322	-0-	9954	3		N	-0-			-0-
04	11010	X	9172	-0-	-1838	-0-	9172	3		N	-0-			-0-
05	11346	X	9186	-0-	-2160	-0-	9186	3		N	-0-			-0-
06	10620	X	8841	-0-	-1779	-0-	8841	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

01	15190	X	15114	-0-	-76	-0-	15114	3		N	-0-			-0-
02	12264	X	2454	-0-	-9810	-0-	2454	3		N	-0-			-0-
03	16430	X	13928	-0-	-2502	-0-	13928	3		N	-0-			-0-
04	15900	X	13675	-0-	-2225	-0-	13675	3		N	-0-			-0-
05	16430	X	14409	-0-	-2021	-0-	14409	3		N	-0-			-0-
06	14640	X	12368	-0-	-2272	-0-	12368	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

01	11873	X	9943	-0-	-1930	-0-	9943	3		N	-0-			-0-
02	10416	X	8057	-0-	-2359	-0-	8057	3		N	-0-			-0-
03	11160	X	9184	-0-	-1976	-0-	9184	3		N	-0-			-0-
04	10800	X	10102	-0-	-698	-0-	10102	3		N	-0-			-0-
05	11160	X	9831	-0-	-1329	-0-	9831	3		N	-0-			-0-
06	9630	X	9213	-0-	-417	-0-	9213	3		N	-0-			-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

01	33542	X	27398	-0-	-6144	-0-	27398	3		N	-0-			-0-
02	29260	X	24273	-0-	-4987	-0-	24273	3		N	-0-			-0-
03	31217	X	25281	-0-	-5936	-0-	25281	3		N	-0-			-0-
04	28650	X	23456	-0-	-5194	-0-	23456	3		N	-0-			-0-
05	29078	X	23523	-0-	-5555	-0-	23523	3		N	-0-			-0-
06	26520	X	22772	-0-	-3748	-0-	22772	3		N	-0-			-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

01	19282	X	11356	-0-	-7926	-0-	11356	3		N	-0-			-0-
02	16492	X	14185	-0-	-2307	-0-	14185	3		N	-0-			-0-
03	17422	X	9652	-0-	-7770	-0-	9652	3		N	-0-			-0-
04	16110	X	10510	-0-	-5600	-0-	10510	3		N	-0-			-0-
05	16058	X	9659	-0-	-6399	-0-	9659	3		N	-0-			-0-
06	15210	X	8313	-0-	-6897	-0-	8313	3		N	-0-			-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

01	15717	X	13916	-0-	-1801	-0-	13916	3		N	-0-			-0-
02	13888	X	11238	-0-	-2650	-0-	11238	3		N	-0-			-0-
03	15252	X	12501	-0-	-2751	-0-	12501	3		N	-0-			-0-
04	14130	X	11853	-0-	-2277	-0-	11853	3		N	-0-			-0-
05	13950	X	11141	-0-	-2809	-0-	11141	3		N	-0-			-0-
06	13470	X	8391	-0-	-5079	-0-	8391	3		N	-0-			-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

01	13051	X	10604	-0-	-2447	-0-	10604	3		N	-0-			-0-
02	10864	X	9112	-0-	-1752	-0-	9112	3		N	-0-			-0-
03	10726	X	9679	-0-	-1047	-0-	9679	3		N	-0-			-0-
04	10380	X	9586	-0-	-794	-0-	9586	3		N	-0-			-0-
05	10726	X	9414	-0-	-1312	-0-	9414	3		N	-0-			-0-
06	10260	X	8365	-0-	-1895	-0-	8365	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	15840	-0-	-2202	-0-	15840	3			N	-0-					-0-
02	16268	X	12981	-0-	-3287	-0-	12981	3			N	-0-					-0-
03	20584	X	14392	-0-	-6192	-0-	14392	3			N	-0-					-0-
04	19920	X	13277	-0-	-6643	-0-	13277	3			N	-0-					-0-
05	20584	X	14840	-0-	-5744	-0-	14840	3			N	-0-					-0-
06	15330	X	14184	-0-	-1146	-0-	14184	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

01	30039	X	22736	-0-	-7303	-0-	22736	3			N	-0-					-0-
02	26068	X	19088	-0-	-6980	-0-	19088	3			N	-0-					-0-
03	23374	X	19799	-0-	-3575	-0-	19799	3			N	-0-					-0-
04	21990	X	20281	-0-	-1709	-0-	20281	3			N	-0-					-0-
05	22723	X	20169	-0-	-2554	-0-	20169	3			N	-0-					-0-
06	21990	X	18436	-0-	-3554	-0-	18436	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

01	15934	X	13226	-0-	-2708	-0-	13226	3			N	-0-					-0-
02	14392	X	10777	-0-	-3615	-0-	10777	3			N	-0-					-0-
03	15469	X	5169	-0-	-10300	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
04	14970	X	8889	-0-	-6081	-0-	8889	3			N	-0-					-0-
05	14198	X	88	-0-	-14110	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	12810	X	-0-	-0-	-12810	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

01	16027	X	9152	-0-	-6875	-0-	9152	3			N	-0-					-0-
02	12348	X	5088	-0-	-7260	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
03	13671	X	1924	-0-	-11747	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
04	13230	X	12131	-0-	-1099	-0-	12131	3			N	-0-					-0-
05	11470	X	5674	-0-	-5796	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
*06	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	11837	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

01	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	20733	3			Y	-0-					-0-
02	18200	X	17871	-0-	-329	-0-	17871	3			Y	-0-					-0-
03	23312	X	18618	-0-	-4694	-0-	18618	3			Y	-0-					-0-
04	22560	X	16765	-0-	-5795	-0-	16765	3			Y	-0-					-0-
05	23312	X	16308	-0-	-7004	-0-	16308	3			Y	-0-					-0-
06	20070	X	14632	-0-	-5438	-0-	14632	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

01	20522	X	19405	-0-	-1117	-0-	19405	3			Y	-0-					-0-
02	18984	X	16186	-0-	-2798	-0-	16186	3			Y	-0-					-0-
03	21018	X	16004	-0-	-5014	-0-	16004	3			Y	-0-					-0-
04	20515	X	20515	-0-	-0-	-0-	20515	3			Y	-0-					-0-
05	25771	X	25771	-0-	-0-	-0-	25771	3			Y	-0-					-0-
*06	21481	X	21481	-0-	-0-	-0-	21481	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

01	25482	X	22342	-0-	-3140	-0-	22342	3			N	-0-					-0-
02	22540	X	18692	-0-	-3848	-0-	18692	3			N	-0-					-0-
03	23064	X	20123	-0-	-2941	-0-	20123	3			N	-0-					-0-
04	22320	X	18608	-0-	-3712	-0-	18608	3			N	-0-					-0-
05	23064	X	16533	-0-	-6531	-0-	16533	3			N	-0-					-0-
06	21630	X	18774	-0-	-2856	-0-	18774	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
CGU 18			WELL #: 53HH	RRCID -> 265641	COMPL. DATE 03/25/2012	TOTAL DEPTH 10529	PERF.10813 - 14970										
01	17081	X	16700	-0-	-381	-0-	16700	3			Y	-0-					-0-
02	15875	X	15875	-0-	-0-	-0-	15875	3			Y	-0-					-0-
03	17103	X	17103	-0-	-0-	-0-	17103	3			Y	-0-					-0-
04	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	15353	3			Y	-0-					-0-
05	17973	X	17973	-0-	-0-	-0-	17973	3			Y	-0-					-0-
06	15300	X	14627	-0-	-673	-0-	14627	3			Y	-0-					-0-
LETOURNEAU GU 3			WELL #: 26HH	RRCID -> 265832	COMPL. DATE 03/03/2012	TOTAL DEPTH 11448	PERF.11780 - 15741										
01	14942	X	14199	-0-	-743	-0-	14199	3			N	-0-					-0-
02	18256	X	12912	-0-	-5344	-0-	12912	3			N	-0-					-0-
03	20212	X	16826	-0-	-3386	-0-	16826	3			N	-0-					-0-
04	19560	X	14923	-0-	-4637	-0-	14923	3			N	-0-					-0-
05	15190	X	11809	-0-	-3381	-0-	11809	3			N	-0-					-0-
06	16290	X	14130	-0-	-2160	-0-	14130	3			N	-0-					-0-
CGU 8			WELL #: 56HH	RRCID -> 265853	COMPL. DATE 12/29/2011	TOTAL DEPTH 10818	PERF. 0 - 15611										
01	29667	X	25524	-0-	-4143	-0-	25524	3			N	-0-					-0-
02	29820	X	21258	-0-	-8562	-0-	21258	3			N	-0-					-0-
03	33015	X	22967	-0-	-10048	-0-	22967	3			N	-0-					-0-
04	31950	X	21641	-0-	-10309	-0-	21641	3			N	-0-					-0-
05	28458	X	21341	-0-	-7117	-0-	21341	3			N	-0-					-0-
06	24690	X	20119	-0-	-4571	-0-	20119	3			N	-0-					-0-
CGU 8			WELL #: 58HH	RRCID -> 265854	COMPL. DATE 12/16/2011	TOTAL DEPTH 11099	PERF.11061 - 13822										
01	11532	X	7502	-0-	-4030	-0-	7502	3			N	-0-					-0-
02	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	10635	3			N	-0-					-0-
03	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	8497	-0-	-293	-0-	8497	3			N	-0-					-0-
05	11780	X	10549	-0-	-1231	-0-	10549	3			N	-0-					-0-
06	11400	X	11369	-0-	-31	-0-	11369	3			N	-0-					-0-
CGU 12			WELL #: 52HH	RRCID -> 265855	COMPL. DATE 01/15/2012	TOTAL DEPTH 10651	PERF.10990 - 14791										
01	29574	X	26787	-0-	-2787	-0-	26787	3			N	-0-					-0-
02	26712	X	22755	-0-	-3957	-0-	22755	3			N	-0-					-0-
03	29574	X	26794	-0-	-2780	-0-	26794	3			N	-0-					-0-
04	26700	X	24735	-0-	-1965	-0-	24735	3			N	-0-					-0-
05	26784	X	24473	-0-	-2311	-0-	24473	3			N	-0-					-0-
06	25920	X	22916	-0-	-3004	-0-	22916	3			N	-0-					-0-
CGU 18			WELL #: 51HH	RRCID -> 265884	COMPL. DATE 03/21/2012	TOTAL DEPTH 10598	PERF.10853 - 15094										
01	20925	X	18400	-0-	-2525	-0-	18400	3			Y	-0-					-0-
02	16436	X	15285	-0-	-1151	-0-	15285	3			Y	-0-					-0-
03	18197	X	17286	-0-	-911	-0-	17286	3			Y	-0-					-0-
04	32347	X	32347	-0-	-0-	-0-	32347	3			Y	-0-					-0-
05	34985	X	34985	-0-	-0-	-0-	34985	3			Y	-0-					-0-
*06	23167	X	23167	-0-	-0-	-0-	23167	3			Y	-0-					-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 4			WELL #: 18HH	RRCID -> 265933	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL DEPTH 11625	PERF.11910 - 18297										
01	36235	X	36235	-0-	-0-	-0-	36235	3			Y	-0-					-0-
02	20468	X	20186	-0-	-282	-0-	20186	3			Y	-0-					-0-
03	24312	X	24312	-0-	-0-	-0-	24312	3			Y	-0-					-0-
04	23496	X	23496	-0-	-0-	-0-	23496	3			Y	-0-					-0-
05	22995	X	22995	-0-	-0-	-0-	22995	3			Y	-0-					-0-
06	21930	X	20850	-0-	-1080	-0-	20850	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39680	X	34969	-0-	-4711	-0-	34969	3			Y	-0-					-0-
02	35840	X	31189	-0-	-4651	-0-	31189	3			Y	-0-					-0-
03	39680	X	32938	-0-	-6742	-0-	32938	3			Y	-0-					-0-
04	36990	X	30264	-0-	-6726	-0-	30264	3			Y	-0-					-0-
05	36053	X	29136	-0-	-6917	-0-	29136	3			Y	-0-					-0-
06	33840	X	28817	-0-	-5023	-0-	28817	3			Y	-0-					-0-

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
01	18506	X	18506	-0-	-0-	-0-	18506	3			Y	-0-					-0-
02	15237	X	15237	-0-	-0-	-0-	15237	3			Y	-0-					-0-
03	17270	X	17270	-0-	-0-	-0-	17270	3			Y	-0-					-0-
04	15360	X	15184	-0-	-176	-0-	15184	3			Y	-0-					-0-
05	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	16019	3			Y	-0-					-0-
06	15360	X	14680	-0-	-680	-0-	14680	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
01	13485	X	13366	-0-	-119	-0-	13366	3			Y	-0-					-0-
02	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	3			Y	-0-					-0-
03	12431	X	12329	-0-	-102	-0-	12329	3			Y	-0-					-0-
04	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	12058	3			Y	-0-					-0-
05	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	15402	3			Y	-0-					-0-
*06	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	13856	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
01	28861	X	22621	-0-	-6240	-0-	22621	3			Y	-0-					-0-
02	24724	X	19485	-0-	-5239	-0-	19485	3			Y	-0-					-0-
03	25513	X	20997	-0-	-4516	-0-	20997	3			Y	-0-					-0-
04	24270	X	19261	-0-	-5009	-0-	19261	3			Y	-0-					-0-
05	23808	X	17396	-0-	-6412	-0-	17396	3			Y	-0-					-0-
06	21900	X	18565	-0-	-3335	-0-	18565	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
01	33573	X	31571	-0-	-2002	-0-	31571	3			Y	-0-					-0-
02	29792	X	24480	-0-	-5312	-0-	24480	3			Y	-0-					-0-
03	31651	X	27904	-0-	-3747	-0-	27904	3			Y	-0-					-0-
04	30540	X	23883	-0-	-6657	-0-	23883	3			Y	-0-					-0-
05	31558	X	23873	-0-	-7685	-0-	23873	3			Y	-0-					-0-
06	30540	X	21544	-0-	-8996	-0-	21544	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
01	25965	X	25965	-0-	-0-	-0-	25965	3			Y	-0-					-0-
02	23382	X	23382	-0-	-0-	-0-	23382	3			Y	-0-					-0-
03	21099	X	21099	-0-	-0-	-0-	21099	3			Y	-0-					-0-
04	19213	X	19213	-0-	-0-	-0-	19213	3			Y	-0-					-0-
05	18818	X	18818	-0-	-0-	-0-	18818	3			Y	-0-					-0-
*06	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	17145	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
01	26071	X	23154	-0-	-2917	-0-	23154	3			Y	-0-					-0-
02	23520	X	19908	-0-	-3612	-0-	19908	3			Y	-0-					-0-
03	25513	X	20126	-0-	-5387	-0-	20126	3			Y	-0-					-0-
04	23850	X	17478	-0-	-6372	-0-	17478	3			Y	-0-					-0-
05	23157	X	16517	-0-	-6640	-0-	16517	3			Y	-0-					-0-
06	22410	X	17565	-0-	-4845	-0-	17565	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	19406	X	17026	-0-	-2380	-0-	17026	3			N	-0-					-0-
02	17528	X	14182	-0-	-3346	-0-	14182	3			N	-0-					-0-
03	19406	X	15367	-0-	-4039	-0-	15367	3			N	-0-					-0-
04	17490	X	14712	-0-	-2778	-0-	14712	3			N	-0-					-0-
05	18073	X	14639	-0-	-3434	-0-	14639	3			N	-0-					-0-
06	16470	X	13495	-0-	-2975	-0-	13495	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

01	25823	X	23680	-0-	-2143	-0-	23680	3			Y	-0-					-0-
02	24276	X	19153	-0-	-5123	-0-	19153	3			Y	-0-					-0-
03	26877	X	20004	-0-	-6873	-0-	20004	3			Y	-0-					-0-
04	26010	X	18035	-0-	-7975	-0-	18035	3			Y	-0-					-0-
05	26877	X	18415	-0-	-8462	-0-	18415	3			Y	-0-					-0-
06	22920	X	16967	-0-	-5953	-0-	16967	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

01	24070	X	24070	-0-	-0-	-0-	24070	3			Y	-0-					-0-
02	21224	X	20547	-0-	-677	-0-	20547	3			Y	-0-					-0-
03	23560	X	21368	-0-	-2192	-0-	21368	3			Y	-0-					-0-
04	22800	X	19393	-0-	-3407	-0-	19393	3			Y	-0-					-0-
05	23560	X	18943	-0-	-4617	-0-	18943	3			Y	-0-					-0-
06	22800	X	17213	-0-	-5587	-0-	17213	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

01	43493	X	34939	-0-	-8554	-0-	34939	3			Y	-0-					-0-
02	39088	X	29834	-0-	-9254	-0-	29834	3			Y	-0-					-0-
03	41323	X	30859	-0-	-10464	-0-	30859	3			Y	-0-					-0-
04	36690	X	29337	-0-	-7353	-0-	29337	3			Y	-0-					-0-
05	36084	X	28779	-0-	-7305	-0-	28779	3			Y	-0-					-0-
06	33810	X	26467	-0-	-7343	-0-	26467	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

01	16461	X	16387	-0-	-74	-0-	16387	3			Y	-0-					-0-
02	14224	X	13338	-0-	-886	-0-	13338	3			Y	-0-					-0-
03	14694	X	14275	-0-	-419	-0-	14275	3			Y	-0-					-0-
04	15480	X	13028	-0-	-2452	-0-	13028	3			Y	-0-					-0-
05	15996	X	12617	-0-	-3379	-0-	12617	3			Y	-0-					-0-
06	15480	X	11444	-0-	-4036	-0-	11444	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

01	33108	X	32016	-0-	-1092	-0-	32016	3			Y	-0-					-0-
02	29022	X	29022	-0-	-0-	-0-	29022	3			Y	-0-					-0-
03	30628	X	28995	-0-	-1633	-0-	28995	3			Y	-0-					-0-
04	30990	X	26538	-0-	-4452	-0-	26538	3			Y	-0-					-0-
05	32147	X	25658	-0-	-6489	-0-	25658	3			Y	-0-					-0-
06	31110	X	23698	-0-	-7412	-0-	23698	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

01	29016	X	27773	-0-	-1243	-0-	27773	3			Y	-0-					-0-
02	25511	X	25511	-0-	-0-	-0-	25511	3			Y	-0-					-0-
03	26970	X	26461	-0-	-509	-0-	26461	3			Y	-0-					-0-
04	26880	X	24333	-0-	-2547	-0-	24333	3			Y	-0-					-0-
05	27807	X	23529	-0-	-4278	-0-	23529	3			Y	-0-					-0-
06	26910	X	21979	-0-	-4931	-0-	21979	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19459	X	19459	-0-	-0-	-0-	19459	3			Y	-0-					-0-
02	16856	X	15965	-0-	-891	-0-	15965	3			Y	-0-					-0-
03	18662	X	17608	-0-	-1054	-0-	17608	3			Y	-0-					-0-
04	18060	X	16736	-0-	-1324	-0-	16736	3			Y	-0-					-0-
05	18662	X	18215	-0-	-447	-0-	18215	3			Y	-0-					-0-
06	18060	X	16219	-0-	-1841	-0-	16219	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48453	X	40946	-0-	-7507	-0-	40946	3			Y	-0-					-0-
02	37793	X	37793	-0-	-0-	-0-	37793	3			Y	-0-					-0-
03	39618	X	39007	-0-	-611	-0-	39007	3			Y	-0-					-0-
04	39630	X	36216	-0-	-3414	-0-	36216	3			Y	-0-					-0-
05	41695	X	35478	-0-	-6217	-0-	35478	3			Y	-0-					-0-
06	40350	X	32904	-0-	-7446	-0-	32904	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26372	X	26372	-0-	-0-	-0-	26372	3			Y	-0-					-0-
02	22232	X	21587	-0-	-645	-0-	21587	3			Y	-0-					-0-
03	25327	X	22552	-0-	-2775	-0-	22552	3			Y	-0-					-0-
04	24870	X	20752	-0-	-4118	-0-	20752	3			Y	-0-					-0-
05	25699	X	20559	-0-	-5140	-0-	20559	3			Y	-0-					-0-
06	24870	X	18656	-0-	-6214	-0-	18656	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36921	X	29558	-0-	-7363	-0-	29558	3			Y	-0-					-0-
02	31052	X	24884	-0-	-6168	-0-	24884	3			Y	-0-					-0-
03	34379	X	27121	-0-	-7258	-0-	27121	3			Y	-0-					-0-
04	31320	X	24517	-0-	-6803	-0-	24517	3			Y	-0-					-0-
05	30783	X	22027	-0-	-8756	-0-	22027	3			Y	-0-					-0-
06	28590	X	22974	-0-	-5616	-0-	22974	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39835	X	38505	-0-	-1330	-0-	38505	3			Y	-0-					-0-
02	33572	X	33310	-0-	-262	-0-	33310	3			Y	-0-					-0-
03	39253	X	39253	-0-	-0-	-0-	39253	3			Y	-0-					-0-
04	38573	X	38573	-0-	-0-	-0-	38573	3			Y	-0-					-0-
05	38200	X	38200	-0-	-0-	-0-	38200	3			Y	-0-					-0-
06	35970	X	34810	-0-	-1160	-0-	34810	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24118	X	23424	-0-	-694	-0-	23424	3			Y	-0-					-0-
02	20804	X	19167	-0-	-1637	-0-	19167	3			Y	-0-					-0-
03	23033	X	20106	-0-	-2927	-0-	20106	3			Y	-0-					-0-
04	22290	X	19895	-0-	-2395	-0-	19895	3			Y	-0-					-0-
05	23033	X	19171	-0-	-3862	-0-	19171	3			Y	-0-					-0-
06	22290	X	17407	-0-	-4883	-0-	17407	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50871	X	39610	-0-	-11261	-0-	39610	3			Y	-0-					-0-
02	44324	X	34800	-0-	-9524	-0-	34800	3			Y	-0-					-0-
03	49073	X	36397	-0-	-12676	-0-	36397	3			Y	-0-					-0-
04	43530	X	30086	-0-	-13444	-0-	30086	3			Y	-0-					-0-
05	40706	X	40706	-0-	-0-	-0-	40706	3			Y	-0-					-0-
06	38340	X	25347	-0-	-12993	-0-	25347	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26133	X	19291	-0-	-6842	-0-	19291	3			Y	-0-					-0-
02	19964	X	15899	-0-	-4065	-0-	15899	3			Y	-0-					-0-
03	22103	X	18885	-0-	-3218	-0-	18885	3			Y	-0-					-0-
04	21060	X	20676	-0-	-384	-0-	20676	3			Y	-0-					-0-
05	19840	X	19437	-0-	-403	-0-	19437	3			Y	-0-					-0-
*06	21586	X	21586	-0-	-0-	-0-	21586	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

01	74834	X	56903	-0-	-17931	-0-	56903	3			Y	-0-					-0-
02	61320	X	43985	-0-	-17335	-0-	43985	3			Y	-0-					-0-
03	65875	X	53043	-0-	-12832	-0-	53043	3			Y	-0-					-0-
04	60180	X	47938	-0-	-12242	-0-	47938	3			Y	-0-					-0-
05	59024	X	44811	-0-	-14213	-0-	44811	3			Y	-0-					-0-
06	55080	X	42345	-0-	-12735	-0-	42345	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

01	33573	X	26870	-0-	-6703	-0-	26870	3			Y	-0-					-0-
02	26755	X	26755	-0-	-0-	-0-	26755	3			Y	-0-					-0-
03	27722	X	27722	-0-	-0-	-0-	27722	3			Y	-0-					-0-
04	25461	X	25461	-0-	-0-	-0-	25461	3			Y	-0-					-0-
05	26288	X	25084	-0-	-1204	-0-	25084	3			Y	-0-					-0-
06	25440	X	23240	-0-	-2200	-0-	23240	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

01	25544	X	21345	-0-	-4199	-0-	21345	3			Y	-0-					-0-
02	23072	X	20130	-0-	-2942	-0-	20130	3			Y	-0-					-0-
03	25544	X	19413	-0-	-6131	-0-	19413	3			Y	-0-					-0-
04	22680	X	20495	-0-	-2185	-0-	20495	3			Y	-0-					-0-
05	23374	X	20092	-0-	-3282	-0-	20092	3			Y	-0-					-0-
06	21570	X	13668	-0-	-7902	-0-	13668	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

01	58156	X	52760	-0-	-5396	-0-	52760	3			Y	-0-					-0-
02	51604	X	47195	-0-	-4409	-0-	47195	3			Y	-0-					-0-
03	68851	X	68851	-0-	-0-	-0-	68851	3			Y	-0-					-0-
04	51810	X	50268	-0-	-1542	-0-	50268	3			Y	-0-					-0-
05	52762	X	43072	-0-	-9690	-0-	43072	3			Y	-0-					-0-
06	55290	X	38844	-0-	-16446	-0-	38844	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

01	37107	X	32464	-0-	-4643	-0-	32464	3			Y	-0-					-0-
02	32452	X	28053	-0-	-4399	-0-	28053	3			Y	-0-					-0-
03	35929	X	30089	-0-	-5840	-0-	30089	3			Y	-0-					-0-
04	34770	X	27918	-0-	-6852	-0-	27918	3			Y	-0-					-0-
05	34317	X	26735	-0-	-7582	-0-	26735	3			Y	-0-					-0-
06	31410	X	26199	-0-	-5211	-0-	26199	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

01	25004	X	25004	-0-	-0-	-0-	25004	3			Y	-0-					-0-
02	20290	X	20290	-0-	-0-	-0-	20290	3			Y	-0-					-0-
03	22752	X	22752	-0-	-0-	-0-	22752	3			Y	-0-					-0-
04	21327	X	21327	-0-	-0-	-0-	21327	3			Y	-0-					-0-
05	21390	X	20375	-0-	-1015	-0-	20375	3			Y	-0-					-0-
06	20700	X	20596	-0-	-104	-0-	20596	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	35433	X	28585	-0-	-6848	-0-	28585	3			Y	-0-					-0-
02	31388	X	22483	-0-	-8905	-0-	22483	3			Y	-0-					-0-
03	33666	X	29424	-0-	-4242	-0-	29424	3			Y	-0-					-0-
04	34895	X	34895	-0-	-0-	-0-	34895	3			Y	-0-					-0-
05	31651	X	29947	-0-	-1704	-0-	29947	3			Y	-0-					-0-
06	28470	X	26524	-0-	-1946	-0-	26524	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

01	57319	X	42469	-0-	-14850	-0-	42469	3			Y	-0-					-0-
02	47180	X	36088	-0-	-11092	-0-	36088	3			Y	-0-					-0-
03	50003	X	42415	-0-	-7588	-0-	42415	3			Y	-0-					-0-
04	45960	X	37164	-0-	-8796	-0-	37164	3			Y	-0-					-0-
05	45384	X	35113	-0-	-10271	-0-	35113	3			Y	-0-					-0-
06	41100	X	33559	-0-	-7541	-0-	33559	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

01	75299	X	54871	-0-	-20428	-0-	54871	3			Y	-0-					-0-
02	60704	X	47554	-0-	-13150	-0-	47554	3			Y	-0-					-0-
03	63457	X	51231	-0-	-12226	-0-	51231	3			Y	-0-					-0-
04	56310	X	45845	-0-	-10465	-0-	45845	3			Y	-0-					-0-
05	56916	X	44851	-0-	-12065	-0-	44851	3			Y	-0-					-0-
06	53100	X	42710	-0-	-10390	-0-	42710	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

01	54963	X	10994	-0-	-43969	-0-	10994	3			Y	-0-					-0-
02	47320	X	4925	-0-	-42395	-0-	4925	3			Y	-0-					-0-
03	55515	X	55515	-0-	-0-	-0-	55515	3			Y	-0-					-0-
04	43740	X	38564	-0-	-5176	-0-	38564	3			Y	-0-					-0-
05	41571	X	35154	-0-	-6417	-0-	35154	3			Y	-0-					-0-
06	50700	X	33347	-0-	-17353	-0-	33347	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

01	49693	X	46161	-0-	-3532	-0-	46161	3			Y	-0-					-0-
02	40768	X	39015	-0-	-1753	-0-	39015	3			Y	-0-					-0-
03	45136	X	40557	-0-	-4579	-0-	40557	3			Y	-0-					-0-
04	43680	X	37333	-0-	-6347	-0-	37333	3			Y	-0-					-0-
05	45136	X	36648	-0-	-8488	-0-	36648	3			Y	-0-					-0-
06	43680	X	34391	-0-	-9289	-0-	34391	3			Y	-0-					-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

01	26536	X	22305	-0-	-4231	-0-	22305	3			Y	-0-					-0-
02	22708	X	19228	-0-	-3480	-0-	19228	3			Y	-0-					-0-
03	24459	X	20517	-0-	-3942	-0-	20517	3			Y	-0-					-0-
04	22950	X	19469	-0-	-3481	-0-	19469	3			Y	-0-					-0-
05	22568	X	19485	-0-	-3083	-0-	19485	3			Y	-0-					-0-
06	21600	X	18073	-0-	-3527	-0-	18073	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

01	53382	X	42170	-0-	-11212	-0-	42170	3			Y	-0-					-0-
02	45668	X	34802	-0-	-10866	-0-	34802	3			Y	-0-					-0-
03	48050	X	38501	-0-	-9549	-0-	38501	3			Y	-0-					-0-
04	43320	X	34613	-0-	-8707	-0-	34613	3			Y	-0-					-0-
05	44702	X	35933	-0-	-8769	-0-	35933	3			Y	-0-					-0-
06	40800	X	33622	-0-	-7178	-0-	33622	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	19747	X	15911	-0-	-3836	-0-	15911	3			Y	-0-					-0-
02	16660	X	13962	-0-	-2698	-0-	13962	3			Y	-0-					-0-
03	17887	X	14829	-0-	-3058	-0-	14829	3			Y	-0-					-0-
04	16560	X	14193	-0-	-2367	-0-	14193	3			Y	-0-					-0-
05	16275	X	13746	-0-	-2529	-0-	13746	3			Y	-0-					-0-
06	15390	X	13337	-0-	-2053	-0-	13337	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

01	43989	X	41597	-0-	-2392	-0-	41597	3			Y	-0-					-0-
02	40600	X	35451	-0-	-5149	-0-	35451	3			Y	-0-					-0-
03	44950	X	38175	-0-	-6775	-0-	38175	3			Y	-0-					-0-
04	43500	X	36486	-0-	-7014	-0-	36486	3			Y	-0-					-0-
05	42501	X	35847	-0-	-6654	-0-	35847	3			Y	-0-					-0-
06	40260	X	33340	-0-	-6920	-0-	33340	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

01	32271	X	27458	-0-	-4813	-0-	27458	3			Y	-0-					-0-
02	20048	X	20048	-0-	-0-	-0-	20048	3			Y	-0-					-0-
03	19251	X	13404	-0-	-5847	-0-	13404	3			Y	-0-					-0-
04	18630	X	-0-	-0-	-18630	-0-					Y	-0-					-0-
05	19251	X	-0-	-0-	-19251	-0-					Y	-0-					-0-
06	18630	X	-0-	-0-	-18630	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

01	38068	X	31053	-0-	-7015	-0-	31053	3			Y	-0-					-0-
02	27916	X	24688	-0-	-3228	-0-	24688	3			Y	-0-					-0-
03	30907	X	26672	-0-	-4235	-0-	26672	3			Y	-0-					-0-
04	29910	X	22187	-0-	-7723	-0-	22187	3			Y	-0-					-0-
05	30907	X	19942	-0-	-10965	-0-	19942	3			Y	-0-					-0-
06	29910	X	20360	-0-	-9550	-0-	20360	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

01	44764	X	34739	-0-	-10025	-0-	34739	3			Y	-0-					-0-
02	32172	X	29873	-0-	-2299	-0-	29873	3			Y	-0-					-0-
03	35619	X	32569	-0-	-3050	-0-	32569	3			Y	-0-					-0-
04	34470	X	30493	-0-	-3977	-0-	30493	3			Y	-0-					-0-
05	35619	X	29568	-0-	-6051	-0-	29568	3			Y	-0-					-0-
06	33630	X	29134	-0-	-4496	-0-	29134	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

01	42625	X	33674	-0-	-8951	-0-	33674	3			Y	-0-					-0-
02	37744	X	30901	-0-	-6843	-0-	30901	3			Y	-0-					-0-
03	40579	X	35050	-0-	-5529	-0-	35050	3			Y	-0-					-0-
04	37200	X	29659	-0-	-7541	-0-	29659	3			Y	-0-					-0-
05	37014	X	35069	-0-	-1945	-0-	35069	3			Y	-0-					-0-
06	33930	X	26292	-0-	-7638	-0-	26292	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

01	73098	X	52832	-0-	-20266	-0-	52832	3			Y	-0-					-0-
02	66024	X	45731	-0-	-20293	-0-	45731	3			Y	-0-					-0-
03	63829	X	46695	-0-	-17134	-0-	46695	3			Y	-0-					-0-
04	54990	X	43265	-0-	-11725	-0-	43265	3			Y	-0-					-0-
05	54932	X	42839	-0-	-12093	-0-	42839	3			Y	-0-					-0-
06	51120	X	39232	-0-	-11888	-0-	39232	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	34968	X	31090	-0-	-3878	-0-	31090	3			Y	-0-					-0-
02	29624	X	27126	-0-	-2498	-0-	27126	3			Y	-0-					-0-
03	31651	X	31569	-0-	-82	-0-	31569	3			Y	-0-					-0-
04	30090	X	26629	-0-	-3461	-0-	26629	3			Y	-0-					-0-
05	31093	X	29302	-0-	-1791	-0-	29302	3			Y	-0-					-0-
06	30540	X	25494	-0-	-5046	-0-	25494	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

01	37014	X	25562	-0-	-11452	-0-	25562	3			Y	-0-					-0-
02	30884	X	15909	-0-	-14975	-0-	15909	3			Y	-0-					-0-
03	31713	X	16968	-0-	-14745	-0-	16968	3			Y	-0-					-0-
04	28740	X	21373	-0-	-7367	-0-	21373	3			Y	-0-					-0-
05	27187	X	8794	-0-	-18393	-0-	8794	3			Y	-0-					-0-
06	24750	X	22856	-0-	-1894	-0-	22856	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386

01	47957	X	34943	-0-	-13014	-0-	34943	3			Y	-0-					-0-
02	33712	X	30576	-0-	-3136	-0-	30576	3			Y	-0-					-0-
03	37324	X	14488	-0-	-22836	-0-	14488	3			Y	-0-					-0-
04	49572	X	49572	-0-	-0-	-0-	49572	3			Y	-0-					-0-
05	36009	X	36009	-0-	-0-	-0-	36009	3			Y	-0-					-0-
06	33810	X	26201	-0-	-7609	-0-	26201	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

01	35836	X	33167	-0-	-2669	-0-	33167	3			Y	-0-					-0-
02	29568	X	27066	-0-	-2502	-0-	27066	3			Y	-0-					-0-
03	32705	X	24794	-0-	-7911	-0-	24794	3			Y	-0-					-0-
04	31680	X	16472	-0-	-15208	-0-	16472	3			Y	-0-					-0-
05	32736	X	30203	-0-	-2533	-0-	30203	3			Y	-0-					-0-
*06	34678	X	34678	-0-	-0-	-0-	34678	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146

01	19251	X	15504	-0-	-3747	-0-	15504	3			Y	-0-					-0-
02	13412	X	13028	-0-	-384	-0-	13028	3			Y	-0-					-0-
03	14849	X	12225	-0-	-2624	-0-	12225	3			Y	-0-					-0-
04	14370	X	11435	-0-	-2935	-0-	11435	3			Y	-0-					-0-
05	14849	X	10673	-0-	-4176	-0-	10673	3			Y	-0-					-0-
06	14370	X	9029	-0-	-5341	-0-	9029	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330

01	46683	X	46683	-0-	-0-	-0-	46683	3			Y	-0-					-0-
02	39565	X	39565	-0-	-0-	-0-	39565	3			Y	-0-					-0-
03	42447	X	42447	-0-	-0-	-0-	42447	3			Y	-0-					-0-
04	45180	X	33710	-0-	-11470	-0-	33710	3			Y	-0-					-0-
05	46686	X	38017	-0-	-8669	-0-	38017	3			Y	-0-					-0-
06	45180	X	35630	-0-	-9550	-0-	35630	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

01	34999	X	27277	-0-	-7722	-0-	27277	3			Y	-0-					-0-
02	25088	X	12835	-0-	-12253	-0-	12835	3			Y	-0-					-0-
03	27776	X	21422	-0-	-6354	-0-	21422	3			Y	-0-					-0-
04	33801	X	33801	-0-	-0-	-0-	33801	3			Y	-0-					-0-
05	27776	X	24457	-0-	-3319	-0-	24457	3			Y	-0-					-0-
06	26400	X	22579	-0-	-3821	-0-	22579	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	46562	X	35408	-0-	-11154	-0-	35408	3			Y	-0-					-0-
02	41748	X	32048	-0-	-9700	-0-	32048	3			Y	-0-					-0-
03	42439	X	31903	-0-	-10536	-0-	31903	3			Y	-0-					-0-
04	38700	X	30182	-0-	-8518	-0-	30182	3			Y	-0-					-0-
05	38223	X	30223	-0-	-8000	-0-	30223	3			Y	-0-					-0-
06	34350	X	27904	-0-	-6446	-0-	27904	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41881	X	36614	-0-	-5267	-0-	36614	3			Y	-0-					-0-
02	32844	X	31904	-0-	-940	-0-	31904	3			Y	-0-					-0-
03	40734	X	35118	-0-	-5616	-0-	35118	3			Y	-0-					-0-
04	39420	X	30368	-0-	-9052	-0-	30368	3			Y	-0-					-0-
05	40734	X	29456	-0-	-11278	-0-	29456	3			Y	-0-					-0-
06	35430	X	28268	-0-	-7162	-0-	28268	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48515	X	46449	-0-	-2066	-0-	46449	3			Y	-0-					-0-
02	39816	X	33425	-0-	-6391	-0-	33425	3			Y	-0-					-0-
03	45012	X	33130	-0-	-11882	-0-	33130	3			Y	-0-					-0-
04	43560	X	29307	-0-	-14253	-0-	29307	3			Y	-0-					-0-
05	45012	X	27298	-0-	-17714	-0-	27298	3			Y	-0-					-0-
06	43560	X	25950	-0-	-17610	-0-	25950	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34075	X	34075	-0-	-0-	-0-	34075	3			Y	-0-					-0-
02	31752	X	25840	-0-	-5912	-0-	25840	3			Y	-0-					-0-
03	46531	X	25963	-0-	-20568	-0-	25963	3			Y	-0-					-0-
04	45030	X	22845	-0-	-22185	-0-	22845	3			Y	-0-					-0-
05	46531	X	21825	-0-	-24706	-0-	21825	3			Y	-0-					-0-
06	32970	X	20702	-0-	-12268	-0-	20702	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49290	X	43374	-0-	-5916	-0-	43374	3			Y	-0-					-0-
02	42224	X	34902	-0-	-7322	-0-	34902	3			Y	-0-					-0-
03	55583	X	35343	-0-	-20240	-0-	35343	3			Y	-0-					-0-
04	53790	X	31112	-0-	-22678	-0-	31112	3			Y	-0-					-0-
05	55583	X	29389	-0-	-26194	-0-	29389	3			Y	-0-					-0-
06	41970	X	24812	-0-	-17158	-0-	24812	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52266	X	51789	-0-	-477	-0-	51789	3			Y	-0-					-0-
02	42336	X	39336	-0-	-3000	-0-	39336	3			Y	-0-					-0-
03	49259	X	39032	-0-	-10227	-0-	39032	3			Y	-0-					-0-
04	48540	X	35705	-0-	-12835	-0-	35705	3			Y	-0-					-0-
05	50158	X	33755	-0-	-16403	-0-	33755	3			Y	-0-					-0-
06	48540	X	30672	-0-	-17868	-0-	30672	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45167	X	35420	-0-	-9747	-0-	35420	3			Y	-0-					-0-
02	38052	X	30162	-0-	-7890	-0-	30162	3			Y	-0-					-0-
03	41168	X	29912	-0-	-11256	-0-	29912	3			Y	-0-					-0-
04	34290	X	19624	-0-	-14666	-0-	19624	3			Y	-0-					-0-
05	37045	X	37045	-0-	-0-	-0-	37045	3			Y	-0-					-0-
06	34290	X	29686	-0-	-4604	-0-	29686	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39556	X	32013	-0-	-7543	-0-	32013	3			N	-0-					-0-
02	35000	X	29074	-0-	-5926	-0-	29074	3			N	-0-					-0-
03	36890	X	30706	-0-	-6184	-0-	30706	3			N	-0-					-0-
04	34050	X	28390	-0-	-5660	-0-	28390	3			N	-0-					-0-
05	32612	X	28566	-0-	-4046	-0-	28566	3			N	-0-					-0-
06	31140	X	412	-0-	-30728	-0-	412	3			N	-0-					-0-

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
01	55428	X	14947	-0-	-40481	-0-	14947	3			Y	-0-					-0-
02	60390	X	60390	-0-	-0-	-0-	60390	3			Y	-0-					-0-
03	49228	X	46753	-0-	-2475	-0-	46753	3			Y	-0-					-0-
04	41317	X	41317	-0-	-0-	-0-	41317	3			Y	-0-					-0-
05	51553	X	43226	-0-	-8327	-0-	43226	3			Y	-0-					-0-
06	49890	X	22538	-0-	-27352	-0-	22538	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
01	117304	X	109990	-0-	-7314	-0-	109990	3			Y	-0-					-0-
02	97776	X	96670	-0-	-1106	-0-	96670	3			Y	-0-					-0-
03	108252	X	101561	-0-	-6691	-0-	101561	3			Y	-0-					-0-
04	104760	X	92213	-0-	-12547	-0-	92213	3			Y	-0-					-0-
05	108252	X	89770	-0-	-18482	-0-	89770	3			Y	-0-					-0-
06	104760	X	82024	-0-	-22736	-0-	82024	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
01	95077	X	93755	-0-	-1322	-0-	93755	3			Y	-0-					-0-
02	80080	X	78474	-0-	-1606	-0-	78474	3			Y	-0-					-0-
03	99045	X	81550	-0-	-17495	-0-	81550	3			Y	-0-					-0-
04	95850	X	74133	-0-	-21717	-0-	74133	3			Y	-0-					-0-
05	99045	X	71819	-0-	-27226	-0-	71819	3			Y	-0-					-0-
06	90720	X	64906	-0-	-25814	-0-	64906	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
01	51460	X	37081	-0-	-14379	-0-	37081	3			Y	-0-					-0-
02	43960	X	27101	-0-	-16859	-0-	27101	3			Y	-0-					-0-
03	48670	X	30181	-0-	-18489	-0-	30181	3			Y	-0-					-0-
04	45960	X	27900	-0-	-18060	-0-	27900	3			Y	-0-					-0-
05	47492	X	25748	-0-	-21744	-0-	25748	3			Y	-0-					-0-
06	35880	X	22950	-0-	-12930	-0-	22950	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
01	48236	X	33090	-0-	-15146	-0-	33090	3			Y	-0-					-0-
02	27153	X	27153	-0-	-0-	-0-	27153	3			Y	-0-					-0-
03	29853	X	29344	-0-	-509	-0-	29344	3			Y	-0-					-0-
04	28890	X	27215	-0-	-1675	-0-	27215	3			Y	-0-					-0-
05	29853	X	27275	-0-	-2578	-0-	27275	3			Y	-0-					-0-
06	28890	X	22672	-0-	-6218	-0-	22672	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
01	35557	X	30610	-0-	-4947	-0-	30610	3			Y	-0-					-0-
02	25676	X	24749	-0-	-927	-0-	24749	3			Y	-0-					-0-
03	28427	X	25034	-0-	-3393	-0-	25034	3			Y	-0-					-0-
04	27510	X	21889	-0-	-5621	-0-	21889	3			Y	-0-					-0-
05	28427	X	20395	-0-	-8032	-0-	20395	3			Y	-0-					-0-
06	27510	X	18932	-0-	-8578	-0-	18932	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	29171	X	25981	-0-	-3190	-0-	25981	3			Y	-0-					-0-
02	22848	X	22487	-0-	-361	-0-	22487	3			Y	-0-					-0-
03	25296	X	22939	-0-	-2357	-0-	22939	3			Y	-0-					-0-
04	24480	X	20913	-0-	-3567	-0-	20913	3			Y	-0-					-0-
05	25296	X	19672	-0-	-5624	-0-	19672	3			Y	-0-					-0-
06	24480	X	19589	-0-	-4891	-0-	19589	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34131	X	27891	-0-	-6240	-0-	27891	3			Y	-0-					-0-
02	22512	X	20829	-0-	-1683	-0-	20829	3			Y	-0-					-0-
03	24924	X	17658	-0-	-7266	-0-	17658	3			Y	-0-					-0-
04	24120	X	18821	-0-	-5299	-0-	18821	3			Y	-0-					-0-
05	24924	X	17205	-0-	-7719	-0-	17205	3			Y	-0-					-0-
06	24120	X	16660	-0-	-7460	-0-	16660	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89373	X	78218	-0-	-11155	-0-	78218	3			Y	-0-					-0-
02	74284	X	70299	-0-	-3985	-0-	70299	3			Y	-0-					-0-
03	82243	X	73422	-0-	-8821	-0-	73422	3			Y	-0-					-0-
04	79590	X	67682	-0-	-11908	-0-	67682	3			Y	-0-					-0-
05	82243	X	66488	-0-	-15755	-0-	66488	3			Y	-0-					-0-
06	75690	X	61590	-0-	-14100	-0-	61590	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69068	X	50907	-0-	-18161	-0-	50907	3			Y	-0-					-0-
02	45752	X	42331	-0-	-3421	-0-	42331	3			Y	-0-					-0-
03	50654	X	45648	-0-	-5006	-0-	45648	3			Y	-0-					-0-
04	49020	X	43086	-0-	-5934	-0-	43086	3			Y	-0-					-0-
05	50654	X	42605	-0-	-8049	-0-	42605	3			Y	-0-					-0-
06	49020	X	38147	-0-	-10873	-0-	38147	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98580	X	63266	-0-	-35314	-0-	63266	3			Y	-0-					-0-
02	78288	X	55290	-0-	-22998	-0-	55290	3			Y	-0-					-0-
03	84134	X	55318	-0-	-28816	-0-	55318	3			Y	-0-					-0-
04	73560	X	50805	-0-	-22755	-0-	50805	3			Y	-0-					-0-
05	70525	X	49233	-0-	-21292	-0-	49233	3			Y	-0-					-0-
06	61230	X	46858	-0-	-14372	-0-	46858	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68541	X	31322	-0-	-37219	-0-	31322	3			Y	-0-					-0-
02	61908	X	45143	-0-	-16765	-0-	45143	3			Y	-0-					-0-
03	59768	X	39719	-0-	-20049	-0-	39719	3			Y	-0-					-0-
04	56370	X	36302	-0-	-20068	-0-	36302	3			Y	-0-					-0-
05	52855	X	34227	-0-	-18628	-0-	34227	3			Y	-0-					-0-
06	48360	X	31150	-0-	-17210	-0-	31150	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59799	X	41242	-0-	-18557	-0-	41242	3			Y	-0-					-0-
02	51800	X	34635	-0-	-17165	-0-	34635	3			Y	-0-					-0-
03	55118	X	35170	-0-	-19948	-0-	35170	3			Y	-0-					-0-
04	46396	X	46396	-0-	-0-	-0-	46396	3			Y	-0-					-0-
05	50593	X	50593	-0-	-0-	-0-	50593	3			Y	-0-					-0-
06	39900	X	39133	-0-	-767	-0-	39133	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41478	X	33932	-0-	-7546	-0-	33932	3			Y	-0-					-0-
02	34524	X	31409	-0-	-3115	-0-	31409	3			Y	-0-					-0-
03	36487	X	33918	-0-	-2569	-0-	33918	3			Y	-0-					-0-
04	33030	X	29756	-0-	-3274	-0-	29756	3			Y	-0-					-0-
05	34782	X	29680	-0-	-5102	-0-	29680	3			Y	-0-					-0-
06	33660	X	27163	-0-	-6497	-0-	27163	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

01	29171	X	28461	-0-	-710	-0-	28461	3			Y	-0-					-0-
02	25620	X	20624	-0-	-4996	-0-	20624	3			Y	-0-					-0-
03	28365	X	25853	-0-	-2512	-0-	25853	3			Y	-0-					-0-
04	27450	X	23527	-0-	-3923	-0-	23527	3			Y	-0-					-0-
05	28365	X	22653	-0-	-5712	-0-	22653	3			Y	-0-					-0-
06	27450	X	20083	-0-	-7367	-0-	20083	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

01	104935	X	74369	-0-	-30566	-0-	74369	3			Y	-0-					-0-
02	87668	X	62773	-0-	-24895	-0-	62773	3			Y	-0-					-0-
03	91109	X	67697	-0-	-23412	-0-	67697	3			Y	-0-					-0-
04	78960	X	62378	-0-	-16582	-0-	62378	3			Y	-0-					-0-
05	77035	X	57672	-0-	-19363	-0-	57672	3			Y	-0-					-0-
06	71970	X	55937	-0-	-16033	-0-	55937	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

01	41292	X	37145	-0-	-4147	-0-	37145	3			Y	-0-					-0-
02	36512	X	33107	-0-	-3405	-0-	33107	3			Y	-0-					-0-
03	40424	X	34596	-0-	-5828	-0-	34596	3			Y	-0-					-0-
04	35940	X	31276	-0-	-4664	-0-	31276	3			Y	-0-					-0-
05	37138	X	32390	-0-	-4748	-0-	32390	3			Y	-0-					-0-
06	35940	X	30252	-0-	-5688	-0-	30252	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

01	81685	X	34503	-0-	-47182	-0-	34503	3			N	-0-					-0-
02	73780	X	40246	-0-	-33534	-0-	40246	3			N	-0-					-0-
03	63023	X	39270	-0-	-23753	-0-	39270	3			Y	-0-					-0-
04	44651	X	44651	-0-	-0-	-0-	44651	3			Y	-0-					-0-
05	44547	X	37087	-0-	-7460	-0-	37087	3			Y	-0-					-0-
06	43110	X	42058	-0-	-1052	-0-	42058	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

01	64294	X	41984	-0-	-22310	-0-	41984	3			Y	-0-					-0-
02	55944	X	35468	-0-	-20476	-0-	35468	3			Y	-0-					-0-
03	60202	X	35519	-0-	-24683	-0-	35519	3			Y	-0-					-0-
04	44430	X	39996	-0-	-4434	-0-	39996	3			Y	-0-					-0-
05	45039	X	45039	-0-	-0-	-0-	45039	3			Y	-0-					-0-
06	40620	X	38958	-0-	-1662	-0-	38958	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

01	131440	X	109614	-0-	-21826	-0-	109614	3			Y	-0-					-0-
02	112980	X	92839	-0-	-20141	-0-	92839	3			Y	-0-					-0-
03	125085	X	102504	-0-	-22581	-0-	102504	3			Y	-0-					-0-
04	112350	X	95684	-0-	-16666	-0-	95684	3			Y	-0-					-0-
05	112623	X	90541	-0-	-22082	-0-	90541	3			Y	-0-					-0-
06	106080	X	89079	-0-	-17001	-0-	89079	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	118823	X	88753	-0-	-30070	-0-	88753	3		Y	-0-			-0-
02	101080	X	77855	-0-	-23225	-0-	77855	3		Y	-0-			-0-
03	107849	X	80960	-0-	-26889	-0-	80960	3		Y	-0-			-0-
04	100050	X	69768	-0-	-30282	-0-	69768	3		Y	-0-			-0-
05	98828	X	66388	-0-	-32440	-0-	66388	3		Y	-0-			-0-
06	85890	X	67305	-0-	-18585	-0-	67305	3		Y	-0-			-0-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

01	139624	X	95654	-0-	-43970	-0-	95654	3		Y	-0-			-0-
02	95956	X	77752	-0-	-18204	-0-	77752	3		Y	-0-			-0-
03	106671	X	80481	-0-	-26190	-0-	80481	3		Y	-0-			-0-
04	103230	X	72591	-0-	-30639	-0-	72591	3		Y	-0-			-0-
05	106671	X	69689	-0-	-36982	-0-	69689	3		Y	-0-			-0-
06	92580	X	65259	-0-	-27321	-0-	65259	3		Y	-0-			-0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

01	141267	X	57028	-0-	-84239	-0-	57028	3		Y	-0-			-0-
02	124068	X	97060	-0-	-27008	-0-	97060	3		Y	-0-			-0-
03	137361	X	119338	-0-	-18023	-0-	119338	3		Y	-0-			-0-
04	132930	X	59338	-0-	-73592	-0-	59338	3		Y	-0-			-0-
05	137361	X	59260	-0-	-78101	-0-	59260	3		Y	-0-			-0-
06	115500	X	60193	-0-	-55307	-0-	60193	3		Y	-0-			-0-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

01	133021	X	93651	-0-	-39370	-0-	93651	3		Y	-0-			-0-
02	73304	X	72166	-0-	-1138	-0-	72166	3		Y	-0-			-0-
03	81158	X	75958	-0-	-5200	-0-	75958	3		Y	-0-			-0-
04	78540	X	63621	-0-	-14919	-0-	63621	3		Y	-0-			-0-
05	81158	X	61726	-0-	-19432	-0-	61726	3		Y	-0-			-0-
06	78540	X	57895	-0-	-20645	-0-	57895	3		Y	-0-			-0-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

01	97774	X	52196	-0-	-45578	-0-	52196	3		Y	-0-			-0-
02	71725	X	71725	-0-	-0-	-0-	71725	3		Y	-0-			-0-
03	58537	X	58537	-0-	-0-	-0-	58537	3		Y	-0-			-0-
04	51264	X	51264	-0-	-0-	-0-	51264	3		Y	-0-			-0-
05	50094	X	50094	-0-	-0-	-0-	50094	3		Y	-0-			-0-
*06	44559	X	44559	-0-	-0-	-0-	44559	3		Y	-0-			-0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

01	138012	X	58381	-0-	-79631	-0-	58381	3		Y	-0-			-0-
02	102620	X	87825	-0-	-14795	-0-	87825	3		Y	-0-			-0-
03	134998	X	134998	-0-	-0-	-0-	134998	3		Y	-0-			-0-
04	109950	X	88685	-0-	-21265	-0-	88685	3		Y	-0-			-0-
05	113615	X	70179	-0-	-43436	-0-	70179	3		Y	-0-			-0-
06	109950	X	41481	-0-	-68469	-0-	41481	3		Y	-0-			-0-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

01	140709	X	58465	-0-	-82244	-0-	58465	3		Y	-0-			-0-
02	160272	X	76685	-0-	-83587	-0-	76685	3		Y	-0-			-0-
03	177444	X	127830	-0-	-49614	-0-	127830	3		Y	-0-			-0-
04	171720	X	91757	-0-	-79963	-0-	91757	3		Y	-0-			-0-
05	162657	X	74224	-0-	-88433	-0-	74224	3		Y	-0-			-0-
06	123720	X	80923	-0-	-42797	-0-	80923	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	76725	X	58431	-0-	-18294	-0-	58431	3			Y	-0-					-0-
02	55188	X	50761	-0-	-4427	-0-	50761	3			Y	-0-					-0-
03	59954	X	57526	-0-	-2428	-0-	57526	3			Y	-0-					-0-
04	56550	X	51289	-0-	-5261	-0-	51289	3			Y	-0-					-0-
05	58435	X	49137	-0-	-9298	-0-	49137	3			Y	-0-					-0-
06	56550	X	46891	-0-	-9659	-0-	46891	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101091	X	73283	-0-	-27808	-0-	73283	3			Y	-0-					-0-
02	86828	X	63026	-0-	-23802	-0-	63026	3			Y	-0-					-0-
03	88629	X	65726	-0-	-22903	-0-	65726	3			Y	-0-					-0-
04	75690	X	59156	-0-	-16534	-0-	59156	3			Y	-0-					-0-
05	75051	X	57518	-0-	-17533	-0-	57518	3			Y	-0-					-0-
06	70920	X	55966	-0-	-14954	-0-	55966	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
01	85746	X	58937	-0-	-26809	-0-	58937	3			Y	-0-					-0-
02	72632	X	51054	-0-	-21578	-0-	51054	3			Y	-0-					-0-
03	72323	X	51167	-0-	-21156	-0-	51167	3			Y	-0-					-0-
04	64230	X	45285	-0-	-18945	-0-	45285	3			Y	-0-					-0-
05	61101	X	43142	-0-	-17959	-0-	43142	3			Y	-0-					-0-
06	57030	X	42366	-0-	-14664	-0-	42366	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
01	76849	X	54540	-0-	-22309	-0-	54540	3			Y	-0-					-0-
02	53732	X	47389	-0-	-6343	-0-	47389	3			Y	-0-					-0-
03	59489	X	47135	-0-	-12354	-0-	47135	3			Y	-0-					-0-
04	52770	X	46148	-0-	-6622	-0-	46148	3			Y	-0-					-0-
05	54529	X	44493	-0-	-10036	-0-	44493	3			Y	-0-					-0-
06	52770	X	41226	-0-	-11544	-0-	41226	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
01	46283	X	39141	-0-	-7142	-0-	39141	3			N	-0-					-0-
02	38668	X	32548	-0-	-6120	-0-	32548	3			N	-0-					-0-
03	40300	X	37967	-0-	-2333	-0-	37967	3			N	-0-					-0-
04	37890	X	34845	-0-	-3045	-0-	34845	3			N	-0-					-0-
05	39153	X	34079	-0-	-5074	-0-	34079	3			N	-0-					-0-
06	37890	X	30609	-0-	-7281	-0-	30609	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
01	50623	X	31886	-0-	-18737	-0-	31886	3			Y	-0-					-0-
02	35952	X	27489	-0-	-8463	-0-	27489	3			Y	-0-					-0-
03	39804	X	26979	-0-	-12825	-0-	26979	3			Y	-0-					-0-
04	38177	X	38177	-0-	-0-	-0-	38177	3			Y	-0-					-0-
05	34388	X	34388	-0-	-0-	-0-	34388	3			Y	-0-					-0-
06	30870	X	26292	-0-	-4578	-0-	26292	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
01	116033	X	114538	-0-	-1495	-0-	114538	3			Y	-0-					-0-
02	104804	X	78138	-0-	-26666	-0-	78138	3			Y	-0-					-0-
03	116033	X	83704	-0-	-32329	-0-	83704	3			Y	-0-					-0-
04	110850	X	71499	-0-	-39351	-0-	71499	3			Y	-0-					-0-
05	114545	X	68761	-0-	-45784	-0-	68761	3			Y	-0-					-0-
06	110850	X	61769	-0-	-49081	-0-	61769	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	44981	X	35741	-0-	-9240	-0-	35741	3			Y	-0-					-0-
02	30296	X	29705	-0-	-591	-0-	29705	3			Y	-0-					-0-
03	33542	X	32570	-0-	-972	-0-	32570	3			Y	-0-					-0-
04	32460	X	30423	-0-	-2037	-0-	30423	3			Y	-0-					-0-
05	33542	X	27128	-0-	-6414	-0-	27128	3			Y	-0-					-0-
06	32460	X	25521	-0-	-6939	-0-	25521	3			Y	-0-					-0-

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
01	98146	X	77015	-0-	-21131	-0-	77015	3			Y	-0-					-0-
02	88648	X	70386	-0-	-18262	-0-	70386	3			Y	-0-					-0-
03	91171	X	73665	-0-	-17506	-0-	73665	3			Y	-0-					-0-
04	83850	X	67656	-0-	-16194	-0-	67656	3			Y	-0-					-0-
05	86645	X	66385	-0-	-20260	-0-	66385	3			Y	-0-					-0-
06	75420	X	62036	-0-	-13384	-0-	62036	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
01	158038	X	115084	-0-	-42954	-0-	115084	3			Y	-0-					-0-
02	105420	X	92673	-0-	-12747	-0-	92673	3			Y	-0-					-0-
03	126697	X	100389	-0-	-26308	-0-	100389	3			Y	-0-					-0-
04	122610	X	92871	-0-	-29739	-0-	92871	3			Y	-0-					-0-
05	126697	X	91363	-0-	-35334	-0-	91363	3			Y	-0-					-0-
06	111360	X	83300	-0-	-28060	-0-	83300	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
01	134013	X	95950	-0-	-38063	-0-	95950	3			Y	-0-					-0-
02	116564	X	80856	-0-	-35708	-0-	80856	3			Y	-0-					-0-
03	118823	X	84768	-0-	-34055	-0-	84768	3			Y	-0-					-0-
04	105330	X	77292	-0-	-28038	-0-	77292	3			Y	-0-					-0-
05	102858	X	78128	-0-	-24730	-0-	78128	3			Y	-0-					-0-
06	92850	X	72145	-0-	-20705	-0-	72145	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
01	124372	X	93352	-0-	-31020	-0-	93352	3			Y	-0-					-0-
02	112336	X	73496	-0-	-38840	-0-	73496	3			Y	-0-					-0-
03	96224	X	78211	-0-	-18013	-0-	78211	3			Y	-0-					-0-
04	90330	X	65881	-0-	-24449	-0-	65881	3			Y	-0-					-0-
05	93341	X	63200	-0-	-30141	-0-	63200	3			Y	-0-					-0-
06	90330	X	57742	-0-	-32588	-0-	57742	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
01	95821	X	92320	-0-	-3501	-0-	92320	3			Y	-0-					-0-
02	83720	X	77911	-0-	-5809	-0-	77911	3			Y	-0-					-0-
03	83979	X	80809	-0-	-3170	-0-	80809	3			Y	-0-					-0-
04	89340	X	72824	-0-	-16516	-0-	72824	3			Y	-0-					-0-
05	92318	X	68264	-0-	-24054	-0-	68264	3			Y	-0-					-0-
06	89340	X	62981	-0-	-26359	-0-	62981	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
01	154318	X	133528	-0-	-20790	-0-	133528	3			Y	-0-					-0-
02	125020	X	118858	-0-	-6162	-0-	118858	3			Y	-0-					-0-
03	155248	X	118427	-0-	-36821	-0-	118427	3			Y	-0-					-0-
04	150240	X	108860	-0-	-41380	-0-	108860	3			Y	-0-					-0-
05	155248	X	106673	-0-	-48575	-0-	106673	3			Y	-0-					-0-
06	129210	X	97932	-0-	-31278	-0-	97932	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	89590	X	67590	-0-	-22000	-0-	67590	3			Y	-0-					-0-
02	75740	X	53890	-0-	-21850	-0-	53890	3			Y	-0-					-0-
03	65069	X	55849	-0-	-9220	-0-	55849	3			Y	-0-					-0-
04	65400	X	49723	-0-	-15677	-0-	49723	3			Y	-0-					-0-
05	67580	X	47828	-0-	-19752	-0-	47828	3			Y	-0-					-0-
06	65400	X	43939	-0-	-21461	-0-	43939	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

01	130758	X	118478	-0-	-12280	-0-	118478	3			Y	-0-					-0-
02	110600	X	101361	-0-	-9239	-0-	101361	3			Y	-0-					-0-
03	127999	X	105814	-0-	-22185	-0-	105814	3			Y	-0-					-0-
04	123870	X	95772	-0-	-28098	-0-	95772	3			Y	-0-					-0-
05	127999	X	89877	-0-	-38122	-0-	89877	3			Y	-0-					-0-
06	114660	X	80830	-0-	-33830	-0-	80830	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

01	189875	X	150814	-0-	-39061	-0-	150814	3			Y	-0-					-0-
02	138012	X	137583	-0-	-429	-0-	137583	3			Y	-0-					-0-
03	162192	X	148089	-0-	-14103	-0-	148089	3			Y	-0-					-0-
04	156960	X	134397	-0-	-22563	-0-	134397	3			Y	-0-					-0-
05	162192	X	129435	-0-	-32757	-0-	129435	3			Y	-0-					-0-
06	147420	X	121112	-0-	-26308	-0-	121112	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

01	152598	X	152598	-0-	-0-	-0-	152598	3			Y	-0-					-0-
02	137922	X	137922	-0-	-0-	-0-	137922	3			Y	-0-					-0-
03	140073	X	140073	-0-	-0-	-0-	140073	3			Y	-0-					-0-
04	125869	X	125869	-0-	-0-	-0-	125869	3			Y	-0-					-0-
05	116378	X	116378	-0-	-0-	-0-	116378	3			Y	-0-					-0-
*06	104385	X	104385	-0-	-0-	-0-	104385	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

01	157342	X	157342	-0-	-0-	-0-	157342	3			Y	-0-					-0-
02	131179	X	131179	-0-	-0-	-0-	131179	3			Y	-0-					-0-
03	129596	X	129596	-0-	-0-	-0-	129596	3			Y	-0-					-0-
04	118201	X	118201	-0-	-0-	-0-	118201	3			Y	-0-					-0-
05	90551	X	31346	-0-	-59205	-0-	31346	3			Y	-0-					-0-
06	87630	X	-0-	-0-	-87630	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

01	130984	X	130984	-0-	-0-	-0-	130984	3			Y	-0-					-0-
02	131374	X	131374	-0-	-0-	-0-	131374	3			Y	-0-					-0-
03	134584	X	134584	-0-	-0-	-0-	134584	3			Y	-0-					-0-
04	123163	X	123163	-0-	-0-	-0-	123163	3			Y	-0-					-0-
05	99148	X	99148	-0-	-0-	-0-	99148	3			Y	-0-					-0-
*06	99433	X	99433	-0-	-0-	-0-	99433	3			Y	-0-					-0-

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

01	81065	X	61139	-0-	-19926	-0-	61139	3			Y	-0-					-0-
02	63560	X	49052	-0-	-14508	-0-	49052	3			Y	-0-					-0-
03	79887	X	49973	-0-	-29914	-0-	49973	3			Y	-0-					-0-
04	77310	X	43875	-0-	-33435	-0-	43875	3			Y	-0-					-0-
05	79887	X	41716	-0-	-38171	-0-	41716	3			Y	-0-					-0-
06	59160	X	38897	-0-	-20263	-0-	38897	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	104253	X	72947	-0-	-31306	-0-	72947	3			Y	-0-					-0-
02	76496	X	60390	-0-	-16106	-0-	60390	3			Y	-0-					-0-
03	84692	X	58689	-0-	-26003	-0-	58689	3			Y	-0-					-0-
04	78180	X	52065	-0-	-26115	-0-	52065	3			Y	-0-					-0-
05	80786	X	53906	-0-	-26880	-0-	53906	3			Y	-0-					-0-
06	70590	X	45917	-0-	-24673	-0-	45917	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

01	178963	X	98484	-0-	-80479	-0-	98484	3			Y	-0-					-0-
02	140364	X	80679	-0-	-59685	-0-	80679	3			Y	-0-					-0-
03	141050	X	87743	-0-	-53307	-0-	87743	3			Y	-0-					-0-
04	121470	X	76111	-0-	-45359	-0-	76111	3			Y	-0-					-0-
05	107012	X	74311	-0-	-32701	-0-	74311	3			Y	-0-					-0-
06	95310	X	69662	-0-	-25648	-0-	69662	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

01	139407	X	94603	-0-	-44804	-0-	94603	3			Y	-0-					-0-
02	125916	X	78070	-0-	-47846	-0-	78070	3			Y	-0-					-0-
03	124310	X	80349	-0-	-43961	-0-	80349	3			Y	-0-					-0-
04	100350	X	71815	-0-	-28535	-0-	71815	3			Y	-0-					-0-
05	103695	X	69718	-0-	-33977	-0-	69718	3			Y	-0-					-0-
06	91560	X	63755	-0-	-27805	-0-	63755	3			Y	-0-					-0-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

01	172298	X	118938	-0-	-53360	-0-	118938	3			N	-0-					-0-
02	108380	X	108380	-0-	-0-	-0-	108380	3			N	-0-					-0-
03	125085	X	117366	-0-	-7719	-0-	117366	3			N	-0-					-0-
04	121050	X	101206	-0-	-19844	-0-	101206	3			N	-0-					-0-
05	125085	X	49071	-0-	-76014	-0-	49071	3			N	-0-					-0-
*06	118676	X	118676	-0-	-0-	-0-	118676	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

01	46717	X	30119	-0-	-16598	-0-	30119	3			Y	-0-					-0-
02	38528	X	15143	-0-	-23385	-0-	15143	3			Y	-0-					-0-
03	39525	X	27133	-0-	-12392	-0-	27133	3			Y	-0-					-0-
04	35100	X	25514	-0-	-9586	-0-	25514	3			Y	-0-					-0-
05	31527	X	18272	-0-	-13255	-0-	18272	3			Y	-0-					-0-
06	29160	X	22510	-0-	-6650	-0-	22510	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

01	236096	X	218715	-0-	-17381	-0-	218715	3			Y	-0-					-0-
02	194768	X	175076	-0-	-19692	-0-	175076	3			Y	-0-					-0-
03	227168	X	150030	-0-	-77138	-0-	150030	3			Y	-0-					-0-
04	219840	X	145611	-0-	-74229	-0-	145611	3			Y	-0-					-0-
05	227168	X	135695	-0-	-91473	-0-	135695	3			Y	-0-					-0-
06	211650	X	145136	-0-	-66514	-0-	145136	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

01	251689	X	83163	-0-	-168526	-0-	83163	3			Y	-0-					-0-
02	215292	X	146034	-0-	-69258	-0-	146034	3			Y	-0-					-0-
03	238359	X	147568	-0-	-90791	-0-	147568	3			Y	-0-					-0-
04	195330	X	146504	-0-	-48826	-0-	146504	3			Y	-0-					-0-
05	201841	X	138834	-0-	-63007	-0-	138834	3			Y	-0-					-0-
06	156480	X	141657	-0-	-14823	-0-	141657	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	206119	X	101258	-0-	-104861	-0-	101258	3			N	-0-					-0-
02	130144	X	102656	-0-	-27488	-0-	102656	3			N	-0-					-0-
03	144088	X	101196	-0-	-42892	-0-	101196	3			N	-0-					-0-
04	139440	X	82875	-0-	-56565	-0-	82875	3			N	-0-					-0-
05	113801	X	93343	-0-	-20458	-0-	93343	3			N	-0-					-0-
06	109980	X	85999	-0-	-23981	-0-	85999	3			N	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258323	X	-0-	-0-	-258323	-0-					Y	-0-					-0-
02	233324	X	123355	-0-	-109969	-0-	123355	3			Y	-0-					-0-
03	258323	X	155402	-0-	-102921	-0-	155402	3			Y	-0-					-0-
04	224970	X	136444	-0-	-88526	-0-	136444	3			Y	-0-					-0-
05	222797	X	134195	-0-	-88602	-0-	134195	3			Y	-0-					-0-
*06	152117	X	152117	-0-	-0-	-0-	152117	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
01	76074	X	69396	-0-	-6678	-0-	69396	3			Y	-0-					-0-
02	67816	X	58865	-0-	-8951	-0-	58865	3			Y	-0-					-0-
03	74741	X	60245	-0-	-14496	-0-	60245	3			Y	-0-					-0-
04	72330	X	53071	-0-	-19259	-0-	53071	3			Y	-0-					-0-
05	74741	X	51711	-0-	-23030	-0-	51711	3			Y	-0-					-0-
06	67170	X	49012	-0-	-18158	-0-	49012	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
01	160569	X	153450	-0-	-7119	-0-	153450	3			Y	-0-					-0-
02	131710	X	131710	-0-	-0-	-0-	131710	3			Y	-0-					-0-
03	167927	X	137680	-0-	-30247	-0-	137680	3			Y	-0-					-0-
04	162510	X	121719	-0-	-40791	-0-	121719	3			Y	-0-					-0-
05	167927	X	121489	-0-	-46438	-0-	121489	3			Y	-0-					-0-
06	148500	X	114041	-0-	-34459	-0-	114041	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
01	109728	X	81488	-0-	-28240	-0-	81488	3			Y	-0-					-0-
02	88648	X	66003	-0-	-22645	-0-	66003	3			Y	-0-					-0-
03	98146	X	65470	-0-	-32676	-0-	65470	3			Y	-0-					-0-
04	88560	X	57941	-0-	-30619	-0-	57941	3			Y	-0-					-0-
05	91512	X	55433	-0-	-36079	-0-	55433	3			Y	-0-					-0-
06	78870	X	50706	-0-	-28164	-0-	50706	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
01	117558	X	91447	-0-	-26111	-0-	91447	3			Y	-0-					-0-
02	120456	X	74731	-0-	-45725	-0-	74731	3			Y	-0-					-0-
03	112623	X	72408	-0-	-40215	-0-	72408	3			Y	-0-					-0-
04	99060	X	62517	-0-	-36543	-0-	62517	3			Y	-0-					-0-
05	102362	X	62406	-0-	-39956	-0-	62406	3			Y	-0-					-0-
06	88500	X	55602	-0-	-32898	-0-	55602	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
01	154225	X	102986	-0-	-51239	-0-	102986	3			Y	-0-					-0-
02	132160	X	91154	-0-	-41006	-0-	91154	3			Y	-0-					-0-
03	146320	X	68501	-0-	-77819	-0-	68501	3			Y	-0-					-0-
04	141600	X	66867	-0-	-74733	-0-	66867	3			Y	-0-					-0-
05	120187	X	64637	-0-	-55550	-0-	64637	3			Y	-0-					-0-
06	99660	X	65825	-0-	-33835	-0-	65825	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786																	
01	170275	X	170275	-0-	-0-	-0-	170275	3			N	-0-					-0-
02	167888	X	146847	-0-	-21041	-0-	146847	3			N	-0-					-0-
03	185876	X	157637	-0-	-28239	-0-	157637	3			N	-0-					-0-
04	179880	X	139862	-0-	-40018	-0-	139862	3			N	-0-					-0-
05	170562	X	134503	-0-	-36059	-0-	134503	3			N	-0-					-0-
06	164790	X	122382	-0-	-42408	-0-	122382	3			N	-0-					-0-
CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847																	
01	154225	X	95032	-0-	-59193	-0-	95032	3			Y	-0-					-0-
02	116592	X	73834	-0-	-42758	-0-	73834	3			Y	-0-					-0-
03	129084	X	71435	-0-	-57649	-0-	71435	3			Y	-0-					-0-
04	124920	X	65588	-0-	-59332	-0-	65588	3			Y	-0-					-0-
05	117366	X	62300	-0-	-55066	-0-	62300	3			Y	-0-					-0-
06	91980	X	54520	-0-	-37460	-0-	54520	3			Y	-0-					-0-
CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813																	
01	37180	X	37180	-0-	-0-	-0-	37180	3			Y	-0-					-0-
02	41216	X	38106	-0-	-3110	-0-	38106	3			Y	-0-					-0-
03	45415	X	36189	-0-	-9226	-0-	36189	3			Y	-0-					-0-
04	40350	X	32809	-0-	-7541	-0-	32809	3			Y	-0-					-0-
05	42191	X	30764	-0-	-11427	-0-	30764	3			Y	-0-					-0-
06	40830	X	30761	-0-	-10069	-0-	30761	3			Y	-0-					-0-
CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959																	
01	74493	X	35228	-0-	-39265	-0-	35228	3			Y	-0-					-0-
02	47684	X	30991	-0-	-16693	-0-	30991	3			Y	-0-					-0-
03	49259	X	32827	-0-	-16432	-0-	32827	3			Y	-0-					-0-
04	47670	X	32493	-0-	-15177	-0-	32493	3			Y	-0-					-0-
05	39835	X	30733	-0-	-9102	-0-	30733	3			Y	-0-					-0-
06	34080	X	30489	-0-	-3591	-0-	30489	3			Y	-0-					-0-
CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550																	
01	185681	X	185681	-0-	-0-	-0-	185681	3			Y	-0-					-0-
02	154895	X	154895	-0-	-0-	-0-	154895	3			Y	-0-					-0-
03	147831	X	147831	-0-	-0-	-0-	147831	3			Y	-0-					-0-
04	127093	X	127093	-0-	-0-	-0-	127093	3			Y	-0-					-0-
05	122040	X	122040	-0-	-0-	-0-	122040	3			Y	-0-					-0-
*06	116058	X	116058	-0-	-0-	-0-	116058	3			Y	-0-					-0-
CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427																	
01	111749	X	111749	-0-	-0-	-0-	111749	3			Y	-0-					-0-
02	86716	X	77863	-0-	-8853	-0-	77863	3			Y	-0-					-0-
03	96007	X	84778	-0-	-11229	-0-	84778	3			Y	-0-					-0-
04	92910	X	73898	-0-	-19012	-0-	73898	3			Y	-0-					-0-
05	96007	X	62462	-0-	-33545	-0-	62462	3			Y	-0-					-0-
06	92910	X	59433	-0-	-33477	-0-	59433	3			Y	-0-					-0-
CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820																	
01	203212	X	137454	-0-	-65758	-0-	137454	3			Y	-0-					-0-
02	123597	X	123597	-0-	-0-	-0-	123597	3			Y	-0-					-0-
03	110050	X	110050	-0-	-0-	-0-	110050	3			Y	-0-					-0-
04	97247	X	97247	-0-	-0-	-0-	97247	3			Y	-0-					-0-
05	100037	X	99970	-0-	-67	-0-	99970	3			Y	-0-					-0-
*06	108693	X	108693	-0-	-0-	-0-	108693	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	148645	X	138877	-0-	-9768	-0-	138877	3			Y	-0-					-0-
02	134260	X	130007	-0-	-4253	-0-	130007	3			Y	-0-					-0-
03	121649	X	121649	-0-	-0-	-0-	121649	3			Y	-0-					-0-
04	134400	X	113227	-0-	-21173	-0-	113227	3			Y	-0-					-0-
05	143933	X	91209	-0-	-52724	-0-	91209	3			Y	-0-					-0-
06	139290	X	82940	-0-	-56350	-0-	82940	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

01	202523	X	180499	-0-	-22024	-0-	180499	3			Y	-0-					-0-
02	182924	X	134734	-0-	-48190	-0-	134734	3			Y	-0-					-0-
03	135710	X	135710	-0-	-0-	-0-	135710	3			Y	-0-					-0-
04	174690	X	119877	-0-	-54813	-0-	119877	3			Y	-0-					-0-
05	180513	X	113453	-0-	-67060	-0-	113453	3			Y	-0-					-0-
06	174690	X	100817	-0-	-73873	-0-	100817	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

01	135160	X	121230	-0-	-13930	-0-	121230	3			Y	-0-					-0-
02	122080	X	106362	-0-	-15718	-0-	106362	3			Y	-0-					-0-
03	135160	X	98638	-0-	-36522	-0-	98638	3			Y	-0-					-0-
04	117330	X	88193	-0-	-29137	-0-	88193	3			Y	-0-					-0-
05	121241	X	82392	-0-	-38849	-0-	82392	3			Y	-0-					-0-
06	117330	X	75949	-0-	-41381	-0-	75949	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		44857	-0-	44857	44857	44857	3			Y	-0-					-0-
04	218374	X	173517	-0-	-44857	-0-	173517	3			Y	-0-					-0-
05	195486	X	175188	-0-	-20298	-0-	175188	3			Y	-0-					-0-
06	189180	X	168115	-0-	-21065	-0-	168115	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

01	305684	X	174430	-0-	-131254	-0-	174430	3			Y	-0-					-0-
02	171655	X	171655	-0-	-0-	-0-	171655	3			Y	-0-					-0-
03	166915	X	166915	-0-	-0-	-0-	166915	3			Y	-0-					-0-
04	168810	X	150585	-0-	-18225	-0-	150585	3			Y	-0-					-0-
05	183024	X	134522	-0-	-48502	-0-	134522	3			Y	-0-					-0-
06	177120	X	16014	-0-	-161106	-0-	16014	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

01	236063	X	149816	-0-	-86247	-0-	149816	3			Y	-0-					-0-
02	148981	X	148981	-0-	-0-	-0-	148981	3			Y	-0-					-0-
03	152396	X	131424	-0-	-20972	-0-	131424	3			Y	-0-					-0-
04	147480	X	118956	-0-	-28524	-0-	118956	3			Y	-0-					-0-
05	152396	X	112037	-0-	-40359	-0-	112037	3			Y	-0-					-0-
06	147480	X	127852	-0-	-19628	-0-	127852	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

01	257415	X	153730	-0-	-103685	-0-	153730	3			Y	-0-					-0-
02	146468	X	130030	-0-	-16438	-0-	130030	3			Y	-0-					-0-
03	162161	X	135627	-0-	-26534	-0-	135627	3			Y	-0-					-0-
04	156930	X	116362	-0-	-40568	-0-	116362	3			Y	-0-					-0-
05	153729	X	95039	-0-	-58690	-0-	95039	3			Y	-0-					-0-
06	148770	X	12681	-0-	-136089	-0-	12681	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		10795	-0-	10795	10795	10795	3			Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		156311	-0-	156311	167106	156311	3			Y	-0-					-0-
04	347701	X	180595	-0-	-167106	-0-	180595	3			Y	-0-					-0-
05	177788	X	177788	-0-	-0-	-0-	177788	3			Y	-0-					-0-
06	170430	X	164829	-0-	-5601	-0-	164829	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

01	232128	X	57428	-0-	-174700	-0-	57428	3			Y	-0-					-0-
02	209664	X	47459	-0-	-162205	-0-	47459	3			Y	-0-					-0-
03	232128	X	49285	-0-	-182843	-0-	49285	3			Y	-0-					-0-
04	62340	X	53731	-0-	-8609	-0-	53731	3			Y	-0-					-0-
05	63488	X	51190	-0-	-12298	-0-	51190	3			Y	-0-					-0-
06	55590	X	47440	-0-	-8150	-0-	47440	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

01	171213	X	96987	-0-	-74226	-0-	96987	3			Y	-0-					-0-
02	154644	X	80081	-0-	-74563	-0-	80081	3			Y	-0-					-0-
03	171213	X	78726	-0-	-92487	-0-	78726	3			Y	-0-					-0-
04	104730	X	71309	-0-	-33421	-0-	71309	3			Y	-0-					-0-
05	108221	X	72326	-0-	-35895	-0-	72326	3			Y	-0-					-0-
06	93870	X	66617	-0-	-27253	-0-	66617	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091

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		2430	-0-	2430	2430	2430	3			Y	-0-					-0-
04	164040	X	113168	-0-	-50872	-0-	113168	3			Y	-0-					-0-
05	169508	X	156492	-0-	-13016	-0-	156492	3			Y	-0-					-0-
06	164040	X	152464	-0-	-11576	-0-	152464	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

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		3565	-0-	3565	3565	3565	3			Y	-0-					-0-
04	166680	X	136385	-0-	-30295	-0-	136385	3			Y	-0-					-0-
05	178035	X	178035	-0-	-0-	-0-	178035	3			Y	-0-					-0-
06	166680	X	154839	-0-	-11841	-0-	154839	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10593 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		13741	-0-	13741	13741	13741	3			Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		184216	-0-	184216	197957	184216	3			Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		240134	-0-	240134	438091	240134	3			Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		219481	-0-	219481	657572	219481	3			Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		213932	-0-	213932	871504	213932	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		17039	-0-	17039	17039	17039	3			Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		151141	-0-	151141	168180	151141	3			Y	-0-					-0-
04	364974	X	196794	-0-	-168180	-0-	196794	3			Y	-0-					-0-
05	199482	X	199482	-0-	-0-	-0-	199482	3			Y	-0-					-0-
*06	192836	X	192836	-0-	-0-	-0-	192836	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		5006	-0-	5006	5006	5006	3			Y	-0-					-0-
04	198420	X	142731	-0-	-55689	-0-	142731	3			Y	-0-					-0-
05	205034	X	153092	-0-	-51942	-0-	153092	3			Y	-0-					-0-
06	198420	X	101571	-0-	-96849	-0-	101571	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		90837	-0-	90837	90837	90837	3			N	-0-					-0-
04	200669	X	109832	-0-	-90837	-0-	109832	3			N	-0-					-0-
05	137361	X	96996	-0-	-40365	-0-	96996	3			N	-0-					-0-
06	132930	X	-0-	-0-	-132930	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		76385	-0-	76385	76385	76385	3			N	-0-					-0-
04	157080	X	80695	-0-	-76385	-0-	80695	3			N	-0-					-0-
05	137361	X	72890	-0-	-64471	-0-	72890	3			N	-0-					-0-
06	132930	X	85895	-0-	-47035	-0-	85895	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		6294	-0-	6294	6294	6294	3			Y	-0-					-0-
04	237360	X	181153	-0-	-56207	-0-	181153	3			Y	-0-					-0-
05	245272	X	231096	-0-	-14176	-0-	231096	3			Y	-0-					-0-
06	237360	X	161705	-0-	-75655	-0-	161705	3			Y	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		70953	-0-	70953	70953	70953	3			N	-0-					-0-
06	0		127939	-0-	127939	198892	127939	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

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

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		65039	-0-	65039	65039	65039	3			N	-0-					-0-
06	0		111500	-0-	111500	176539	111500	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		70355	-0-	70355	70355	70355	3			N	-0-					-0-
05	0		165218	-0-	165218	235573	165218	3			N	-0-					-0-
*06	403509	X	167936	-0-	-235573	-0-	167936	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4773	X	NO RPT	-0-	-4773	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

05	0		64293	-0-	64293	64293	64293	3			N	-0-					-0-
*06	175669	X	111376	-0-	-64293	-0-	111376	3			N	-0-					-0-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

04	0		73450	-0-	73450	73450	73450	3			N	-0-					-0-
*05	217289	X	143839	-0-	-73450	-0-	143839	3			N	-0-					-0-
06	140790	X	133530	-0-	-7260	-0-	133530	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

04	0		75591	-0-	75591	75591	75591	3			N	-0-					-0-
05	0		182801	-0-	182801	258392	182801	3			N	-0-					-0-
*06	438467	X	180075	-0-	-258392	-0-	180075	3			N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752

*07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
*10	25620	X	25620	-0-	-0-	-0-	1018	1	24602	3	Y	-0-					-0-
*11	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	501	1	12556	3	Y	-0-					-0-
*12	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	393	1	10231	3	Y	-0-					-0-
*01	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	357	1	9088	3	Y	-0-					-0-
*02	14056	X	7807	-0-	-6249	-0-	295	1	7512	3	Y	-0-					-0-
*03	15562	X	8507	-0-	-7055	-0-	317	1	8190	3	Y	-0-					-0-
*04	13050	X	6926	-0-	-6124	-0-	270	1	6656	3	Y	-0-					-0-
*05	10633	X	7370	-0-	-3263	-0-	318	1	7052	3	Y	-0-					-0-
06	9150	X	8040	-0-	-1110	-0-	348	1	7692	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

01	4495	X	4023	-0-	-472	-0-	3955	2	68	9	Y	62	60	0			2
02	6048	X	3535	-0-	-2513	-0-	3465	2	70	9	Y	64	64	0			2
03	6696	X	3941	-0-	-2755	-0-	3910	2	31	9	Y	28	29	1			1
04	6480	X	3752	-0-	-2728	-0-	3724	2	28	9	Y	25	1	0	24	1	1
05	5022	X	3741	-0-	-1281	-0-	3713	2	28	9	Y	25	25	1			1
06	3900	X	3542	-0-	-358	-0-	3517	2	25	9	Y	23	21	1			3

WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

01	15291	X	15291	-0-	-0-	-0-	15291	2			Y	-0-					-0-
02	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	13853	2			Y	-0-					-0-
*03	14818	X	10852	-0-	-3966	-0-	10852	2			Y	-0-					-0-
*04	14790	X	11447	-0-	-3343	-0-	11447	2			Y	-0-					-0-
*05	15345	X	12040	-0-	-3305	-0-	12040	2			Y	-0-					-0-
06	14850	X	11869	-0-	-2981	-0-	11869	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22351	X	18172	-0-	-4179	-0-	3	1	18169	2	Y	-0-			-0-
02	19852	X	15796	-0-	-4056	-0-	15796	2			Y	-0-			-0-
03	20181	X	16799	-0-	-3382	-0-	16799	2			Y	-0-			-0-
04	18210	X	15543	-0-	-2667	-0-	15543	2			Y	-0-			-0-
05	18817	X	14385	-0-	-4432	-0-	14385	2			Y	-0-			-0-
06	17580	X	14450	-0-	-3130	-0-	14450	2			Y	-0-			-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20367	X	15910	-0-	-4457	-0-	3	1	15907	2	Y	-0-			-0-
02	18116	X	14112	-0-	-4004	-0-	14112	2			Y	-0-			-0-
03	18166	X	16465	-0-	-1701	-0-	16465	2			Y	-0-			-0-
04	17130	X	15051	-0-	-2079	-0-	15051	2			Y	-0-			-0-
05	17701	X	13724	-0-	-3977	-0-	13724	2			Y	-0-			-0-
06	15930	X	14139	-0-	-1791	-0-	14139	2			Y	-0-			-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19995	X	15102	-0-	-4893	-0-	3	1	15099	2	Y	-0-			-0-
02	17192	X	12952	-0-	-4240	-0-	12952	2			Y	-0-			-0-
03	17856	X	13945	-0-	-3911	-0-	13945	2			Y	-0-			-0-
04	15570	X	14176	-0-	-1394	-0-	14176	2			Y	-0-			-0-
05	16089	X	16043	-0-	-46	-0-	16043	2			Y	-0-			-0-
06	14610	X	10326	-0-	-4284	-0-	10326	2			Y	-0-			-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27032	X	20139	-0-	-6893	-0-	3	1	20136	2	Y	-0-			-0-
02	23604	X	17567	-0-	-6037	-0-	17567	2			Y	-0-			-0-
03	24707	X	18705	-0-	-6002	-0-	18705	2			Y	-0-			-0-
04	23910	X	17061	-0-	-6849	-0-	17061	2			Y	-0-			-0-
05	21049	X	17245	-0-	-3804	-0-	17245	2			Y	-0-			-0-
06	19500	X	17256	-0-	-2244	-0-	17256	2			Y	-0-			-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25916	X	21520	-0-	-4396	-0-	4	1	21516	2	Y	-0-			-0-
02	22148	X	18681	-0-	-3467	-0-	18681	2			Y	-0-			-0-
03	24521	X	19025	-0-	-5496	-0-	19025	2			Y	-0-			-0-
04	23730	X	16220	-0-	-7510	-0-	16220	2			Y	-0-			-0-
05	22599	X	16136	-0-	-6463	-0-	16136	2			Y	-0-			-0-
06	20820	X	16183	-0-	-4637	-0-	16183	2			Y	-0-			-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24056	X	18027	-0-	-6029	-0-	3	1	18024	2	Y	-0-			-0-
02	20496	X	15667	-0-	-4829	-0-	15667	2			Y	-0-			-0-
03	21049	X	16234	-0-	-4815	-0-	16234	2			Y	-0-			-0-
04	18630	X	14955	-0-	-3675	-0-	14955	2			Y	-0-			-0-
05	19158	X	15003	-0-	-4155	-0-	15003	2			Y	-0-			-0-
06	17460	X	14020	-0-	-3440	-0-	14020	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
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
01	8990	X	8093	-0-	-897	-0-	261	1	7832	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	7341	-0-	-695	-0-	234	1	7107	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	7674	-0-	-1688	-0-	279	1	7395	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	7138	-0-	-1922	-0-	180	1	6958	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	7523	-0-	-1839	-0-	279	1	7244	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					-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
01	10416	X	9313	-0-	-1103	-0-	261	1	9052	2	N	-0-					-0-
02	9408	X	9117	-0-	-291	-0-	252	1	8865	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	8994	-0-	-1422	-0-	252	1	8742	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	9029	-0-	-1051	-0-	252	1	8777	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	9159	-0-	-947	-0-	207	1	8952	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					N	NO RPT					-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
01	5022	X	4605	-0-	-417	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4205	-0-	-331	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3719	-0-	-1303	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3984	-0-	-636	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3906	-0-	-744	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
KINNEY, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 254483 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12195 - 12280

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

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	323	1	722	2	N	-0-					37
02	952	N	938	-0-	-14	-0-	307	1	631	2	N	-0-					37
03	1054	N	940	-0-	-114	-0-	274	1	666	2	N	-0-					37
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	316	1	756	2	N	-0-					37
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	334	1	725	2	N	-0-					37
*06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	344	1	702	2	N	-0-					37

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	4297	1	9602	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	11602	-0-	-382	-0-	3794	1	7808	2	N	-0-					-0-
03	13268	X	12112	-0-	-1156	-0-	3530	1	8582	2	N	-0-					-0-
04	12840	X	12731	-0-	-109	-0-	3755	1	8976	2	N	-0-					-0-
05	13268	X	11688	-0-	-1580	-0-	3684	1	8004	2	N	-0-					-0-
06	12840	X	10450	-0-	-2390	-0-	3436	1	7014	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77252	X	59075	-0-	-18177	-0-	59075	2			N	-0-					-0-
02	65716	X	49715	-0-	-16001	-0-	49715	2			N	-0-					-0-
03	68510	X	53108	-0-	-15402	-0-	53108	2			N	-0-					-0-
04	63030	X	49539	-0-	-13491	-0-	49539	2			N	-0-					-0-
05	59551	X	48411	-0-	-11140	-0-	48411	2			N	-0-					-0-
06	57180	X	44737	-0-	-12443	-0-	44737	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 64H RRCID -> 253747 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11125 - 14752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	12010	3			N	-0-					-0-
02	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	3			N	-0-					-0-
*03	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	3			N	-0-					-0-
*04	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	3			N	-0-					-0-
*05	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	3			N	-0-					-0-
*06	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	3			N	-0-					-0-

MOONSHINE FEE MINERAL WELL #: 4H RRCID -> 263826 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14470 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32767	X	22738	-0-	-10029	-0-	22738	2			N	-0-					-0-
02	27664	X	20410	-0-	-7254	-0-	20410	2			N	-0-					-0-
03	28768	X	20343	-0-	-8425	-0-	20343	2			N	-0-					-0-
04	26010	X	19680	-0-	-6330	-0-	19680	2			N	-0-					-0-
05	25296	X	19564	-0-	-5732	-0-	19564	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	18207	-0-	-3783	-0-	18207	2			N	-0-					-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25454	X	25454	-0-	-0-	-0-	25454	3			N	-0-					-0-
02	22330	X	22330	-0-	-0-	-0-	22330	3			N	-0-					-0-
03	23591	X	22532	-0-	-1059	-0-	22532	3			N	-0-					-0-
04	23517	X	23517	-0-	-0-	-0-	23517	3			N	-0-					-0-
05	23613	X	23613	-0-	-0-	-0-	23613	3			N	-0-					-0-
06	22830	X	22401	-0-	-429	-0-	22401	3			N	-0-					-0-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55180	X	42358	-0-	-12822	-0-	42358	3			N	-0-					-0-
02	47460	X	36356	-0-	-11104	-0-	36356	3			N	-0-					-0-
03	51863	X	38218	-0-	-13645	-0-	38218	3			N	-0-					-0-
04	46140	X	34368	-0-	-11772	-0-	34368	3			N	-0-					-0-
05	45632	X	34268	-0-	-11364	-0-	34268	3			N	-0-					-0-
06	40980	X	31004	-0-	-9976	-0-	31004	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3357	-0-	-549	-0-	419 480	1 3	2458	2	N	-0-			5
02	3416	X	2825	-0-	-591	-0-	176 432	1 3	2217	2	N	-0-			5
03	3782	X	3240	-0-	-542	-0-	210 495	1 3	2535	2	N	-0-			5
04	3480	X	2978	-0-	-502	-0-	263 444	1 3	2271	2	N	-0-			5
05	3596	X	3146	-0-	-450	-0-	235 476	1 3	2435	2	N	-0-			5
06	3240	X	3011	-0-	-229	-0-	252 451	1 3	2308	2	N	-0-			5

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

01	4061	X	3193	-0-	-868	-0-	308	1	2885	2	N	-0-			23
02	3528	X	3303	-0-	-225	-0-	301	1	3002	2	N	-0-			23
03	3906	X	3812	-0-	-94	-0-	328	1	3484	2	N	-0-			23
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	317	1	3317	2	N	-0-			23
05	3689	X	3577	-0-	-112	-0-	319	1	3258	2	N	-0-			23
06	3690	X	3441	-0-	-249	-0-	263	1	3178	2	N	-0-			23

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

01	6820	X	5806	-0-	-1014	-0-	738 814	1 3	4254	2	N	-0-			-0-
02	6160	X	4434	-0-	-1726	-0-	288 666	1 3	3480	2	N	-0-			-0-
03	6820	X	5466	-0-	-1354	-0-	384 818	1 3	4264	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	5117	-0-	-1213	-0-	470 747	1 3	3900	2	N	-0-			-0-
05	5797	X	5527	-0-	-270	-0-	436 818	1 3	4273	2	N	-0-			-0-
06	5610	X	5449	-0-	-161	-0-	457 803	1 3	4189	2	N	-0-			-0-

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

01	6200	X	5586	-0-	-614	-0-	197	1	5389	2	N	-0-			48
02	5488	X	4778	-0-	-710	-0-	167	1	4611	2	N	-0-			48
03	6076	X	5266	-0-	-810	-0-	186 2	1 9	5078	2	N	2			50
04	5550	X	4909	-0-	-641	-0-	174	1	4735	2	N	-0-			50
05	5735	X	4807	-0-	-928	-0-	175	1	4632	2	N	-0-			50
06	5400	X	4798	-0-	-602	-0-	168	1	4630	2	N	-0-			50

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

01	14751	X	14751	-0-	-0-	-0-	1482 1020	1 3	12249	2	N	-0-			-0-
02	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	497 956	1 3	11494	2	N	-0-			-0-
03	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	551 1028	1 3	12361	2	N	-0-			-0-
04	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	841 949	1 3	11400	2	N	-0-			-0-
05	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	687 1004	1 3	12075	2	N	-0-			-0-
*06	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	764 941	1 3	11310	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	12017	-0-	-2522	-0-	12017	2			N	-0-			57
02	12460	X	10737	-0-	-1723	-0-	10737	2			N	-0-			57
03	13082	X	11498	-0-	-1584	-0-	11498	2			N	-0-			57
04	12000	X	10618	-0-	-1382	-0-	10618	2			N	-0-			57
05	12028	X	10614	-0-	-1414	-0-	10614	2			N	-0-			57
06	11640	X	9546	-0-	-2094	-0-	9546	2			N	-0-			57

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

01	26195	X	21998	-0-	-4197	-0-	2210	1	18120	2	N	-0-			-0-
							1668	3							
02	23408	X	20352	-0-	-3056	-0-	781	1	17922	2	N	-0-			-0-
							1649	3							
03	24614	X	20365	-0-	-4249	-0-	805	1	17911	2	N	-0-			-0-
							1649	3							
04	23160	X	20026	-0-	-3134	-0-	1277	1	17169	2	N	-0-			-0-
							1580	3							
05	23095	X	20099	-0-	-2996	-0-	1003	1	17486	2	N	-0-			-0-
							1610	3							
06	21810	X	18402	-0-	-3408	-0-	1081	1	15861	2	N	-0-			-0-
							1460	3							

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

01	2852	X	2391	-0-	-461	-0-	26	1	2365	2	N	-0-			-0-
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	29	1	2609	2	N	-0-			-0-
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	39	1	3281	2	N	-0-			-0-
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	61	1	2710	2	N	-0-			-0-
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	35	1	2923	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	2927	-0-	-283	-0-	34	1	2893	2	N	-0-			-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

01	11160	X	9988	-0-	-1172	-0-	107	1	9881	2	N	-0-			-0-
02	9996	X	9211	-0-	-785	-0-	102	1	9109	2	N	-0-			-0-
03	11470	X	10602	-0-	-868	-0-	124	1	10478	2	N	-0-			-0-
04	11100	X	8933	-0-	-2167	-0-	197	1	8736	2	N	-0-			-0-
05	11470	X	9398	-0-	-2072	-0-	111	1	9287	2	N	-0-			-0-
06	10260	X	8922	-0-	-1338	-0-	103	1	8819	2	N	-0-			-0-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	270	1	3572	2	N	-0-			-0-
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	224	1	2693	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	2280	-0-	-665	-0-	202	1	2078	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	1819	-0-	-1031	-0-	28	1	1791	2	N	-0-			-0-
05	2945	X	2021	-0-	-924	-0-	227	1	1794	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	2367	-0-	-483	-0-	327	1	2040	2	N	-0-			-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

01	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	156	1	14406	2	N	-0-			-0-
02	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	141	1	12592	2	N	-0-			-0-
03	13206	X	11228	-0-	-1978	-0-	131	1	11097	2	N	-0-			-0-
04	12780	X	8282	-0-	-4498	-0-	183	1	8099	2	N	-0-			-0-
05	13206	X	11496	-0-	-1710	-0-	135	1	11361	2	N	-0-			-0-
06	12780	X	10144	-0-	-2636	-0-	117	1	10027	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
01	12555	X	8936	-0-	-3619	-0-	676	1	8260	2	N	-0-					-0-
02	10752	X	7521	-0-	-3231	-0-	853	1	6668	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	8398	-0-	-2266	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	6364	-0-	-2816	-0-	432	1	5932	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	8287	-0-	-641	-0-	997	1	7290	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	5923	-0-	-2717	-0-	682	1	5241	2	N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	5935	2	78	9	Y	71	69	1			22
02	5292	X	5055	-0-	-237	-0-	4985	2	70	9	Y	64	59	1			27
03	5859	X	5661	-0-	-198	-0-	5581	2	80	9	Y	73	77	1			23
04	5670	X	5547	-0-	-123	-0-	5475	2	72	9	Y	65	68	1			20
05	5859	X	5787	-0-	-72	-0-	5708	2	79	9	Y	72	70	1			22
06	5670	X	5387	-0-	-283	-0-	5310	2	77	9	Y	70	70	1			22

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
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	382	-0-	-176	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
*06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			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
01	4433	X	3527	-0-	-906	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	3244	-0-	-368	-0-	3240	2	4	9	Y	4	1	1			3
03	3875	X	3422	-0-	-453	-0-	3402	2	20	9	Y	18	3	1			18
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3697	2	14	9	Y	13	16	1			15
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3715	2	21	9	Y	19	15	1			19
06	3480	X	3460	-0-	-20	-0-	3443	2	17	9	Y	15	15	1			19

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
01	11346	X	9899	-0-	-1447	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	8361	-0-	-1439	-0-	8355	2	6	9	N	5	3	1			2
03	10633	X	9255	-0-	-1378	-0-	9247	2	8	9	N	7	7	1			2
04	10230	X	8738	-0-	-1492	-0-	8731	2	7	9	N	6	6	1			2
05	10106	X	9058	-0-	-1048	-0-	9050	2	8	9	N	7	7	1			2
06	9570	X	8410	-0-	-1160	-0-	8402	2	8	9	N	7	7	1			2

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
01	3937	X	3627	-0-	-310	-0-	3624	3	3	9	Y	3	3	1			2
02	3556	X	3368	-0-	-188	-0-	3366	3	2	9	Y	2	2	1			2
03	3875	X	3565	-0-	-310	-0-	3563	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	3750	X	3172	-0-	-578	-0-	3169	3	3	9	Y	3	3	1			2
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3767	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	3600	X	3502	-0-	-98	-0-	3500	3	2	9	Y	2	2	1			1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4371	X	3866	-0-	-505	-0-	455	1	3293	2	Y	107	102	1			39
							118	9									
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	451	1	3363	2	Y	75	88	1			26
							83	9									
03	3999	X	3771	-0-	-228	-0-	452	1	3290	2	Y	26	44	1			8
							29	9									
04	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	484	1	3673	2	Y	29	29	1			8
							32	9									
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	483	1	3813	2	Y	31	29	1			10
							34	9									
*06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	528	1	3646	2	Y	28	29	1			9
							31	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

01	7967	X	7825	-0-	-142	-0-	950	1	6875	2	Y	-0-					-0-
02	7196	X	7065	-0-	-131	-0-	835	1	6230	2	Y	-0-					-0-
03	7967	X	7742	-0-	-225	-0-	937	1	6805	2	Y	-0-					-0-
04	7590	X	7073	-0-	-517	-0-	822	1	6251	2	Y	-0-					-0-
05	7843	X	7303	-0-	-540	-0-	821	1	6482	2	Y	-0-					-0-
06	7560	X	7131	-0-	-429	-0-	901	1	6230	2	Y	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

01	53033	X	53033	-0-	-0-	-0-	53033	2			N	-0-					39
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					39
03	58061	X	58061	-0-	-0-	-0-	58061	2			N	-0-					39
04	46501	X	46501	-0-	-0-	-0-	46501	2			N	-0-					39
05	40743	X	40743	-0-	-0-	-0-	40743	2			N	-0-					39
*06	34077	X	34077	-0-	-0-	-0-	34077	2			N	-0-					39

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

01	7657	X	7122	-0-	-535	-0-	7122	3			N	-0-					199
02	6748	X	6162	-0-	-586	-0-	6162	3			N	-0-					199
03	7285	X	6667	-0-	-618	-0-	6667	3			N	-0-					199
04	7020	X	6515	-0-	-505	-0-	6515	3			N	-0-					199
05	7130	X	6573	-0-	-557	-0-	6573	3			N	-0-					199
06	6900	X	6210	-0-	-690	-0-	6210	3			N	-0-					199

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

01	5425	X	4973	-0-	-452	-0-	4973	3			Y	-0-					-0-
02	4900	X	4512	-0-	-388	-0-	4512	3			Y	-0-					-0-
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	8	6	1			2
04	4950	X	4923	-0-	-27	-0-	4916	3	7	9	Y	6	3	1			5
05	5053	X	4988	-0-	-65	-0-	4981	3	7	9	Y	6	8	1			3
06	4830	X	4622	-0-	-208	-0-	4615	3	7	9	Y	6	4	1			5

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

01	6541	X	5911	-0-	-630	-0-	5909	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	5880	X	5372	-0-	-508	-0-	5368	3	4	9	Y	4	3	1			2
03	6324	X	5756	-0-	-568	-0-	5752	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	6030	X	5476	-0-	-554	-0-	5472	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	6014	X	5650	-0-	-364	-0-	5646	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	5760	X	5288	-0-	-472	-0-	5284	3	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4749	-0-	-645	-0-	4749	2			N	-0-			-0-
02	4872	X	2779	-0-	-2093	-0-	2779	2			N	-0-			-0-
03	3999	X	2768	-0-	-1231	-0-	2768	2			N	-0-			-0-
04	4590	X	4024	-0-	-566	-0-	4024	2			N	-0-			-0-
05	4743	X	4019	-0-	-724	-0-	4019	2			N	-0-			-0-
06	4590	X	3414	-0-	-1176	-0-	3414	2			N	-0-			-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

01	7595	X	5806	-0-	-1789	-0-	620	1	5186	2	N	-0-			-0-
02	6860	X	4890	-0-	-1970	-0-	556	1	4334	2	N	-0-			-0-
03	6789	X	5440	-0-	-1349	-0-	620	1	4820	2	N	-0-			-0-
04	6120	X	4932	-0-	-1188	-0-	600	1	4332	2	N	-0-			-0-
05	6324	X	4599	-0-	-1725	-0-	620	1	3979	2	N	-0-			-0-
06	5610	X	1623	-0-	-3987	-0-	270	1	1353	2	N	-0-			-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

01	3720	X	2898	-0-	-822	-0-	171	1	2727	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	2173	-0-	-1187	-0-	132	1	2041	2	N	-0-			-0-
03	0	W	2519	-0-	2519	2519	153	1	2366	2	N	-0-			-0-
04	0	W	2650	-0-	2650	5169	159	1	2491	2	N	-0-			-0-
05	7819	X	2650	-0-	-5169	-0-	160	1	2490	2	N	-0-			-0-
06	2790	X	1891	-0-	-899	-0-	116	1	1775	2	N	-0-			-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

01	8804	X	8030	-0-	-774	-0-	473	1	7557	2	N	-0-			-0-
02	7952	X	7064	-0-	-888	-0-	426	1	6638	2	N	-0-			-0-
03	8370	X	7583	-0-	-787	-0-	460	1	7123	2	N	-0-			-0-
04	7920	X	7281	-0-	-639	-0-	437	1	6844	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	7449	-0-	-673	-0-	449	1	7000	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	6896	-0-	-874	-0-	420	1	6476	2	N	-0-			-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

01	6200	X	634	-0-	-5566	-0-	38	1	596	2	N	-0-			-0-
02	5600	X	78	-0-	-5522	-0-	5	1	73	2	N	-0-			-0-
03	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	380	1	5872	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	3787	-0-	-323	-0-	226	1	3561	2	N	-0-			-0-
05	4247	X	3553	-0-	-694	-0-	215	1	3338	2	N	-0-			-0-
06	6060	X	3179	-0-	-2881	-0-	194	1	2985	2	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

01	2635	X	2323	-0-	-312	-0-	137	1	2186	2	N	-0-			-0-
02	2296	X	1749	-0-	-547	-0-	106	1	1643	2	N	-0-			-0-
03	2449	X	2188	-0-	-261	-0-	134	1	2054	2	N	-0-			-0-
04	2250	X	2019	-0-	-231	-0-	121	1	1898	2	N	-0-			-0-
05	2325	X	1984	-0-	-341	-0-	119	1	1865	2	N	-0-			-0-
06	2250	X	1955	-0-	-295	-0-	119	1	1836	2	N	-0-			-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

01	14942	X	11613	-0-	-3329	-0-	11613	2			N	-0-			-0-
02	13496	X	9122	-0-	-4374	-0-	9122	2			N	-0-			-0-
03	14942	X	9395	-0-	-5547	-0-	9395	2			N	-0-			-0-
04	14460	X	8376	-0-	-6084	-0-	8376	2			N	-0-			-0-
05	13485	X	8513	-0-	-4972	-0-	8513	2			N	-0-			-0-
06	11250	X	7320	-0-	-3930	-0-	7320	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					33
02	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					33
03	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	4990	3	52	9	N	47					80
04	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3			N	-0-					80
*05	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5054	3	13	9	N	12					92
*06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4736	2	4736	3	N	10					102
							11	9									

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

01	5053	X	3117	-0-	-1936	-0-	1074	1	2043	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	4034	-0-	-82	-0-	996	1	3038	2	N	-0-					-0-
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	938	1	3577	2	N	-0-					-0-
04	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	1200	1	3707	2	N	-0-					-0-
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	1223	1	3701	2	N	-0-					-0-
*06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	1200	1	3453	2	N	-0-					-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

01	5797	X	4761	-0-	-1036	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
02	5236	X	4463	-0-	-773	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4573	-0-	-635	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	3844	-0-	-1046	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4372	-0-	-557	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4258	-0-	-512	-0-	4258	3			N	-0-					-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

01	6603	X	5550	-0-	-1053	-0-	1240	1	4310	2	N	-0-					40
02	5964	X	4921	-0-	-1043	-0-	1120	1	3801	2	N	-0-					40
03	6293	X	5312	-0-	-981	-0-	1238	1	4074	2	N	-0-					40
04	6000	X	4783	-0-	-1217	-0-	1139	1	3644	2	N	-0-					40
05	6200	X	4846	-0-	-1354	-0-	1182	1	3664	2	N	-0-					40
*06	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	1200	1	5097	2	N	-0-					40

GRIFFIN, R. GU WELL #: 1H RRCID -> 259611 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13314 - 18011

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

01	8339	X	7309	-0-	-1030	-0-	432	1	6877	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6409	-0-	-591	-0-	386	1	6023	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6877	-0-	-873	-0-	418	1	6459	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6598	-0-	-902	-0-	395	1	6203	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	6697	-0-	-1022	-0-	404	1	6293	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	6329	-0-	-751	-0-	386	1	5943	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	9106	-0-	-1589	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	8210	-0-	-1170	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8742	-0-	-1178	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8383	-0-	-1007	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8467	-0-	-988	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8093	-0-	-727	-0-	8093	2			N	-0-					-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

01	7254	X	6505	-0-	-749	-0-	383	1	6122	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	5632	-0-	-920	-0-	340	1	5292	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6265	-0-	-586	-0-	381	1	5884	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6057	-0-	-573	-0-	363	1	5694	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6252	-0-	-599	-0-	377	1	5875	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5680	-0-	-620	-0-	347	1	5333	2	N	-0-					-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

01	5456	X	4820	-0-	-636	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	3886	-0-	-1042	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4297	-0-	-322	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3662	-0-	-988	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3251	-0-	-1554	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3268	-0-	-1382	-0-	3268	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

01	17515	X	15335	-0-	-2180	-0-	15335	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	13501	-0-	-1647	-0-	13501	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	14688	-0-	-1928	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	13722	-0-	-1848	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	13696	-0-	-2021	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	8364	-0-	-6486	-0-	8364	2			N	-0-					-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

01	6386	X	5514	-0-	-872	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4807	-0-	-793	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5295	-0-	-905	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4688	-0-	-952	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4953	-0-	-751	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4432	-0-	-908	-0-	4432	2			N	-0-					-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

01	8835	X	4882	-0-	-3953	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	4321	-0-	-3659	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	5518	-0-	-3038	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4116	-0-	-924	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4131	-0-	-1015	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
*06	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

01	5704	X	4576	-0-	-1128	-0-	596	1	3980	2	N	-0-					-0-
02	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	558	1	5569	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4456	-0-	-938	-0-	609	1	3847	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4881	-0-	-339	-0-	598	1	4283	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	4571	-0-	-2218	-0-	620	1	3951	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	4480	-0-	-2090	-0-	529	1	3951	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	1064	X	398	-0-	-666	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	996	-0-	-182	-0-	2	1	994	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	68	-0-	-1072	-0-	25	1	43	2	N	-0-					-0-
05	434	X	46	-0-	-388	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	960	X	62	-0-	-898	-0-	25	1	37	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

01	19561	X	16784	-0-	-2777	-0-	16784	2			N	-0-					16
02	17668	X	15500	-0-	-2168	-0-	15500	2			N	-0-					16
03	19561	X	16031	-0-	-3530	-0-	16031	2			N	-0-					16
04	17430	X	14807	-0-	-2623	-0-	14807	2			N	-0-					16
05	18011	X	16124	-0-	-1887	-0-	16124	2			N	-0-					16
06	16620	X	14578	-0-	-2042	-0-	14578	2			N	-0-					16

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

01	16027	X	14636	-0-	-1391	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	12882	-0-	-1146	-0-	12882	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	13970	-0-	-1065	-0-	13970	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	13215	-0-	-1155	-0-	13215	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	13368	-0-	-1264	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	12651	-0-	-1509	-0-	12651	2			N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

01	19650	X	19650	-0-	-0-	-0-	19650	3			N	-0-					-0-
02	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	17857	3	17	9	N	15	8	1			7
03	19232	X	19232	-0-	-0-	-0-	19212	3	20	9	N	18	14	1			11
04	17173	X	17173	-0-	-0-	-0-	17161	3	12	9	N	11	15	1			7
05	17521	X	17521	-0-	-0-	-0-	17511	3	10	9	N	9	12	1			4
*06	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	16522	3	11	9	N	10	8	1			6

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

01	6944	X	5984	-0-	-960	-0-	291	1	5693	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5249	-0-	-715	-0-	278	1	4971	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	4557	-0-	-1953	-0-	137	1	4420	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	4297	-0-	-1823	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	4306	-0-	-1832	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	3114	-0-	-2676	-0-	3114	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

01	8587	X	7853	-0-	-734	-0-	382	1	7471	2	N	-0-			-0-
02	7784	X	6798	-0-	-986	-0-	360	1	6438	2	N	-0-			-0-
03	8618	X	7278	-0-	-1340	-0-	219	1	7059	2	N	-0-			-0-
04	8340	X	7343	-0-	-997	-0-	7343	2			N	-0-			-0-
05	8308	X	7181	-0-	-1127	-0-	7181	2			N	-0-			-0-
06	7590	X	7047	-0-	-543	-0-	7047	2			N	-0-			-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

01	15097	X	12293	-0-	-2804	-0-	599	1	11694	2	N	-0-			-0-
02	13020	X	10517	-0-	-2503	-0-	557	1	9960	2	N	-0-			-0-
03	14229	X	27	-0-	-14202	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
04	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	14427	2			N	-0-			-0-
05	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	16344	2			N	-0-			-0-
*06	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	13466	2			N	-0-			-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	94	1	1832	2	N	-0-			-0-
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	90	1	1616	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1104	-0-	-601	-0-	33	1	1071	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	608	-0-	-1252	-0-	608	2			N	-0-			-0-
05	1891	N	583	-0-	-1308	-0-	583	2			N	-0-			-0-
*06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-			-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

01	13144	X	11872	-0-	-1272	-0-	11872	2			N	-0-			-0-
02	11424	X	10240	-0-	-1184	-0-	10240	2			N	-0-			-0-
03	12307	X	10509	-0-	-1798	-0-	10509	2			N	-0-			-0-
04	11910	X	9669	-0-	-2241	-0-	9669	2			N	-0-			-0-
05	11935	X	10448	-0-	-1487	-0-	10448	2			N	-0-			-0-
06	11490	X	9897	-0-	-1593	-0-	9897	2			N	-0-			-0-

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

01	7688	X	6399	-0-	-1289	-0-	6399	2			N	-0-			-0-
02	6272	X	5690	-0-	-582	-0-	5690	2			N	-0-			-0-
03	6913	X	6213	-0-	-700	-0-	6213	2			N	-0-			-0-
04	6690	X	6532	-0-	-158	-0-	6532	2			N	-0-			-0-
05	6479	X	4416	-0-	-2063	-0-	4416	2			N	-0-			-0-
*06	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-			-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

01	15469	X	13273	-0-	-2196	-0-	842	1	12431	2	N	-0-			-0-
02	12740	X	11326	-0-	-1414	-0-	686	1	10640	2	N	-0-			-0-
03	13795	X	12317	-0-	-1478	-0-	789	1	11528	2	N	-0-			-0-
04	13350	X	7693	-0-	-5657	-0-	316	1	7377	2	N	-0-			-0-
05	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	959	1	12807	2	N	-0-			-0-
06	12840	X	12445	-0-	-395	-0-	1058	1	11387	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	20491	X	18072	-0-	-2419	-0-	18072	2			N	-0-					-0-
02	18508	X	15783	-0-	-2725	-0-	15783	2			N	-0-					-0-
03	20491	X	15663	-0-	-4828	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
04	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	18275	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	17109	-0-	-964	-0-	17109	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	15286	-0-	-2204	-0-	15286	2			N	-0-					-0-

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
01	8091	X	2250	-0-	-5841	-0-	110	1	2140	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	49	-0-	-7259	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	238	-0-	-7667	-0-	7	1	231	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	109	-0-	-7421	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	47	-0-	-7393	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	347	-0-	-1843	-0-	347	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
01	12307	X	10624	-0-	-1683	-0-	517	1	10107	2	N	-0-					-0-
02	11116	X	8403	-0-	-2713	-0-	445	1	7958	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	7212	-0-	-3483	-0-	217	1	6995	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	9455	-0-	-835	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	8666	-0-	-1967	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8751	-0-	-1539	-0-	8751	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
01	806	N	501	-0-	-305	-0-	24	1	477	2	N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	27	1	492	2	N	-0-					-0-
03	465	N	325	-0-	-140	-0-	10	1	315	2	N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	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
01	13516	X	12066	-0-	-1450	-0-	12066	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	11536	-0-	-672	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	13042	-0-	-474	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	12032	-0-	-1048	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	12377	-0-	-1139	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	9907	-0-	-2723	-0-	9907	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
01	11408	X	10944	-0-	-464	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9476	-0-	-1248	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10479	-0-	-1394	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	9879	-0-	-1611	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10036	-0-	-1279	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9651	-0-	-939	-0-	9651	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		319	-0-	319	560	319	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		119	-0-	119	679	119	2			N	-0-					-0-
03	679	X	-0-	-0-	-679	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18569	X	16602	-0-	-1967	-0-	16602	2			N	-0-					-0-
02	16492	X	13894	-0-	-2598	-0-	13894	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	15969	-0-	-2290	-0-	15969	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	13861	-0-	-3299	-0-	13861	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	14274	-0-	-2900	-0-	14274	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	13602	-0-	-2478	-0-	13602	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

01	7998	X	6757	-0-	-1241	-0-	429	1	6328	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	5946	-0-	-1194	-0-	360	1	5586	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6422	-0-	-987	-0-	411	1	6011	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	5615	-0-	-1285	-0-	230	1	5385	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6468	-0-	-321	-0-	451	1	6017	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	5377	-0-	-1163	-0-	457	1	4920	2	N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

01	16709	X	14798	-0-	-1911	-0-	14798	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	13142	-0-	-1950	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	14519	-0-	-2190	-0-	14519	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13672	-0-	-1118	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	13436	-0-	-1413	-0-	13436	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	12877	-0-	-1433	-0-	12877	2			N	-0-					-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

01	12524	X	11279	-0-	-1245	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	9975	-0-	-693	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10699	-0-	-895	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9864	-0-	-1356	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	9913	-0-	-1402	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	9888	-0-	-1032	-0-	9888	2			N	-0-					-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

01	15624	X	13278	-0-	-2346	-0-	843	1	12435	2	N	-0-					-0-
02	13468	X	11820	-0-	-1648	-0-	716	1	11104	2	N	-0-					-0-
03	14446	X	12218	-0-	-2228	-0-	783	1	11435	2	N	-0-					-0-
04	13320	X	11758	-0-	-1562	-0-	482	1	11276	2	N	-0-					-0-
05	13547	X	11365	-0-	-2182	-0-	792	1	10573	2	N	-0-					-0-
06	12840	X	9819	-0-	-3021	-0-	835	1	8984	2	N	-0-					-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

01	12369	X	11972	-0-	-397	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
02	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	11881	-0-	-488	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	11008	-0-	-962	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	7475	-0-	-4894	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	7307	-0-	-4663	-0-	7307	2			N	-0-					-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

01	15810	X	1851	-0-	-13959	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	1030	-0-	-13166	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	137	-0-	-14340	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	22089	X	22089	-0-	-0-	-0-	22089	2			N	-0-					-0-
05	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-	18661	2			N	-0-					-0-
*06	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	15318	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	12276	X	11196	-0-	-1080	-0-	711	1	10485	2	N	-0-					-0-
02	11088	X	9939	-0-	-1149	-0-	602	1	9337	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	10457	-0-	-1819	-0-	670	1	9787	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	7951	-0-	-3629	-0-	326	1	7625	2	N	-0-					-0-
05	11966	X	9236	-0-	-2730	-0-	643	1	8593	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	5659	-0-	-5171	-0-	481	1	5178	2	N	-0-					-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

01	5828	X	4788	-0-	-1040	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4489	-0-	-775	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
03	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4710	-0-	-540	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	3878	-0-	-1547	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	5238	-0-	-1782	-0-	5238	2			N	-0-					-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

01	16709	X	15690	-0-	-1019	-0-	15690	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	14221	-0-	-927	-0-	14221	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	15231	-0-	-1540	-0-	15231	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	14014	-0-	-2216	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	12950	-0-	-2922	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	13003	-0-	-2237	-0-	13003	2			N	-0-					-0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

01	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
02	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8742	-0-	-620	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8501	-0-	-559	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8978	-0-	-384	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	7587	-0-	-1473	-0-	7587	2			N	-0-					-0-

IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

01	10602	X	9066	-0-	-1536	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
02	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	10778	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	8666	-0-	-1936	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
04	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9705	-0-	-897	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9540	-0-	-720	-0-	9540	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

01	15841	X	13655	-0-	-2186	-0-	13655	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	11206	-0-	-2570	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	12811	-0-	-1170	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
04	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	14036	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	13321	-0-	-319	-0-	13321	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	12806	-0-	-394	-0-	12806	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

01	13826	X	12250	-0-	-1576	-0-	596	1	11654	2	N	-0-					-0-
02	12012	X	10870	-0-	-1142	-0-	576	1	10294	2	N	-0-					-0-
03	12834	X	11291	-0-	-1543	-0-	340	1	10951	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	10689	-0-	-1311	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	10629	-0-	-1771	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	9607	-0-	-2243	-0-	9607	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	8525	X	6319	-0-	-2206	-0-	308	1	6011	2	N	-0-			-0-
02	7252	X	5174	-0-	-2078	-0-	274	1	4900	2	N	-0-			-0-
03	7874	X	5318	-0-	-2556	-0-	160	1	5158	2	N	-0-			-0-
04	6930	X	5937	-0-	-993	-0-	5937	2			N	-0-			-0-
05	6975	X	5728	-0-	-1247	-0-	5728	2			N	-0-			-0-
06	6120	X	4795	-0-	-1325	-0-	4795	2			N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

01	11191	X	10841	-0-	-350	-0-	528	1	10313	2	N	-0-			-0-
02	10108	X	9635	-0-	-473	-0-	510	1	9125	2	N	-0-			-0-
03	11191	X	9411	-0-	-1780	-0-	284	1	9127	2	N	-0-			-0-
04	10650	X	9253	-0-	-1397	-0-	9253	2			N	-0-			-0-
05	10850	X	9573	-0-	-1277	-0-	9573	2			N	-0-			-0-
06	10500	X	8667	-0-	-1833	-0-	8667	2			N	-0-			-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

01	992	X	609	-0-	-383	-0-	609	2			N	-0-			-0-
02	896	X	335	-0-	-561	-0-	335	2			N	-0-			-0-
03	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
04	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
05	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			-0-
06	1080	X	858	-0-	-222	-0-	858	2			N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

01	19592	X	17207	-0-	-2385	-0-	838	1	16369	2	N	-0-			-0-
02	17696	X	16075	-0-	-1621	-0-	852	1	15223	2	N	-0-			-0-
03	19096	X	16020	-0-	-3076	-0-	483	1	15537	2	N	-0-			-0-
04	18480	X	15617	-0-	-2863	-0-	15617	2			N	-0-			-0-
05	17794	X	13556	-0-	-4238	-0-	13556	2			N	-0-			-0-
06	17220	X	14330	-0-	-2890	-0-	14330	2			N	-0-			-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

01	14973	X	12188	-0-	-2785	-0-	12188	2			N	-0-			-0-
02	13132	X	11923	-0-	-1209	-0-	11923	2			N	-0-			-0-
03	14415	X	13661	-0-	-754	-0-	13661	2			N	-0-			-0-
04	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	12581	2			N	-0-			-0-
05	13206	X	12694	-0-	-512	-0-	12694	2			N	-0-			-0-
06	13230	X	11993	-0-	-1237	-0-	11993	2			N	-0-			-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

01	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	12677	2			N	-0-			-0-
02	10668	X	9080	-0-	-1588	-0-	9080	2			N	-0-			-0-
03	11811	X	9879	-0-	-1932	-0-	9879	2			N	-0-			-0-
04	12270	X	9521	-0-	-2749	-0-	9521	2			N	-0-			-0-
05	12679	X	9768	-0-	-2911	-0-	9768	2			N	-0-			-0-
06	12270	X	9135	-0-	-3135	-0-	9135	2			N	-0-			-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

01	11811	X	10194	-0-	-1617	-0-	10194	2			N	-0-			-0-
02	10444	X	8779	-0-	-1665	-0-	8779	2			N	-0-			-0-
03	11222	X	9639	-0-	-1583	-0-	9639	2			N	-0-			-0-
04	10590	X	9277	-0-	-1313	-0-	9277	2			N	-0-			-0-
05	10447	X	9680	-0-	-767	-0-	9680	2			N	-0-			-0-
06	9870	X	9165	-0-	-705	-0-	9165	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	15333	2			N	-0-					-0-
02	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
03	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	16605	2			N	-0-					-0-
04	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	12294	-0-	-2059	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	11933	-0-	-1957	-0-	11933	2			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

01	24521	X	18982	-0-	-5539	-0-	18982	2			N	-0-					-0-
02	21588	X	18773	-0-	-2815	-0-	18773	2			N	-0-					-0-
03	22847	X	19706	-0-	-3141	-0-	19706	2			N	-0-					-0-
04	21780	X	19185	-0-	-2595	-0-	19185	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	18364	-0-	-2406	-0-	18364	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	17669	-0-	-2431	-0-	17669	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

01	11594	X	9106	-0-	-2488	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	8487	-0-	-1397	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	8940	-0-	-1724	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	8787	-0-	-1173	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	8738	-0-	-1368	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8053	-0-	-1037	-0-	8053	2			N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

01	14508	X	13737	-0-	-771	-0-	13737	2			N	-0-					-0-
02	13748	X	10669	-0-	-3079	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	12139	-0-	-3082	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	10604	-0-	-4126	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	9837	-0-	-3896	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	12011	-0-	-1279	-0-	12011	2			N	-0-					-0-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

01	20429	X	15864	-0-	-4565	-0-	15864	2			N	-0-					-0-
02	16632	X	14225	-0-	-2407	-0-	14225	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	15712	-0-	-1989	-0-	15712	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	14892	-0-	-2238	-0-	14892	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	14453	-0-	-3248	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	13951	-0-	-1409	-0-	13951	2			N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

01	19344	X	18523	-0-	-821	-0-	18523	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	15754	-0-	-458	-0-	15754	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	16906	-0-	-1043	-0-	16906	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	15829	-0-	-2111	-0-	15829	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	15591	-0-	-2947	-0-	15591	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	13826	-0-	-4114	-0-	13826	2			N	-0-					-0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

01	18786	X	15526	-0-	-3260	-0-	985	1	14541	2	N	-0-					-0-
02	15848	X	13408	-0-	-2440	-0-	813	1	12595	2	N	-0-					-0-
03	17205	X	14850	-0-	-2355	-0-	951	1	13899	2	N	-0-					-0-
04	15870	X	15216	-0-	-654	-0-	624	1	14592	2	N	-0-					-0-
05	16151	X	15339	-0-	-812	-0-	1069	1	14270	2	N	-0-					-0-
06	15030	X	13306	-0-	-1724	-0-	1131	1	12175	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	16833	X	14332	-0-	-2501	-0-	14332	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	13232	-0-	-1692	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	13719	-0-	-2029	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	14156	-0-	-814	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	13662	-0-	-1435	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	13008	-0-	-1182	-0-	13008	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
01	17732	X	16566	-0-	-1166	-0-	16566	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	14246	-0-	-1882	-0-	14246	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	15757	-0-	-2099	-0-	15757	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	15081	-0-	-2199	-0-	15081	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	14936	-0-	-2548	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
06	16020	X	14196	-0-	-1824	-0-	14196	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
01	15717	X	14670	-0-	-1047	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	12701	-0-	-1383	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13297	-0-	-1707	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	13122	-0-	-1398	-0-	13122	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	13221	-0-	-1504	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	12521	-0-	-1669	-0-	12521	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
01	6076	X	4033	-0-	-2043	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4030	-0-	-1458	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
03	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4054	-0-	-1196	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	4225	-0-	-3065	-0-	4225	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
01	7285	X	6851	-0-	-434	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6292	-0-	-288	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
03	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6292	-0-	-758	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	5995	-0-	-1290	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	5305	-0-	-1745	-0-	5305	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
01	16771	X	13886	-0-	-2885	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	12566	-0-	-2582	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	12214	-0-	-4092	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	12665	-0-	-1675	-0-	12665	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	12098	-0-	-2720	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	11554	-0-	-1916	-0-	11554	2			N	-0-					-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25668	X	21359	-0-	-4309	-0-	21359	2			N	-0-					-0-
02	22736	X	18538	-0-	-4198	-0-	18538	2			N	-0-					-0-
03	24056	X	20036	-0-	-4020	-0-	20036	2			N	-0-					-0-
04	22140	X	19085	-0-	-3055	-0-	19085	2			N	-0-					-0-
05	22320	X	19150	-0-	-3170	-0-	19150	2			N	-0-					-0-
06	20670	X	16918	-0-	-3752	-0-	16918	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 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
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	720	N	468	-0-	-252	-0-	468	2			N	-0-					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

01	16957	X	14049	-0-	-2908	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	12500	-0-	-1472	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	13581	-0-	-1485	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	13058	-0-	-1192	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	12335	-0-	-2390	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	11334	-0-	-2256	-0-	11334	2			N	-0-					-0-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

01	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
02	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
03	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
04	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
05	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
*06	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

01	17391	X	17060	-0-	-331	-0-	17060	2			N	-0-					-0-
02	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	16561	-0-	-830	-0-	16561	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	15311	-0-	-1519	-0-	15311	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	15395	-0-	-1996	-0-	15395	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	15034	-0-	-1796	-0-	15034	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

01	4681	X	2726	-0-	-1955	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	2570	-0-	-1658	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	2999	-0-	-1682	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	2905	-0-	-875	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2784	-0-	-440	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
*06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

01	15748	X	14999	-0-	-749	-0-	14999	2			N	-0-					-0-
02	14224	X	13782	-0-	-442	-0-	13782	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	13874	-0-	-1781	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	12797	-0-	-2353	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	12963	-0-	-2289	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	12088	-0-	-2672	-0-	12088	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

01	21855	X	16713	-0-	-5142	-0-	16713	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	15589	-0-	-2499	-0-	15589	2			N	-0-					-0-
03	20026	X	16545	-0-	-3481	-0-	16545	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	14620	-0-	-4760	-0-	14620	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	15185	-0-	-3632	-0-	15185	2			N	-0-					-0-
06	16710	X	14430	-0-	-2280	-0-	14430	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	26319	X	25365	-0-	-954	-0-	25365	2			N	-0-					-0-
02	23772	X	21823	-0-	-1949	-0-	21823	2			N	-0-					-0-
03	26319	X	23484	-0-	-2835	-0-	23484	2			N	-0-					-0-
04	24540	X	21301	-0-	-3239	-0-	21301	2			N	-0-					-0-
05	25358	X	20806	-0-	-4552	-0-	20806	2			N	-0-					-0-
06	24540	X	19090	-0-	-5450	-0-	19090	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
01	30814	X	26458	-0-	-4356	-0-	26458	2			N	-0-					-0-
02	25816	X	22717	-0-	-3099	-0-	22717	2			N	-0-					-0-
03	27559	X	23538	-0-	-4021	-0-	23538	2			N	-0-					-0-
04	26670	X	20479	-0-	-6191	-0-	20479	2			N	-0-					-0-
05	27559	X	22149	-0-	-5410	-0-	22149	2			N	-0-					-0-
06	25590	X	20334	-0-	-5256	-0-	20334	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
01	43214	X	33955	-0-	-9259	-0-	33955	2			N	-0-					-0-
02	39032	X	29778	-0-	-9254	-0-	29778	2			N	-0-					-0-
03	43214	X	30429	-0-	-12785	-0-	30429	2			N	-0-					-0-
04	37230	X	27036	-0-	-10194	-0-	27036	2			N	-0-					-0-
05	36425	X	27500	-0-	-8925	-0-	27500	2			N	-0-					-0-
06	32850	X	26228	-0-	-6622	-0-	26228	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
01	33821	X	27874	-0-	-5947	-0-	27874	2			N	-0-					-0-
02	31472	X	23227	-0-	-8245	-0-	23227	2			N	-0-					-0-
03	34844	X	24436	-0-	-10408	-0-	24436	2			N	-0-					-0-
04	33720	X	22673	-0-	-11047	-0-	22673	2			N	-0-					-0-
05	31248	X	22475	-0-	-8773	-0-	22475	2			N	-0-					-0-
06	26970	X	21192	-0-	-5778	-0-	21192	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
01	23002	X	17968	-0-	-5034	-0-	17968	2			N	-0-					-0-
02	19376	X	16093	-0-	-3283	-0-	16093	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	16078	-0-	-4320	-0-	16078	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	15622	-0-	-3818	-0-	15622	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	15375	-0-	-3783	-0-	15375	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	14716	-0-	-2684	-0-	14716	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
01	19995	X	18218	-0-	-1777	-0-	18218	2			N	-0-					-0-
02	17528	X	14440	-0-	-3088	-0-	14440	2			N	-0-					-0-
03	19158	X	15203	-0-	-3955	-0-	15203	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	13847	-0-	-3793	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	13928	-0-	-4300	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	13203	-0-	-4437	-0-	13203	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
01	29140	X	23589	-0-	-5551	-0-	23589	2			N	-0-					-0-
02	24080	X	19938	-0-	-4142	-0-	19938	2			N	-0-					-0-
03	26412	X	21859	-0-	-4553	-0-	21859	2			N	-0-					-0-
04	25560	X	20559	-0-	-5001	-0-	20559	2			N	-0-					-0-
05	24273	X	21383	-0-	-2890	-0-	21383	2			N	-0-					-0-
06	22830	X	20074	-0-	-2756	-0-	20074	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	19313	X	15024	-0-	-4289	-0-	15024	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	13455	-0-	-2645	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	14355	-0-	-2416	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	14949	-0-	-351	-0-	14949	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	13475	-0-	-2335	-0-	13475	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	13042	-0-	-1508	-0-	13042	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
01	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5156	-0-	-1508	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
03	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
04	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
05	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6820	-0-	-320	-0-	6820	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
01	29791	X	24834	-0-	-4957	-0-	24834	2			N	-0-					-0-
02	25760	X	22150	-0-	-3610	-0-	22150	2			N	-0-					-0-
03	27776	X	22814	-0-	-4962	-0-	22814	2			N	-0-					-0-
04	26160	X	21541	-0-	-4619	-0-	21541	2			N	-0-					-0-
05	25358	X	21867	-0-	-3491	-0-	21867	2			N	-0-					-0-
06	24030	X	19634	-0-	-4396	-0-	19634	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
01	27590	X	24082	-0-	-3508	-0-	24082	2			N	-0-					-0-
02	24220	X	20572	-0-	-3648	-0-	20572	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	22512	-0-	-3993	-0-	22512	2			N	-0-					-0-
04	25650	X	19912	-0-	-5738	-0-	19912	2			N	-0-					-0-
05	25017	X	19681	-0-	-5336	-0-	19681	2			N	-0-					-0-
06	23310	X	18132	-0-	-5178	-0-	18132	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
01	15438	X	9478	-0-	-5960	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	8354	-0-	-5114	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	8869	-0-	-3035	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8149	-0-	-1271	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	8753	-0-	-981	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
*06	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	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
01	31155	X	23840	-0-	-7315	-0-	23840	2			N	-0-					-0-
02	26320	X	22253	-0-	-4067	-0-	22253	2			N	-0-					-0-
03	27342	X	23032	-0-	-4310	-0-	23032	2			N	-0-					-0-
04	25260	X	21140	-0-	-4120	-0-	21140	2			N	-0-					-0-
05	24986	X	21141	-0-	-3845	-0-	21141	2			N	-0-					-0-
06	23850	X	19095	-0-	-4755	-0-	19095	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
01	44795	X	29804	-0-	-14991	-0-	29804	2			N	-0-					-0-
02	35224	X	25998	-0-	-9226	-0-	25998	2			N	-0-					-0-
03	38998	X	30742	-0-	-8256	-0-	30742	2			N	-0-					-0-
04	36150	X	28452	-0-	-7698	-0-	28452	2			N	-0-					-0-
05	32395	X	27686	-0-	-4709	-0-	27686	2			N	-0-					-0-
06	29760	X	24668	-0-	-5092	-0-	24668	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	30752	X	23052	-0-	-7700	-0-	23052	2			N	-0-					-0-
02	25928	X	20619	-0-	-5309	-0-	20619	2			N	-0-					-0-
03	27063	X	21849	-0-	-5214	-0-	21849	2			N	-0-					-0-
04	26130	X	19327	-0-	-6803	-0-	19327	2			N	-0-					-0-
05	24273	X	20738	-0-	-3535	-0-	20738	2			N	-0-					-0-
06	22320	X	18489	-0-	-3831	-0-	18489	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

01	40579	X	32601	-0-	-7978	-0-	32601	2			N	-0-					-0-
02	35448	X	27906	-0-	-7542	-0-	27906	2			N	-0-					-0-
03	36425	X	29197	-0-	-7228	-0-	29197	2			N	-0-					-0-
04	33030	X	27057	-0-	-5973	-0-	27057	2			N	-0-					-0-
05	32612	X	27463	-0-	-5149	-0-	27463	2			N	-0-					-0-
06	31560	X	24408	-0-	-7152	-0-	24408	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

01	19964	X	15951	-0-	-4013	-0-	15951	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	13719	-0-	-2997	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	14968	-0-	-2919	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	13345	-0-	-3395	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	12737	-0-	-3476	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	12400	-0-	-3050	-0-	12400	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

01	17422	X	13270	-0-	-4152	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	10945	-0-	-4791	-0-	10945	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	11365	-0-	-4569	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	9848	-0-	-4252	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	11744	-0-	-2082	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	9642	-0-	-3198	-0-	9642	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

01	17546	X	14338	-0-	-3208	-0-	14338	2			N	-0-					-0-
02	15596	X	11382	-0-	-4214	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	11706	-0-	-4073	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	12052	-0-	-2138	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	10964	-0-	-3606	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	10915	-0-	-2975	-0-	10915	2			N	-0-					-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

01	48856	X	35450	-0-	-13406	-0-	35450	2			N	-0-					-0-
02	41916	X	30775	-0-	-11141	-0-	30775	2			N	-0-					-0-
03	43772	X	32991	-0-	-10781	-0-	32991	2			N	-0-					-0-
04	39810	X	31681	-0-	-8129	-0-	31681	2			N	-0-					-0-
05	38440	X	31812	-0-	-6628	-0-	31812	2			N	-0-					-0-
06	34320	X	27858	-0-	-6462	-0-	27858	2			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

01	43183	X	33794	-0-	-9389	-0-	33794	2			N	-0-					-0-
02	39004	X	29270	-0-	-9734	-0-	29270	2			N	-0-					-0-
03	41478	X	31693	-0-	-9785	-0-	31693	2			N	-0-					-0-
04	37260	X	29103	-0-	-8157	-0-	29103	2			N	-0-					-0-
05	36022	X	28822	-0-	-7200	-0-	28822	2			N	-0-					-0-
06	32700	X	26746	-0-	-5954	-0-	26746	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	70804	X	54354	-0-	-16450	-0-	54354	2			N	-0-					-0-
02	63280	X	45216	-0-	-18064	-0-	45216	2			N	-0-					-0-
03	63612	X	47945	-0-	-15667	-0-	47945	2			N	-0-					-0-
04	59370	X	46394	-0-	-12976	-0-	46394	2			N	-0-					-0-
05	58435	X	44838	-0-	-13597	-0-	44838	2			N	-0-					-0-
06	52590	X	41696	-0-	-10894	-0-	41696	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

01	21111	X	15005	-0-	-6106	-0-	15005	2			N	-0-					-0-
02	19068	X	14169	-0-	-4899	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	9173	-0-	-9334	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	14765	-0-	-3145	-0-	14765	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	14640	-0-	-2193	-0-	14640	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	12269	-0-	-2911	-0-	12269	2			N	-0-					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

01	62992	X	49153	-0-	-13839	-0-	49153	2			N	-0-					-0-
02	55160	X	43310	-0-	-11850	-0-	43310	2			N	-0-					-0-
03	57939	X	41739	-0-	-16200	-0-	41739	2			N	-0-					-0-
04	53280	X	42589	-0-	-10691	-0-	42589	2			N	-0-					-0-
05	51646	X	41252	-0-	-10394	-0-	41252	2			N	-0-					-0-
06	47580	X	38739	-0-	-8841	-0-	38739	2			N	-0-					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

01	60233	X	44819	-0-	-15414	-0-	44819	2			N	-0-					-0-
02	50624	X	39501	-0-	-11123	-0-	39501	2			N	-0-					-0-
03	52049	X	40278	-0-	-11771	-0-	40278	2			N	-0-					-0-
04	48600	X	37520	-0-	-11080	-0-	37520	2			N	-0-					-0-
05	47802	X	34418	-0-	-13384	-0-	34418	2			N	-0-					-0-
06	43380	X	34546	-0-	-8834	-0-	34546	2			N	-0-					-0-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

01	55800	X	35163	-0-	-20637	-0-	35163	2			N	-0-					-0-
02	47712	X	38604	-0-	-9108	-0-	38604	2			N	-0-					-0-
03	51057	X	39703	-0-	-11354	-0-	39703	2			N	-0-					-0-
04	49410	X	33698	-0-	-15712	-0-	33698	2			N	-0-					-0-
05	42749	X	28226	-0-	-14523	-0-	28226	2			N	-0-					-0-
06	41370	X	25566	-0-	-15804	-0-	25566	2			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

01	48360	X	36185	-0-	-12175	-0-	36185	2			N	-0-					-0-
02	41048	X	29799	-0-	-11249	-0-	29799	2			N	-0-					-0-
03	43059	X	32404	-0-	-10655	-0-	32404	2			N	-0-					-0-
04	39300	X	30930	-0-	-8370	-0-	30930	2			N	-0-					-0-
05	38254	X	29463	-0-	-8791	-0-	29463	2			N	-0-					-0-
06	35010	X	29340	-0-	-5670	-0-	29340	2			N	-0-					-0-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

01	77190	X	58378	-0-	-18812	-0-	58378	2			N	-0-					-0-
02	68376	X	50861	-0-	-17515	-0-	50861	2			N	-0-					-0-
03	70308	X	52947	-0-	-17361	-0-	52947	2			N	-0-					-0-
04	65220	X	48925	-0-	-16295	-0-	48925	2			N	-0-					-0-
05	63705	X	48051	-0-	-15654	-0-	48051	2			N	-0-					-0-
06	56490	X	43659	-0-	-12831	-0-	43659	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	37727	X	28555	-0-	-9172	-0-	28555	2			N	-0-					-0-
02	31052	X	28194	-0-	-2858	-0-	28194	2			N	-0-					-0-
03	35208	X	35208	-0-	-0-	-0-	35208	2			N	-0-					-0-
04	30166	X	30166	-0-	-0-	-0-	30166	2			N	-0-					-0-
05	31217	X	29474	-0-	-1743	-0-	29474	2			N	-0-					-0-
06	34080	X	27008	-0-	-7072	-0-	27008	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30318	X	22615	-0-	-7703	-0-	22615	2			N	-0-					-0-
02	25648	X	21325	-0-	-4323	-0-	21325	2			N	-0-					-0-
03	27249	X	20797	-0-	-6452	-0-	20797	2			N	-0-					-0-
04	24840	X	19504	-0-	-5336	-0-	19504	2			N	-0-					-0-
05	23653	X	19313	-0-	-4340	-0-	19313	2			N	-0-					-0-
06	22860	X	17937	-0-	-4923	-0-	17937	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
01	61969	X	51473	-0-	-10496	-0-	51473	2			N	-0-					-0-
02	52696	X	40360	-0-	-12336	-0-	40360	2			N	-0-					-0-
03	54622	X	42342	-0-	-12280	-0-	42342	2			N	-0-					-0-
04	49800	X	35708	-0-	-14092	-0-	35708	2			N	-0-					-0-
05	51460	X	32576	-0-	-18884	-0-	32576	2			N	-0-					-0-
06	49800	X	31516	-0-	-18284	-0-	31516	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
01	98704	X	57276	-0-	-41428	-0-	57276	2			N	-0-					-0-
02	70672	X	48857	-0-	-21815	-0-	48857	2			N	-0-					-0-
03	68913	X	53093	-0-	-15820	-0-	53093	2			N	-0-					-0-
04	61800	X	48998	-0-	-12802	-0-	48998	2			N	-0-					-0-
05	60233	X	47594	-0-	-12639	-0-	47594	2			N	-0-					-0-
06	55440	X	44307	-0-	-11133	-0-	44307	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
01	59148	X	50884	-0-	-8264	-0-	50867	2	17	9	N	15					144
02	52836	X	43634	-0-	-9202	-0-	43621	2	13	9	N	12					156
03	56203	X	46588	-0-	-9615	-0-	46578	2	10	9	N	9					165
04	52590	X	43664	-0-	-8926	-0-	43651	2	13	9	N	12					177
05	52576	X	43889	-0-	-8687	-0-	43880	2	9	9	N	8					185
06	49230	X	NO RPT	-0-	-49230	-0-					N	NO RPT					185

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
01	79918	X	55664	-0-	-24254	-0-	644	1	54433	2	N	534	539	1			132
							587	9									
02	57904	X	51949	-0-	-5955	-0-	588	1	50831	2	N	482	562	1			52
							530	9									
03	69316	X	56677	-0-	-12639	-0-	651	1	55464	2	N	511	376	1			187
							562	9									
04	67710	X	54292	-0-	-13418	-0-	630	1	53009	2	N	594	564	0			217
							653	9									
05	69781	X	53310	-0-	-16471	-0-	651	1	52030	2	N	572	557	0			232
							629	9									
06	55650	X	48970	-0-	-6680	-0-	625	1	47854	2	N	446	559	0			119
							491	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	86614	X	55299	-0-	-31315	-0-	467	1	54832	2	N	-0-					-0-
02	72352	X	45897	-0-	-26455	-0-	333	1	45564	2	N	-0-					-0-
03	72540	X	46724	-0-	-25816	-0-	375	1	46349	2	N	-0-					-0-
04	64140	X	43519	-0-	-20621	-0-	379	1	43140	2	N	-0-					-0-
05	60884	X	39361	-0-	-21523	-0-	386	1	38975	2	N	-0-					-0-
06	53520	X	36581	-0-	-16939	-0-	410	1	36171	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
01	34627	X	29425	-0-	-5202	-0-	29379	2	46	9	N	42					149
02	31276	X	23806	-0-	-7470	-0-	23803	2	3	9	N	3					152
03	32643	X	25636	-0-	-7007	-0-	25621	2	15	9	N	14					166
04	30450	X	27215	-0-	-3235	-0-	27173	2	42	9	N	38					204
05	30318	X	25971	-0-	-4347	-0-	25952	2	19	9	N	17					221
06	28470	X	24343	-0-	-4127	-0-	24340	2	3	9	N	3					224

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
01	83700	X	36551	-0-	-47149	-0-	308	1	36243	2	N	-0-					-0-
02	55440	X	50458	-0-	-4982	-0-	367	1	50091	2	N	-0-					-0-
03	61380	X	47673	-0-	-13707	-0-	383	1	47290	2	N	-0-					-0-
04	42586	X	42586	-0-	-0-	-0-	371	1	42215	2	N	-0-					-0-
05	55862	X	38826	-0-	-17036	-0-	381	1	38445	2	N	-0-					-0-
06	54060	X	28893	-0-	-25167	-0-	324	1	28569	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
01	99262	X	66338	-0-	-32924	-0-	66338	2			N	-0-					-0-
02	83384	X	54898	-0-	-28486	-0-	54898	2			N	-0-					-0-
03	85002	X	55880	-0-	-29122	-0-	55880	2			N	-0-					-0-
04	76020	X	50310	-0-	-25710	-0-	50310	2			N	-0-					-0-
05	72664	X	48316	-0-	-24348	-0-	48316	2			N	-0-					-0-
06	64200	X	43408	-0-	-20792	-0-	43408	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
01	146940	X	89342	-0-	-57598	-0-	175 878	1 9	88289	2	N	798	928	1			112
02	96656	X	79587	-0-	-17069	-0-	193 737	1 9	78657	2	N	670	560	1			222
03	107043	X	87426	-0-	-19617	-0-	202 810	1 9	86414	2	N	736	727	1			231
04	103320	X	82615	-0-	-20705	-0-	185 999	1 9	81431	2	N	908	928	0			211
05	93589	X	89976	-0-	-3613	-0-	205 957	1 9	88814	2	N	870	912	0			169
06	86460	X	82312	-0-	-4148	-0-	202 800	1 9	81310	2	N	727	739	0			157

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144770	X	109790	-0-	-34980	-0-	651 803	1 9	108336	2	N	730	750	1			189
02	123116	X	95352	-0-	-27764	-0-	583 695	1 9	94074	2	N	632	582	1			239
03	130882	X	96809	-0-	-34073	-0-	651 718	1 9	95440	2	N	653	725	1			167
04	118200	X	89473	-0-	-28727	-0-	630 784	1 9	88059	2	N	713	755	0			125
05	116219	X	87687	-0-	-28532	-0-	651 705	1 9	86331	2	N	641	557	0			209
06	106260	X	80782	-0-	-25478	-0-	630 608	1 9	79544	2	N	553	557	0			205

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213218	X	145391	-0-	-67827	-0-	285 1232	1 9	143874	2	N	1120	1152	1			262
02	192584	X	77202	-0-	-115382	-0-	187 996	1 9	76019	2	N	905	961	1			206
03	213218	X	101227	-0-	-111991	-0-	234 1173	1 9	99820	2	N	1066	1128	1			144
04	159990	X	114132	-0-	-45858	-0-	255 1290	1 9	112587	2	N	1173	1116	0			201
05	153295	X	110775	-0-	-42520	-0-	252 1304	1 9	109219	2	N	1185	1120	0			266
06	140700	X	96350	-0-	-44350	-0-	236 1053	1 9	95061	2	N	957	927	0			296

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120342	X	98137	-0-	-22205	-0-	191 1339	1 9	96607	2	N	1217	1162	1			182
02	100128	X	86328	-0-	-13800	-0-	208 1159	1 9	84961	2	N	1054	1151	1			85
03	110856	X	93412	-0-	-17444	-0-	215 1299	1 9	91898	2	N	1181	1157	1			109
04	107280	X	85405	-0-	-21875	-0-	190 1230	1 9	83985	2	N	1118	929	0			298
05	100068	X	85806	-0-	-14262	-0-	195 1156	1 9	84455	2	N	1051	1112	0			237
06	94980	X	78445	-0-	-16535	-0-	192 1023	1 9	77230	2	N	930	930	0			237

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187023	X	121769	-0-	-65254	-0-	121705	2	64	9	N	58					194
02	155932	X	82780	-0-	-73152	-0-	82675	2	105	9	N	95	177	1			112
03	159092	X	96497	-0-	-62595	-0-	96431	2	66	9	N	60					172
04	143130	X	104138	-0-	-38992	-0-	104123	2	15	9	N	14					186
05	138167	X	101335	-0-	-36832	-0-	101260	2	75	9	N	68					254
06	117840	X	88211	-0-	-29629	-0-	88126	2	85	9	N	77	182	0			149

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	222	1	4360	2	Y	-0-					-0-
02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	228	1	4170	2	Y	-0-					-0-
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	248	1	4439	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	1242	-0-	-2508	-0-	77	1	1165	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	1004	-0-	-2871	-0-	155	1	849	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	15	1	424	2	N	-0-					-0-
02	616	N	389	-0-	-227	-0-	14	1	375	2	N	-0-					-0-
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	16	1	392	2	N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	15	1	373	2	N	-0-					-0-
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	16	1	394	2	N	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	15	1	374	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	13	1	3710	2	N	-0-					-0-
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	14	1	3475	2	N	-0-					-0-
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	16	1	2922	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3058	-0-	-542	-0-	14	1	3044	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	2286	-0-	-1589	-0-	16	1	2270	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	2362	-0-	-1388	-0-	15	1	2347	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

01	6417	X	5805	-0-	-612	-0-	16	1	5789	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5137	-0-	-659	-0-	14	1	5123	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5544	-0-	-563	-0-	16	1	5528	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5183	-0-	-667	-0-	15	1	5168	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	3655	-0-	-2142	-0-	10	1	3645	2	N	-0-					-0-
*06	42923	X	42923	-0-	-0-	-0-	11	1	42912	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

01	13299	X	8375	-0-	-4924	-0-	16	1	8359	2	N	-0-					-0-
02	11228	X	7654	-0-	-3574	-0-	14	1	7640	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	7976	-0-	-3649	-0-	16	1	7960	2	N	-0-					-0-
04	10950	X	7749	-0-	-3201	-0-	15	1	7734	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	7464	-0-	-2270	-0-	15	1	7449	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	6722	-0-	-1468	-0-	15	1	6707	2	N	-0-					-0-

BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236

01	15283	X	12020	-0-	-3263	-0-	16	1	12004	2	N	-0-					-0-
02	12768	X	10770	-0-	-1998	-0-	14	1	10756	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	12510	-0-	-1254	-0-	16	1	12494	2	N	-0-					-0-
04	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	15	1	12654	2	N	-0-					-0-
05	12741	X	12684	-0-	-57	-0-	16	1	12668	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	11609	-0-	-511	-0-	15	1	11594	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

01	11067	X	10063	-0-	-1004	-0-	15	1	10048	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	9322	-0-	-674	-0-	14	1	9308	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	9045	-0-	-2022	-0-	16	1	9029	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	9349	-0-	-1121	-0-	14	1	9335	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	8958	-0-	-1365	-0-	13	1	8945	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	7281	-0-	-2709	-0-	13	1	7268	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

01	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	16	1	13020	2	N	-0-					-0-
02	13160	X	10932	-0-	-2228	-0-	14	1	10918	2	N	-0-					-0-
03	14570	X	11926	-0-	-2644	-0-	16	1	11910	2	N	-0-					-0-
04	14100	X	11513	-0-	-2587	-0-	15	1	11498	2	N	-0-					-0-
05	14570	X	11138	-0-	-3432	-0-	16	1	11122	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	9566	-0-	-3064	-0-	15	1	9551	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	9759	-0-	-1432	-0-	16	1	9743	2	N	-0-			-0-
02	10108	X	8765	-0-	-1343	-0-	14	1	8751	2	N	-0-			-0-
03	10447	X	9164	-0-	-1283	-0-	16	1	9148	2	N	-0-			-0-
04	10020	X	8924	-0-	-1096	-0-	14	1	8910	2	N	-0-			-0-
05	10044	X	8744	-0-	-1300	-0-	13	1	8731	2	N	-0-			-0-
06	9450	X	8116	-0-	-1334	-0-	13	1	8103	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-			-0-
02	10976	X	-0-	-0-	-10976	-0-					N	-0-			-0-
03	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	10	1	15930	2	N	-0-			-0-
04	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	15	1	14577	2	N	-0-			-0-
05	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	15	1	13800	2	N	-0-			-0-
06	14160	X	11403	-0-	-2757	-0-	15	1	11388	2	N	-0-			-0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	9403	-0-	-1757	-0-	15	1	9388	2	N	-0-			-0-
02	9604	X	8114	-0-	-1490	-0-	14	1	8100	2	N	-0-			-0-
03	10633	X	8620	-0-	-2013	-0-	16	1	8604	2	N	-0-			-0-
04	9810	X	8241	-0-	-1569	-0-	15	1	8226	2	N	-0-			-0-
05	9796	X	8318	-0-	-1478	-0-	16	1	8302	2	N	-0-			-0-
06	9090	X	8024	-0-	-1066	-0-	14	1	8010	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16492	X	13153	-0-	-3339	-0-	31	1	13122	2	N	-0-			-0-
02	13860	X	11199	-0-	-2661	-0-	28	1	11171	2	N	-0-			-0-
03	14353	X	11558	-0-	-2795	-0-	31	1	11527	2	N	-0-			-0-
04	13260	X	10600	-0-	-2660	-0-	30	1	10570	2	N	-0-			-0-
05	13144	X	11325	-0-	-1819	-0-	31	1	11294	2	N	-0-			-0-
06	12720	X	10194	-0-	-2526	-0-	30	1	10164	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	8853	-0-	-1780	-0-	15	1	8838	2	N	-0-			-0-
02	9968	X	7886	-0-	-2082	-0-	13	1	7873	2	N	-0-			-0-
03	11036	X	8914	-0-	-2122	-0-	15	1	8899	2	N	-0-			-0-
04	10680	X	8144	-0-	-2536	-0-	14	1	8130	2	N	-0-			-0-
05	9393	X	8289	-0-	-1104	-0-	16	1	8273	2	N	-0-			-0-
06	8640	X	7304	-0-	-1336	-0-	14	1	7290	2	N	-0-			-0-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8512	-0-	-354	-0-	15	1	8497	2	N	-0-			22
02	7868	X	5371	-0-	-2497	-0-	11	1	5360	2	N	-0-			22
03	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	14	1	8592	2	N	-0-			22
04	8250	X	7163	-0-	-1087	-0-	15	1	7148	2	N	-0-			22
05	8525	X	7398	-0-	-1127	-0-	15	1	7383	2	N	-0-			22
06	8340	X	6757	-0-	-1583	-0-	15	1	6742	2	N	-0-			22

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	12082	-0-	-1930	-0-	15	1	12067	2	N	-0-			-0-
02	12432	X	11871	-0-	-561	-0-	14	1	11857	2	N	-0-			-0-
03	13268	X	12260	-0-	-1008	-0-	16	1	12244	2	N	-0-			-0-
04	12360	X	11332	-0-	-1028	-0-	14	1	11318	2	N	-0-			-0-
05	13144	X	11571	-0-	-1573	-0-	16	1	11555	2	N	-0-			-0-
06	12720	X	10552	-0-	-2168	-0-	15	1	10537	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	7862	-0-	-3298	-0-	16	1	7846	2	N	-0-			-0-
02	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	14	1	10595	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	8620	-0-	-2044	-0-	15	1	8605	2	N	-0-			-0-
04	10320	X	7954	-0-	-2366	-0-	10	1	7944	2	N	-0-			-0-
05	11749	X	7932	-0-	-3817	-0-	16	1	7916	2	N	-0-			-0-
06	11370	X	5321	-0-	-6049	-0-	15	1	5306	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	9869	-0-	-1477	-0-	15	1	9854	2	N	-0-			-0-
02	9912	X	8669	-0-	-1243	-0-	14	1	8655	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	9242	-0-	-1422	-0-	15	1	9227	2	N	-0-			-0-
04	9990	X	8549	-0-	-1441	-0-	14	1	8535	2	N	-0-			-0-
05	9982	X	8996	-0-	-986	-0-	16	1	8980	2	N	-0-			-0-
06	9540	X	8418	-0-	-1122	-0-	15	1	8403	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
01	12028	X	10453	-0-	-1575	-0-	15	1	10438	2	N	-0-			-0-
02	10864	X	9157	-0-	-1707	-0-	14	1	9143	2	N	-0-			-0-
03	11501	X	9900	-0-	-1601	-0-	15	1	9885	2	N	-0-			-0-
04	10860	X	9118	-0-	-1742	-0-	15	1	9103	2	N	-0-			-0-
05	10788	X	9534	-0-	-1254	-0-	16	1	9518	2	N	-0-			-0-
06	10110	X	8906	-0-	-1204	-0-	15	1	8891	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
01	16244	X	15879	-0-	-365	-0-	15	1	15864	2	N	-0-			-0-
02	14672	X	13207	-0-	-1465	-0-	14	1	13193	2	N	-0-			-0-
03	15996	X	14532	-0-	-1464	-0-	15	1	14517	2	N	-0-			-0-
04	15480	X	13102	-0-	-2378	-0-	15	1	13087	2	N	-0-			-0-
05	15872	X	7879	-0-	-7993	-0-	7	1	7872	2	N	-0-			-0-
*06	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	14	1	15268	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
01	16461	X	14419	-0-	-2042	-0-	15	1	14404	2	N	-0-			-0-
02	14504	X	12947	-0-	-1557	-0-	14	1	12933	2	N	-0-			-0-
03	15562	X	14092	-0-	-1470	-0-	15	1	14077	2	N	-0-			-0-
04	14370	X	13344	-0-	-1026	-0-	15	1	13329	2	N	-0-			-0-
05	14818	X	13197	-0-	-1621	-0-	14	1	13183	2	N	-0-			-0-
06	13950	X	12650	-0-	-1300	-0-	15	1	12635	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
01	17980	X	14730	-0-	-3250	-0-	15	1	14715	2	N	-0-			-0-
02	16072	X	12767	-0-	-3305	-0-	14	1	12753	2	N	-0-			-0-
03	17391	X	13485	-0-	-3906	-0-	16	1	13469	2	N	-0-			-0-
04	16020	X	12332	-0-	-3688	-0-	13	1	12319	2	N	-0-			-0-
05	15841	X	12940	-0-	-2901	-0-	16	1	12924	2	N	-0-			-0-
06	14051	X	12032	-0-	-2019	-0-	15	1	12017	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
01	14415	X	11996	-0-	-2419	-0-	16	1	11980	2	N	-0-			-0-
02	12768	X	10589	-0-	-2179	-0-	14	1	10575	2	N	-0-			-0-
03	13113	X	11278	-0-	-1835	-0-	15	1	11263	2	N	-0-			-0-
04	12240	X	11127	-0-	-1113	-0-	15	1	11112	2	N	-0-			-0-
05	12307	X	11059	-0-	-1248	-0-	16	1	11043	2	N	-0-			-0-
06	11610	X	10372	-0-	-1238	-0-	15	1	10357	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22227	X	12069	-0-	-10158	-0-	15	1	12054	2	N	-0-			-0-
02	16996	X	10332	-0-	-6664	-0-	14	1	10318	2	N	-0-			-0-
03	17174	X	10912	-0-	-6262	-0-	15	1	10897	2	N	-0-			-0-
04	14820	X	10203	-0-	-4617	-0-	15	1	10188	2	N	-0-			-0-
05	12834	X	10767	-0-	-2067	-0-	15	1	10752	2	N	-0-			-0-
06	11670	X	10086	-0-	-1584	-0-	15	1	10071	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

01	11873	X	10530	-0-	-1343	-0-	15	1	10515	2	N	-0-			-0-
02	10724	X	8145	-0-	-2579	-0-	13	1	8132	2	N	-0-			-0-
03	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	16	1	10655	2	N	-0-			-0-
04	10260	X	8988	-0-	-1272	-0-	12	1	8976	2	N	-0-			-0-
05	10540	X	10332	-0-	-208	-0-	16	1	10316	2	N	-0-			-0-
06	10320	X	7475	-0-	-2845	-0-	14	1	7461	2	N	-0-			-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

01	13361	X	11072	-0-	-2289	-0-	15	1	11057	2	N	-0-			-0-
02	12068	X	10099	-0-	-1969	-0-	14	1	10085	2	N	-0-			-0-
03	12927	X	10744	-0-	-2183	-0-	15	1	10729	2	N	-0-			-0-
04	11730	X	9935	-0-	-1795	-0-	15	1	9920	2	N	-0-			-0-
05	11780	X	10519	-0-	-1261	-0-	15	1	10504	2	N	-0-			-0-
06	10830	X	9564	-0-	-1266	-0-	14	1	9550	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

01	18507	X	16163	-0-	-2344	-0-	30	1	16133	2	N	-0-			-0-
02	16576	X	14094	-0-	-2482	-0-	28	1	14066	2	N	-0-			-0-
03	17484	X	15110	-0-	-2374	-0-	31	1	15079	2	N	-0-			-0-
04	16740	X	13327	-0-	-3413	-0-	24	1	13303	2	N	-0-			-0-
05	16616	X	15893	-0-	-723	-0-	31	1	15862	2	N	-0-			-0-
06	15630	X	14447	-0-	-1183	-0-	29	1	14418	2	N	-0-			-0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

01	15376	X	13263	-0-	-2113	-0-	16	1	13247	2	N	-0-			-0-
02	13888	X	11759	-0-	-2129	-0-	13	1	11746	2	N	-0-			-0-
03	14911	X	12298	-0-	-2613	-0-	15	1	12283	2	N	-0-			-0-
04	14220	X	11774	-0-	-2446	-0-	15	1	11759	2	N	-0-			-0-
05	13826	X	7786	-0-	-6040	-0-	8	1	7778	2	N	-0-			-0-
*06	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	14	1	13978	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

01	20832	X	15507	-0-	-5325	-0-	16	1	15491	2	N	-0-			-0-
02	17164	X	13260	-0-	-3904	-0-	14	1	13246	2	N	-0-			-0-
03	18631	X	13994	-0-	-4637	-0-	16	1	13978	2	N	-0-			-0-
04	17880	X	8602	-0-	-9278	-0-	14	1	8588	2	N	-0-			-0-
05	16957	X	16534	-0-	-423	-0-	13	1	16521	2	N	-0-			-0-
*06	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	13	1	14406	2	N	-0-			-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

01	16926	X	15183	-0-	-1743	-0-	15	1	15168	2	N	-0-			-0-
02	15288	X	12979	-0-	-2309	-0-	14	1	12965	2	N	-0-			-0-
03	16926	X	13757	-0-	-3169	-0-	16	1	13741	2	N	-0-			-0-
04	15120	X	12909	-0-	-2211	-0-	15	1	12894	2	N	-0-			-0-
05	15190	X	13165	-0-	-2025	-0-	15	1	13150	2	N	-0-			-0-
06	14700	X	12060	-0-	-2640	-0-	15	1	12045	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	14559	-0-	-2243	-0-	15	1	14544	2	N	-0-			-0-
02	14868	X	12299	-0-	-2569	-0-	14	1	12285	2	N	-0-			-0-
03	16461	X	13460	-0-	-3001	-0-	15	1	13445	2	N	-0-			-0-
04	15930	X	14783	-0-	-1147	-0-	10	1	14773	2	N	-0-			-0-
05	15252	X	3715	-0-	-11537	-0-	1	1	3714	2	N	-0-			-0-
06	14100	X	-0-	-0-	-14100	-0-					N	-0-			-0-

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
01	18476	X	15948	-0-	-2528	-0-	15	1	15933	2	N	-0-			-0-
02	16604	X	15114	-0-	-1490	-0-	14	1	15100	2	N	-0-			-0-
03	17639	X	16057	-0-	-1582	-0-	16	1	16041	2	N	-0-			-0-
04	16530	X	14936	-0-	-1594	-0-	15	1	14921	2	N	-0-			-0-
05	16740	X	15404	-0-	-1336	-0-	16	1	15388	2	N	-0-			-0-
06	16200	X	13411	-0-	-2789	-0-	14	1	13397	2	N	-0-			-0-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6516	-0-	-986	-0-	16	1	6500	2	N	-0-			-0-
02	6776	X	5737	-0-	-1039	-0-	14	1	5723	2	N	-0-			-0-
03	7192	X	6194	-0-	-998	-0-	16	1	6178	2	N	-0-			-0-
04	6960	X	4865	-0-	-2095	-0-	11	1	4854	2	N	-0-			-0-
05	7161	X	205	-0-	-6956	-0-	2	1	203	2	N	-0-			-0-
06	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-			-0-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23498	X	20338	-0-	-3160	-0-	16	1	20322	2	N	-0-			-0-
02	20216	X	18135	-0-	-2081	-0-	14	1	18121	2	N	-0-			-0-
03	22382	X	19633	-0-	-2749	-0-	15	1	19618	2	N	-0-			-0-
04	20700	X	14796	-0-	-5904	-0-	10	1	14786	2	N	-0-			-0-
05	28326	X	28326	-0-	-0-	-0-	15	1	28311	2	N	-0-			-0-
*06	23959	X	23959	-0-	-0-	-0-	15	1	23944	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	13485	-0-	-2356	-0-	16	1	13469	2	N	-0-			-0-
02	14812	X	11712	-0-	-3100	-0-	14	1	11698	2	N	-0-			-0-
03	16399	X	12622	-0-	-3777	-0-	15	1	12607	2	N	-0-			-0-
04	15870	X	5907	-0-	-9963	-0-	7	1	5900	2	N	-0-			-0-
05	13485	X	12864	-0-	-621	-0-	10	1	12854	2	N	-0-			-0-
06	13050	X	12460	-0-	-590	-0-	15	1	12445	2	N	-0-			-0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16926	X	15970	-0-	-956	-0-	15	1	15955	2	N	-0-			-0-
02	15036	X	14043	-0-	-993	-0-	14	1	14029	2	N	-0-			-0-
03	16585	X	14730	-0-	-1855	-0-	15	1	14715	2	N	-0-			-0-
04	16050	X	13850	-0-	-2200	-0-	15	1	13835	2	N	-0-			-0-
05	16182	X	8680	-0-	-7502	-0-	8	1	8672	2	N	-0-			-0-
*06	49628	X	49628	-0-	-0-	-0-	10	1	49618	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	14127	-0-	-2179	-0-	16	1	14111	2	N	-0-			-0-
02	14728	X	12028	-0-	-2700	-0-	14	1	12014	2	N	-0-			-0-
03	15469	X	12787	-0-	-2682	-0-	14	1	12773	2	N	-0-			-0-
04	14550	X	12501	-0-	-2049	-0-	15	1	12486	2	N	-0-			-0-
05	14384	X	12903	-0-	-1481	-0-	16	1	12887	2	N	-0-			-0-
06	13680	X	12012	-0-	-1668	-0-	15	1	11997	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	14245	-0-	-1720	-0-	16	1	14229	2	N	-0-			-0-
02	14420	X	12297	-0-	-2123	-0-	14	1	12283	2	N	-0-			-0-
03	15159	X	13229	-0-	-1930	-0-	15	1	13214	2	N	-0-			-0-
04	14640	X	10587	-0-	-4053	-0-	13	1	10574	2	N	-0-			-0-
05	23899	X	23899	-0-	-0-	-0-	16	1	23883	2	N	-0-			-0-
*06	32355	X	32355	-0-	-0-	-0-	15	1	32340	2	N	-0-			-0-

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	14141	-0-	-1824	-0-	15	1	14126	2	N	-0-			-0-
02	14420	X	12431	-0-	-1989	-0-	14	1	12417	2	N	-0-			-0-
03	15345	X	13186	-0-	-2159	-0-	16	1	13170	2	N	-0-			-0-
04	14370	X	12163	-0-	-2207	-0-	15	1	12148	2	N	-0-			-0-
05	14694	X	12580	-0-	-2114	-0-	16	1	12564	2	N	-0-			-0-
06	13680	X	11536	-0-	-2144	-0-	15	1	11521	2	N	-0-			-0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	13605	-0-	-2050	-0-	14	1	13591	2	N	-0-			-0-
02	14140	X	11492	-0-	-2648	-0-	14	1	11478	2	N	-0-			-0-
03	15500	X	11859	-0-	-3641	-0-	15	1	11844	2	N	-0-			-0-
04	14460	X	11349	-0-	-3111	-0-	14	1	11335	2	N	-0-			-0-
05	14787	X	11451	-0-	-3336	-0-	14	1	11437	2	N	-0-			-0-
06	12583	X	9509	-0-	-3074	-0-	15	1	9494	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	12313	-0-	-1606	-0-	15	1	12298	2	N	-0-			-0-
02	12572	X	11120	-0-	-1452	-0-	14	1	11106	2	N	-0-			-0-
03	13919	X	11876	-0-	-2043	-0-	15	1	11861	2	N	-0-			-0-
04	13050	X	10970	-0-	-2080	-0-	15	1	10955	2	N	-0-			-0-
05	13485	X	10786	-0-	-2699	-0-	16	1	10770	2	N	-0-			-0-
06	11910	X	11551	-0-	-359	-0-	15	1	11536	2	N	-0-			-0-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18073	X	15511	-0-	-2562	-0-	15	1	15496	2	N	-0-			-0-
02	16324	X	13490	-0-	-2834	-0-	14	1	13476	2	N	-0-			-0-
03	17081	X	14509	-0-	-2572	-0-	16	1	14493	2	N	-0-			-0-
04	16290	X	13659	-0-	-2631	-0-	15	1	13644	2	N	-0-			-0-
05	16151	X	14294	-0-	-1857	-0-	15	1	14279	2	N	-0-			-0-
06	15000	X	13017	-0-	-1983	-0-	15	1	13002	2	N	-0-			-0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	10655	-0-	-2303	-0-	15	1	10640	2	N	-0-			-0-
02	11620	X	8992	-0-	-2628	-0-	14	1	8978	2	N	-0-			-0-
03	12307	X	10115	-0-	-2192	-0-	15	1	10100	2	N	-0-			-0-
04	11070	X	6387	-0-	-4683	-0-	8	1	6379	2	N	-0-			-0-
05	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	12	1	11104	2	N	-0-			-0-
06	10320	X	9393	-0-	-927	-0-	15	1	9378	2	N	-0-			-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	11431	-0-	-2333	-0-	16	1	11415	2	N	-0-			-0-
02	12432	X	10848	-0-	-1584	-0-	14	1	10834	2	N	-0-			-0-
03	13175	X	10916	-0-	-2259	-0-	16	1	10900	2	N	-0-			-0-
04	11400	X	9677	-0-	-1723	-0-	15	1	9662	2	N	-0-			-0-
05	11997	X	9540	-0-	-2457	-0-	15	1	9525	2	N	-0-			-0-
06	11099	X	9178	-0-	-1921	-0-	15	1	9163	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23467	X	19458	-0-	-4009	-0-	15	1	19443	2	N	-0-			-0-
02	19684	X	18736	-0-	-948	-0-	14	1	18722	2	N	-0-			-0-
03	20677	X	18806	-0-	-1871	-0-	15	1	18791	2	N	-0-			-0-
04	19890	X	15808	-0-	-4082	-0-	14	1	15794	2	N	-0-			-0-
05	20739	X	19470	-0-	-1269	-0-	16	1	19454	2	N	-0-			-0-
06	20070	X	14158	-0-	-5912	-0-	13	1	14145	2	N	-0-			-0-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	13517	-0-	-2014	-0-	15	1	13502	2	N	-0-			-0-
02	14028	X	12386	-0-	-1642	-0-	14	1	12372	2	N	-0-			-0-
03	14570	X	12990	-0-	-1580	-0-	16	1	12974	2	N	-0-			-0-
04	13890	X	7997	-0-	-5893	-0-	9	1	7988	2	N	-0-			-0-
05	13919	X	1703	-0-	-12216	-0-	2	1	1701	2	N	-0-			-0-
06	13260	X	-0-	-0-	-13260	-0-					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
01	14167	X	11661	-0-	-2506	-0-	16	1	11645	2	N	-0-			-0-
02	12796	X	10202	-0-	-2594	-0-	14	1	10188	2	N	-0-			-0-
03	13175	X	10724	-0-	-2451	-0-	15	1	10709	2	N	-0-			-0-
04	12420	X	7935	-0-	-4485	-0-	10	1	7925	2	N	-0-			-0-
05	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	15	1	13547	2	N	-0-			-0-
*06	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	15	1	14039	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
01	16027	X	14311	-0-	-1716	-0-	16	1	14295	2	N	-0-			-0-
02	14476	X	12882	-0-	-1594	-0-	14	1	12868	2	N	-0-			-0-
03	15376	X	13124	-0-	-2252	-0-	16	1	13108	2	N	-0-			-0-
04	14820	X	11731	-0-	-3089	-0-	13	1	11718	2	N	-0-			-0-
05	14787	X	13891	-0-	-896	-0-	11	1	13880	2	N	-0-			-0-
*06	16322	X	16322	-0-	-0-	-0-	4	1	16318	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
01	16182	X	15615	-0-	-567	-0-	15	1	15600	2	N	-0-			-0-
02	14616	X	13022	-0-	-1594	-0-	14	1	13008	2	N	-0-			-0-
03	14384	X	13669	-0-	-715	-0-	16	1	13653	2	N	-0-			-0-
04	15120	X	12580	-0-	-2540	-0-	15	1	12565	2	N	-0-			-0-
05	15624	X	13574	-0-	-2050	-0-	16	1	13558	2	N	-0-			-0-
06	15120	X	12849	-0-	-2271	-0-	15	1	12834	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
01	28551	X	25141	-0-	-3410	-0-	15	1	25126	2	N	-0-			-0-
02	25788	X	21560	-0-	-4228	-0-	14	1	21546	2	N	-0-			-0-
03	26722	X	23261	-0-	-3461	-0-	16	1	23245	2	N	-0-			-0-
04	25170	X	21311	-0-	-3859	-0-	15	1	21296	2	N	-0-			-0-
05	26009	X	21678	-0-	-4331	-0-	15	1	21663	2	N	-0-			-0-
06	23327	X	20039	-0-	-3288	-0-	15	1	20024	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
01	52483	X	47587	-0-	-4896	-0-	15	1	47572	2	N	-0-			-0-
02	46228	X	40343	-0-	-5885	-0-	13	1	40330	2	N	-0-			-0-
03	51181	X	42455	-0-	-8726	-0-	16	1	42439	2	N	-0-			-0-
04	49530	X	40374	-0-	-9156	-0-	15	1	40359	2	N	-0-			-0-
05	48422	X	39467	-0-	-8955	-0-	15	1	39452	2	N	-0-			-0-
06	42997	X	36378	-0-	-6619	-0-	15	1	36363	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	46717	X	31899	-0-	-14818	-0-	16	1	31883	2	N	-0-			-0-
02	39928	X	26994	-0-	-12934	-0-	14	1	26980	2	N	-0-			-0-
03	39525	X	28441	-0-	-11084	-0-	16	1	28425	2	N	-0-			-0-
04	35580	X	25846	-0-	-9734	-0-	15	1	25831	2	N	-0-			-0-
05	34441	X	26271	-0-	-8170	-0-	15	1	26256	2	N	-0-			-0-
06	30265	X	23762	-0-	-6503	-0-	15	1	23747	2	N	-0-			-0-

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

01	27590	X	21426	-0-	-6164	-0-	15	1	21411	2	N	-0-			-0-
02	24920	X	18377	-0-	-6543	-0-	14	1	18363	2	N	-0-			-0-
03	27590	X	18834	-0-	-8756	-0-	16	1	18818	2	N	-0-			-0-
04	24300	X	18471	-0-	-5829	-0-	15	1	18456	2	N	-0-			-0-
05	23064	X	18373	-0-	-4691	-0-	14	1	18359	2	N	-0-			-0-
06	20730	X	16814	-0-	-3916	-0-	15	1	16799	2	N	-0-			-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

01	13175	X	11568	-0-	-1607	-0-	16	1	11552	2	N	-0-			-0-
02	11900	X	10097	-0-	-1803	-0-	14	1	10083	2	N	-0-			-0-
03	12555	X	10934	-0-	-1621	-0-	16	1	10918	2	N	-0-			-0-
04	11970	X	10209	-0-	-1761	-0-	14	1	10195	2	N	-0-			-0-
05	12059	X	10469	-0-	-1590	-0-	14	1	10455	2	N	-0-			-0-
06	11190	X	5975	-0-	-5215	-0-	5	1	5970	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

01	28613	X	21985	-0-	-6628	-0-	15	1	21970	2	N	-0-			-0-
02	25844	X	21258	-0-	-4586	-0-	13	1	21245	2	N	-0-			-0-
03	24955	X	22988	-0-	-1967	-0-	15	1	22973	2	N	-0-			-0-
04	23760	X	20838	-0-	-2922	-0-	15	1	20823	2	N	-0-			-0-
05	23529	X	21605	-0-	-1924	-0-	16	1	21589	2	N	-0-			-0-
06	22770	X	19637	-0-	-3133	-0-	15	1	19622	2	N	-0-			-0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

01	26195	X	22996	-0-	-3199	-0-	15	1	22981	2	N	-0-			-0-
02	23660	X	20079	-0-	-3581	-0-	14	1	20065	2	N	-0-			-0-
03	25079	X	21674	-0-	-3405	-0-	16	1	21658	2	N	-0-			-0-
04	23640	X	20347	-0-	-3293	-0-	15	1	20332	2	N	-0-			-0-
05	23870	X	21133	-0-	-2737	-0-	15	1	21118	2	N	-0-			-0-
06	22260	X	19615	-0-	-2645	-0-	15	1	19600	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

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

01	19344	X	17862	-0-	-1482	-0-	16	1	17846	2	N	-0-			-0-
02	17472	X	15649	-0-	-1823	-0-	14	1	15635	2	N	-0-			-0-
03	18910	X	16811	-0-	-2099	-0-	16	1	16795	2	N	-0-			-0-
04	17940	X	15575	-0-	-2365	-0-	15	1	15560	2	N	-0-			-0-
05	18445	X	16626	-0-	-1819	-0-	15	1	16611	2	N	-0-			-0-
06	17280	X	14857	-0-	-2423	-0-	15	1	14842	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40834	X	40834	-0-	-0-	-0-	12	1	40822	2	N	-0-			-0-
02	31857	X	31857	-0-	-0-	-0-	14	1	31843	2	N	-0-			-0-
03	17794	X	17794	-0-	-0-	-0-	9	1	17785	2	N	-0-			-0-
04	30570	X	12118	-0-	-18452	-0-	12	1	12106	2	N	-0-			-0-
05	31589	X	1535	-0-	-30054	-0-	2	1	1533	2	N	-0-			-0-
06	17926	X	7147	-0-	-10779	-0-	4	1	7143	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

01	T. A.		30565	-0-	30565	111032	15	1	30550	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		22302	-0-	22302	133334	14	1	22288	2	N	-0-			-0-
03	157878	X	24544	-0-	-133334	-0-	16	1	24528	2	N	-0-			-0-
04	22634	X	22634	-0-	-0-	-0-	15	1	22619	2	N	-0-			-0-
05	22320	X	21533	-0-	-787	-0-	16	1	21517	2	N	-0-			-0-
06	21600	X	20606	-0-	-994	-0-	15	1	20591	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

01	46748	X	36189	-0-	-10559	-0-	15	1	36174	2	N	-0-			-0-
02	40824	X	30638	-0-	-10186	-0-	14	1	30624	2	N	-0-			-0-
03	42439	X	33026	-0-	-9413	-0-	15	1	33011	2	N	-0-			-0-
04	38040	X	29863	-0-	-8177	-0-	14	1	29849	2	N	-0-			-0-
05	38719	X	30517	-0-	-8202	-0-	15	1	30502	2	N	-0-			-0-
06	34095	X	27719	-0-	-6376	-0-	15	1	27704	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

01	21855	X	18508	-0-	-3347	-0-	16	1	18492	2	N	-0-			-0-
02	18536	X	11049	-0-	-7487	-0-	10	1	11039	2	N	-0-			-0-
03	20026	X	14645	-0-	-5381	-0-	12	1	14633	2	N	-0-			-0-
04	17910	X	15475	-0-	-2435	-0-	14	1	15461	2	N	-0-			-0-
05	18507	X	15702	-0-	-2805	-0-	15	1	15687	2	N	-0-			-0-
06	17910	X	14292	-0-	-3618	-0-	15	1	14277	2	N	-0-			-0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

01	45663	X	37406	-0-	-8257	-0-	16	1	37390	2	N	-0-			-0-
02	40404	X	31763	-0-	-8641	-0-	14	1	31749	2	N	-0-			-0-
03	42439	X	33581	-0-	-8858	-0-	16	1	33565	2	N	-0-			-0-
04	39090	X	27671	-0-	-11419	-0-	14	1	27657	2	N	-0-			-0-
05	39804	X	34279	-0-	-5525	-0-	15	1	34264	2	N	-0-			-0-
06	34337	X	32055	-0-	-2282	-0-	15	1	32040	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

01	22723	X	17732	-0-	-4991	-0-	14	1	17718	2	N	-0-			-0-
02	20524	X	15175	-0-	-5349	-0-	14	1	15161	2	N	-0-			-0-
03	22630	X	16485	-0-	-6145	-0-	15	1	16470	2	N	-0-			-0-
04	19500	X	15370	-0-	-4130	-0-	15	1	15355	2	N	-0-			-0-
05	19251	X	15952	-0-	-3299	-0-	16	1	15936	2	N	-0-			-0-
06	17160	X	14324	-0-	-2836	-0-	15	1	14309	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

01	13175	X	10396	-0-	-2779	-0-	16	1	10380	2	N	-0-			-0-
02	11900	X	8950	-0-	-2950	-0-	14	1	8936	2	N	-0-			-0-
03	12059	X	9539	-0-	-2520	-0-	16	1	9523	2	N	-0-			-0-
04	11220	X	9014	-0-	-2206	-0-	15	1	8999	2	N	-0-			-0-
05	10912	X	9252	-0-	-1660	-0-	16	1	9236	2	N	-0-			-0-
06	10050	X	8407	-0-	-1643	-0-	15	1	8392	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	13223	-0-	-5377	-0-	16	1	13207	2	N	-0-					-0-
02	16800	X	13352	-0-	-3448	-0-	14	1	13338	2	N	-0-					-0-
03	17174	X	13905	-0-	-3269	-0-	15	1	13890	2	N	-0-					-0-
04	15990	X	12759	-0-	-3231	-0-	14	1	12745	2	N	-0-					-0-
05	15593	X	13349	-0-	-2244	-0-	15	1	13334	2	N	-0-					-0-
06	14310	X	12202	-0-	-2108	-0-	15	1	12187	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	14690	-0-	-2081	-0-	16	1	14674	2	N	-0-					-0-
02	13496	X	12391	-0-	-1105	-0-	14	1	12377	2	N	-0-					-0-
03	14756	X	12958	-0-	-1798	-0-	16	1	12942	2	N	-0-					-0-
04	14280	X	12467	-0-	-1813	-0-	15	1	12452	2	N	-0-					-0-
05	14694	X	12523	-0-	-2171	-0-	16	1	12507	2	N	-0-					-0-
06	14220	X	11241	-0-	-2979	-0-	15	1	11226	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	11505	-0-	-2414	-0-	15	1	11490	2	N	-0-					-0-
02	13020	X	7671	-0-	-5349	-0-	13	1	7658	2	N	-0-					-0-
03	14415	X	8965	-0-	-5450	-0-	14	1	8951	2	N	-0-					-0-
04	13950	X	7542	-0-	-6408	-0-	14	1	7528	2	N	-0-					-0-
05	12431	X	8904	-0-	-3527	-0-	16	1	8888	2	N	-0-					-0-
06	9025	X	8428	-0-	-597	-0-	12	1	8416	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19096	X	16299	-0-	-2797	-0-	16	1	16283	2	N	-0-					-0-
02	17248	X	14094	-0-	-3154	-0-	14	1	14080	2	N	-0-					-0-
03	18569	X	15344	-0-	-3225	-0-	15	1	15329	2	N	-0-					-0-
04	16170	X	14939	-0-	-1231	-0-	15	1	14924	2	N	-0-					-0-
05	16709	X	14343	-0-	-2366	-0-	15	1	14328	2	N	-0-					-0-
06	15780	X	13320	-0-	-2460	-0-	15	1	13305	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26815	X	21836	-0-	-4979	-0-	15	1	21821	2	N	-0-					-0-
02	23464	X	19170	-0-	-4294	-0-	14	1	19156	2	N	-0-					-0-
03	24986	X	23250	-0-	-1736	-0-	16	1	23234	2	N	-0-					-0-
04	22950	X	21369	-0-	-1581	-0-	15	1	21354	2	N	-0-					-0-
05	22017	X	22017	-0-	-0-	-0-	16	1	22001	2	N	-0-					-0-
06	22500	X	19695	-0-	-2805	-0-	15	1	19680	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

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

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17949	X	14164	-0-	-3785	-0-	15	1	14149	2	N	-0-					-0-
02	16212	X	13352	-0-	-2860	-0-	14	1	13338	2	N	-0-					-0-
03	17143	X	14056	-0-	-3087	-0-	16	1	14040	2	N	-0-					-0-
04	15810	X	12576	-0-	-3234	-0-	14	1	12562	2	N	-0-					-0-
05	16337	X	13490	-0-	-2847	-0-	15	1	13475	2	N	-0-					-0-
06	14310	X	12385	-0-	-1925	-0-	15	1	12370	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	95246	X	95246	-0-	-0-	-0-	15	1	95231	2	N	-0-			-0-
02	79093	X	79093	-0-	-0-	-0-	14	1	79079	2	N	-0-			-0-
03	79248	X	79248	-0-	-0-	-0-	16	1	79232	2	N	-0-			-0-
04	70155	X	70155	-0-	-0-	-0-	15	1	70140	2	N	-0-			-0-
05	65630	X	65630	-0-	-0-	-0-	16	1	65614	2	N	-0-			-0-
*06	57951	X	57951	-0-	-0-	-0-	15	1	57936	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

01	22661	X	17520	-0-	-5141	-0-	16	1	17504	2	N	-0-			-0-
02	20048	X	15504	-0-	-4544	-0-	14	1	15490	2	N	-0-			-0-
03	21111	X	15621	-0-	-5490	-0-	16	1	15605	2	N	-0-			-0-
04	19380	X	14723	-0-	-4657	-0-	14	1	14709	2	N	-0-			-0-
05	19065	X	15695	-0-	-3370	-0-	15	1	15680	2	N	-0-			-0-
06	16950	X	14020	-0-	-2930	-0-	15	1	14005	2	N	-0-			-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

01	40641	X	31380	-0-	-9261	-0-	15	1	31365	2	N	-0-			-0-
02	35308	X	26279	-0-	-9029	-0-	14	1	26265	2	N	-0-			-0-
03	37758	X	28371	-0-	-9387	-0-	16	1	28355	2	N	-0-			-0-
04	36540	X	26421	-0-	-10119	-0-	13	1	26408	2	N	-0-			-0-
05	37758	X	28597	-0-	-9161	-0-	15	1	28582	2	N	-0-			-0-
06	30360	X	28032	-0-	-2328	-0-	14	1	28018	2	N	-0-			-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

01	37603	X	30352	-0-	-7251	-0-	15	1	30337	2	N	-0-			-0-
02	33964	X	28286	-0-	-5678	-0-	14	1	28272	2	N	-0-			-0-
03	37603	X	30512	-0-	-7091	-0-	16	1	30496	2	N	-0-			-0-
04	33960	X	27247	-0-	-6713	-0-	14	1	27233	2	N	-0-			-0-
05	32488	X	28616	-0-	-3872	-0-	15	1	28601	2	N	-0-			-0-
06	30300	X	25209	-0-	-5091	-0-	14	1	25195	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

01	62646	X	62646	-0-	-0-	-0-	16	1	62630	2	N	-0-			-0-
02	56678	X	56678	-0-	-0-	-0-	14	1	56664	2	N	-0-			-0-
03	60179	X	60179	-0-	-0-	-0-	15	1	60164	2	N	-0-			-0-
04	58855	X	58855	-0-	-0-	-0-	15	1	58840	2	N	-0-			-0-
05	56916	X	6148	-0-	-50768	-0-	2	1	6146	2	N	-0-			-0-
06	55080	X	26955	-0-	-28125	-0-	10	1	26945	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

01	295709	X	233765	-0-	-61944	-0-	16	1	233749	2	N	-0-			-0-
02	242928	X	197218	-0-	-45710	-0-	14	1	197204	2	N	-0-			-0-
03	268956	X	204209	-0-	-64747	-0-	15	1	204194	2	N	-0-			-0-
04	260280	X	185121	-0-	-75159	-0-	15	1	185106	2	N	-0-			-0-
05	247163	X	177325	-0-	-69838	-0-	16	1	177309	2	N	-0-			-0-
06	192268	X	152896	-0-	-39372	-0-	14	1	152882	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

01	46810	X	-0-	-0-	-46810	-0-					N	-0-			-0-
02	42280	X	-0-	-0-	-42280	-0-					N	-0-			-0-
03	46810	X	865	-0-	-45945	-0-	865	2			N	-0-			-0-
04	42630	X	-0-	-0-	-42630	-0-					N	-0-			-0-
05	23870	X	-0-	-0-	-23870	-0-					N	-0-			-0-
*06	30601	X	30601	-0-	-0-	-0-	9	1	30592	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50595	X	50595	-0-	-0-	-0-	16	1	50579	2	N	-0-			-0-
02	41090	X	41090	-0-	-0-	-0-	14	1	41076	2	N	-0-			-0-
03	42378	X	42378	-0-	-0-	-0-	15	1	42363	2	N	-0-			-0-
04	41253	X	41253	-0-	-0-	-0-	15	1	41238	2	N	-0-			-0-
05	37417	X	4461	-0-	-32956	-0-	2	1	4459	2	N	-0-			-0-
06	36210	X	34253	-0-	-1957	-0-	9	1	34244	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	253187	-0-	253187	900541	414	1	252773	2	N	-0-			-0-
02	0	W	220258	-0-	220258	1120799	378	1	219880	2	N	-0-			-0-
03	0	W	241930	-0-	241930	1362729	417	1	241513	2	N	-0-			-0-
04	0	W	247959	-0-	247959	1610688	405	1	247554	2	N	-0-			-0-
05	1854169	X	243481	-0-	-1610688	-0-	415	1	243066	2	N	-0-			-0-
06	242550	X	225584	-0-	-16966	-0-	405	1	225179	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	247442	X	228735	-0-	-18707	-0-	53	1	228682	2	N	-0-			-0-
02	225400	X	196940	-0-	-28460	-0-	14	1	196926	2	N	-0-			-0-
03	249550	X	212748	-0-	-36802	-0-	15	1	212733	2	N	-0-			-0-
04	241500	X	195089	-0-	-46411	-0-	15	1	195074	2	N	-0-			-0-
05	243443	X	194325	-0-	-49118	-0-	16	1	194309	2	N	-0-			-0-
06	204637	X	179392	-0-	-25245	-0-	15	1	179377	2	N	-0-			-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	274195	X	235497	-0-	-38698	-0-	15	1	235482	2	N	-0-			-0-
02	247660	X	199844	-0-	-47816	-0-	13	1	199831	2	N	-0-			-0-
03	256091	X	229829	-0-	-26262	-0-	16	1	229813	2	N	-0-			-0-
04	247830	X	203052	-0-	-44778	-0-	14	1	203038	2	N	-0-			-0-
05	250356	X	205393	-0-	-44963	-0-	16	1	205377	2	N	-0-			-0-
06	217090	X	191114	-0-	-25976	-0-	15	1	191099	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	505393	X	245583	-0-	-259810	-0-	107	1	245476	2	N	-0-			-0-
02	456484	X	250500	-0-	-205984	-0-	378	1	250122	2	N	-0-			-0-
03	260778	X	260778	-0-	-0-	-0-	15	1	260763	2	N	-0-			-0-
04	245621	X	245621	-0-	-0-	-0-	15	1	245606	2	N	-0-			-0-
05	277326	X	243557	-0-	-33769	-0-	16	1	243541	2	N	-0-			-0-
06	262948	X	223982	-0-	-38966	-0-	15	1	223967	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	311023	X	267834	-0-	-43189	-0-	211	1	267623	2	N	-0-			-0-
02	242899	X	242899	-0-	-0-	-0-	173	1	242726	2	N	-0-			-0-
03	293570	X	254364	-0-	-39206	-0-	171	1	254193	2	N	-0-			-0-
04	284100	X	155506	-0-	-128594	-0-	65	1	155441	2	N	-0-			-0-
05	293570	X	245362	-0-	-48208	-0-	419	1	244943	2	N	-0-			-0-
06	251052	X	225515	-0-	-25537	-0-	405	1	225110	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	301134	X	197476	-0-	-103658	-0-	413	1	197063	2	N	-0-			-0-
02	271992	X	171060	-0-	-100932	-0-	323	1	170737	2	N	-0-			-0-
03	301134	X	178466	-0-	-122668	-0-	15	1	178451	2	N	-0-			-0-
04	210300	X	157015	-0-	-53285	-0-	400	1	156615	2	N	-0-			-0-
05	205313	X	155304	-0-	-50009	-0-	418	1	154886	2	N	-0-			-0-
06	163820	X	141331	-0-	-22489	-0-	15	1	141316	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284921	X	253640	-0-	-31281	-0-	15	1	253625	2	N	-0-					-0-
02	257348	X	211843	-0-	-45505	-0-	14	1	211829	2	N	-0-					-0-
03	284921	X	223357	-0-	-61564	-0-	15	1	223342	2	N	-0-					-0-
04	275730	X	202073	-0-	-73657	-0-	15	1	202058	2	N	-0-					-0-
05	277140	X	191745	-0-	-85395	-0-	16	1	191729	2	N	-0-					-0-
06	211785	X	171174	-0-	-40611	-0-	15	1	171159	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

01	1094931	X	250289	-0-	-844642	-0-	15	1	250274	2	N	-0-					-0-
02	282408	X	211061	-0-	-71347	-0-	14	1	211047	2	N	-0-					-0-
03	312666	X	217003	-0-	-95663	-0-	15	1	216988	2	N	-0-					-0-
04	281430	X	194820	-0-	-86610	-0-	15	1	194805	2	N	-0-					-0-
05	269297	X	181253	-0-	-88044	-0-	15	1	181238	2	N	-0-					-0-
06	204531	X	167769	-0-	-36762	-0-	15	1	167754	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

01	987168	X	223060	-0-	-764108	-0-	418	1	222642	2	N	-0-					-0-
02	275772	X	186096	-0-	-89676	-0-	329	1	185767	2	N	-0-					-0-
03	305319	X	193829	-0-	-111490	-0-	288	1	193541	2	N	-0-					-0-
04	295470	X	175144	-0-	-120326	-0-	405	1	174739	2	N	-0-					-0-
05	305319	X	167549	-0-	-137770	-0-	419	1	167130	2	N	-0-					-0-
06	181181	X	151334	-0-	-29847	-0-	405	1	150929	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

01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

01	2480	X	2420	-0-	-60	-0-	2420	2			N	-0-					27
02	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					27
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					27
04	2280	X	2033	-0-	-247	-0-	2033	2			N	-0-					27
*05	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					27
*06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					27

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

01	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	12476	2			N	-0-					27
02	11200	X	10434	-0-	-766	-0-	10434	2			N	-0-					27
03	11997	X	10974	-0-	-1023	-0-	10968	2	6	9	N	5					32
04	11100	X	9032	-0-	-2068	-0-	9032	2			N	-0-					32
*05	15500	X	11062	-0-	-4438	-0-	11062	2			N	-0-					32
*06	12060	X	9207	-0-	-2853	-0-	9203	2	4	9	N	4					36

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					75
02	5600	X	3566	-0-	-2034	-0-	3566	2			N	-0-					75
03	6014	X	3835	-0-	-2179	-0-	3835	2			N	-0-					75
04	6180	X	4644	-0-	-1536	-0-	4644	2			N	-0-					75
*05	6386	X	4554	-0-	-1832	-0-	4554	2			N	-0-					75
*06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					75

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
01	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					33
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			N	-0-					33
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					33
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					33
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					33
*06	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					33

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
01	7564	X	6947	-0-	-617	-0-	6947	2			N	-0-					50
02	6720	X	6095	-0-	-625	-0-	6095	2			N	-0-					50
03	7998	X	7151	-0-	-847	-0-	7151	2			N	-0-					50
04	6960	X	6599	-0-	-361	-0-	6599	2			N	-0-					50
*05	7750	X	6605	-0-	-1145	-0-	6605	2			N	-0-					50
*06	6720	X	6236	-0-	-484	-0-	6036	2	200	9	N	182					232

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
01	10385	X	8707	-0-	-1678	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7012	-0-	-1108	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7918	-0-	-762	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	6656	-0-	-1774	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
*05	8711	X	6261	-0-	-2450	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
*06	8430	X	6745	-0-	-1685	-0-	6745	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
01	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
02	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
03	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6624	2	45	9	N	41					41
04	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-					41
*05	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					41
*06	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	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
01	19003	X	14948	-0-	-4055	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
02	15876	X	13434	-0-	-2442	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	12500	-0-	-5015	-0-	12453	2	47	9	N	43					43
04	15990	X	12084	-0-	-3906	-0-	12084	2			N	-0-					43
*05	17701	X	10110	-0-	-7591	-0-	10106	2	4	9	N	4					47
*06	14460	X	13736	-0-	-724	-0-	13736	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
01	14446	X	11770	-0-	-2676	-0-	11770	2			N	-0-					70
02	13076	X	10637	-0-	-2439	-0-	10637	2			N	-0-					70
03	14043	X	13041	-0-	-1002	-0-	13041	2			N	-0-					70
04	13590	X	11551	-0-	-2039	-0-	11551	2			N	-0-					70
*05	14384	X	11678	-0-	-2706	-0-	11678	2			N	-0-					70
*06	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-					70

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 1SL RRCID -> 262643 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	1912	1	18864	2	N	-0-					28
02	19221	X	19221	-0-	-0-	-0-	1727	1	17494	2	N	-0-					28
03	20074	X	20074	-0-	-0-	-0-	1911	1	18163	2	N	-0-					28
04	18551	X	18551	-0-	-0-	-0-	1850	1	16701	2	N	-0-					28
05	18334	X	18334	-0-	-0-	-0-	1912	1	16422	2	N	-0-					28
*06	19056	X	19056	-0-	-0-	-0-	1850	1	17206	2	N	-0-					28

R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

01	19902	X	17381	-0-	-2521	-0-	647	1	16734	2	N	-0-					-0-
02	17500	X	15235	-0-	-2265	-0-	584	1	14651	2	N	-0-					-0-
03	18352	X	16247	-0-	-2105	-0-	645	1	15602	2	N	-0-					-0-
04	17340	X	15264	-0-	-2076	-0-	624	1	14640	2	N	-0-					-0-
05	17453	X	15463	-0-	-1990	-0-	646	1	14817	2	N	-0-					-0-
06	16830	X	14508	-0-	-2322	-0-	626	1	13882	2	N	-0-					-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

01	26598	X	19347	-0-	-7251	-0-	19347	2			N	-0-					-0-
02	24024	X	15409	-0-	-8615	-0-	15409	2			N	-0-					-0-
03	23932	X	16680	-0-	-7252	-0-	16680	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	14913	-0-	-6177	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
05	19840	X	15394	-0-	-4446	-0-	15394	2			N	-0-					-0-
06	18720	X	13993	-0-	-4727	-0-	13993	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HYPERION OIL & GAS LLC 421498
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
01	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	27	1	13279	2	N	-0-			-0-
02	10640	X	10241	-0-	-399	-0-	30	1	10211	2	N	-0-			-0-
03	11470	X	10957	-0-	-513	-0-	34	1	10923	2	N	-0-			-0-
04	11400	X	10008	-0-	-1392	-0-	33	1	9975	2	N	-0-			-0-
05	11780	X	9973	-0-	-1807	-0-	34	1	9939	2	N	-0-			-0-
06	11400	X	10802	-0-	-598	-0-	33	1	10769	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4925	-0-	-345	-0-	51	1	4874	2	N	-0-			-0-
02	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	44	1	5338	2	N	-0-			-0-
03	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	44	1	6348	2	N	-0-			-0-
04	5100	X	4793	-0-	-307	-0-	42	1	4751	2	N	-0-			-0-
05	5270	X	4417	-0-	-853	-0-	51	1	4366	2	N	-0-			-0-
*06	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	49	1	5429	2	N	-0-			-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	51	1	7186	2	N	-0-			-0-
02	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	46	1	6609	2	N	-0-			-0-
03	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	51	1	7116	2	N	-0-			-0-
04	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	39	1	6257	2	N	-0-			-0-
05	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	51	1	6016	2	N	-0-			-0-
*06	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	49	1	5925	2	N	-0-			-0-

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4373	-0-	-153	-0-	21	1	4352	2	N	-0-			-0-
02	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	18	1	4359	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	3157	-0-	-1369	-0-	21	1	3136	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	3692	-0-	-688	-0-	20	1	3672	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	3128	-0-	-1398	-0-	21	1	3107	2	N	-0-			-0-
06	4380	X	3129	-0-	-1251	-0-	20	1	3109	2	N	-0-			-0-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7938	-0-	-370	-0-	42	1	7896	2	N	-0-			-0-
02	7504	X	7038	-0-	-466	-0-	38	1	7000	2	N	-0-			-0-
03	8308	X	7043	-0-	-1265	-0-	42	1	7001	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	7050	-0-	-630	-0-	41	1	7009	2	N	-0-			-0-
05	7936	X	7088	-0-	-848	-0-	43	1	7045	2	N	-0-			-0-
06	7680	X	6412	-0-	-1268	-0-	41	1	6371	2	N	-0-			-0-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4108	-0-	-2092	-0-	63	1	4045	2	N	-0-			-0-
02	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	57	1	5717	2	N	-0-			-0-
03	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	63	1	6622	2	N	-0-			-0-
04	6000	X	5674	-0-	-326	-0-	61	1	5613	2	N	-0-			-0-
05	6200	X	5428	-0-	-772	-0-	61	1	5367	2	N	-0-			-0-
*06	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	61	1	6403	2	N	-0-			-0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	61	1	9185	2	N	-0-			-0-
02	7504	X	7350	-0-	-154	-0-	57	1	7293	2	N	-0-			-0-
03	9114	X	7554	-0-	-1560	-0-	63	1	7491	2	N	-0-			-0-
04	8940	X	7661	-0-	-1279	-0-	61	1	7600	2	N	-0-			-0-
05	9238	X	7240	-0-	-1998	-0-	63	1	7177	2	N	-0-			-0-
06	8940	X	7149	-0-	-1791	-0-	61	1	7088	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HYPERION OIL & GAS LLC //CONT.// 421498
FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	15	1	4625	2	N	-0-					-0-
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	15	1	3862	2	N	-0-					-0-
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	17	1	3862	2	N	-0-					-0-
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	16	1	4407	2	N	-0-					-0-
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	17	1	3919	2	N	-0-					-0-
*06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	16	1	3669	2	N	-0-					-0-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	17	1	8735	2	N	-0-					-0-
02	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	15	1	7986	2	N	-0-					-0-
03	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	17	1	8798	2	N	-0-					-0-
04	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	16	1	8457	2	N	-0-					-0-
05	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	16	1	8203	2	N	-0-					-0-
*06	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	16	1	7275	2	N	-0-					-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	10305	-0-	-1258	-0-	42	1	10263	2	N	-0-					-0-
02	10416	X	9577	-0-	-839	-0-	37	1	9540	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	9601	-0-	-1497	-0-	40	1	9561	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	9081	-0-	-969	-0-	41	1	9040	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	9577	-0-	-1025	-0-	42	1	9535	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	8363	-0-	-1897	-0-	41	1	8322	2	N	-0-					-0-

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	63	1	7465	2	N	-0-					-0-
02	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	57	1	8260	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	5884	-0-	-998	-0-	59	1	5825	2	N	-0-					-0-
04	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	47	1	9758	2	N	-0-					-0-
05	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	63	1	7703	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	6568	-0-	-92	-0-	61	1	6507	2	N	-0-					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		15	-0-	15	25	15	2			Y	-0-					3
04	460	N	435	-0-	-25	-0-	435	2			Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	11501	X	9149	-0-	-2352	-0-	296	1	8853	2	N	-0-					-0-
02	10024	X	8653	-0-	-1371	-0-	273	1	8380	2	N	-0-					-0-
03	10261	X	10008	-0-	-253	-0-	321	1	9687	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	9497	-0-	-433	-0-	325	1	9172	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	9538	-0-	-723	-0-	313	1	9225	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	9347	-0-	-343	-0-	293	1	9054	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
01	14012	X	12600	-0-	-1412	-0-	407	1	12193	2	N	-0-			-0-
02	12348	X	11359	-0-	-989	-0-	359	1	11000	2	N	-0-			-0-
03	13671	X	11968	-0-	-1703	-0-	384	1	11584	2	N	-0-			-0-
04	12480	X	11231	-0-	-1249	-0-	384	1	10847	2	N	-0-			-0-
05	12772	X	11373	-0-	-1399	-0-	373	1	11000	2	N	-0-			-0-
06	12180	X	10428	-0-	-1752	-0-	327	1	10101	2	N	-0-			-0-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

01	12710	X	11200	-0-	-1510	-0-	362	1	10838	2	N	-0-			-0-
02	11172	X	10133	-0-	-1039	-0-	320	1	9813	2	N	-0-			-0-
03	12307	X	10829	-0-	-1478	-0-	348	1	10481	2	N	-0-			-0-
04	11430	X	10137	-0-	-1293	-0-	347	1	9790	2	N	-0-			-0-
05	11222	X	10431	-0-	-791	-0-	342	1	10089	2	N	-0-			-0-
06	10860	X	9789	-0-	-1071	-0-	307	1	9482	2	N	-0-			-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

01	10633	X	7856	-0-	-2777	-0-	254	1	7602	2	N	-0-			-0-
02	9492	X	7755	-0-	-1737	-0-	245	1	7510	2	N	-0-			-0-
03	10509	X	8784	-0-	-1725	-0-	282	1	8502	2	N	-0-			-0-
04	9630	X	8621	-0-	-1009	-0-	295	1	8326	2	N	-0-			-0-
05	9486	X	8703	-0-	-783	-0-	286	1	8417	2	N	-0-			-0-
06	8490	X	8191	-0-	-299	-0-	257	1	7934	2	N	-0-			-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

01	13547	X	11224	-0-	-2323	-0-	363	1	10861	2	N	-0-			-0-
02	11816	X	10939	-0-	-877	-0-	345	1	10594	2	N	-0-			-0-
03	13020	X	11775	-0-	-1245	-0-	378	1	11397	2	N	-0-			-0-
04	12120	X	10961	-0-	-1159	-0-	375	1	10586	2	N	-0-			-0-
05	12121	X	11077	-0-	-1044	-0-	363	1	10714	2	N	-0-			-0-
06	11730	X	10369	-0-	-1361	-0-	325	1	10044	2	N	-0-			-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

01	10416	X	10014	-0-	-402	-0-	324	1	9690	2	N	-0-			-0-
02	8960	X	8508	-0-	-452	-0-	269	1	8239	2	N	-0-			-0-
03	9920	X	8940	-0-	-980	-0-	287	1	8653	2	N	-0-			-0-
04	9690	X	7895	-0-	-1795	-0-	270	1	7625	2	N	-0-			-0-
05	10013	X	8272	-0-	-1741	-0-	271	1	8001	2	N	-0-			-0-
06	9690	X	7831	-0-	-1859	-0-	245	1	7586	2	N	-0-			-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

01	16585	X	11821	-0-	-4764	-0-	382	1	11439	2	N	-0-			-0-
02	14448	X	9901	-0-	-4547	-0-	313	1	9588	2	N	-0-			-0-
03	15748	X	12258	-0-	-3490	-0-	394	1	11864	2	N	-0-			-0-
04	13860	X	12757	-0-	-1103	-0-	437	1	12320	2	N	-0-			-0-
05	14322	X	13307	-0-	-1015	-0-	437	1	12870	2	N	-0-			-0-
*06	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	393	1	12138	2	N	-0-			-0-

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

01	20770	X	20725	-0-	-45	-0-	670	1	20055	2	N	-0-			-0-
02	18228	X	16783	-0-	-1445	-0-	530	1	16253	2	N	-0-			-0-
03	19902	X	17791	-0-	-2111	-0-	571	1	17220	2	N	-0-			-0-
04	20070	X	16613	-0-	-3457	-0-	569	1	16044	2	N	-0-			-0-
05	20739	X	16823	-0-	-3916	-0-	552	1	16271	2	N	-0-			-0-
06	20070	X	15760	-0-	-4310	-0-	494	1	15266	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MARATHON OIL COMPANY 525380
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
01	6138	X	6006	-0-	-132	-0-	806	1	5200	2	N	-0-					8
02	5544	X	5114	-0-	-430	-0-	728	1	4386	2	N	-0-					8
03	6076	X	5560	-0-	-516	-0-	806	1	4754	2	N	-0-					8
04	5880	X	5105	-0-	-775	-0-	780	1	4325	2	N	-0-					8
05	6076	X	5256	-0-	-820	-0-	806	1	4449	2	N	1					9
							1	9									
*06	5820	X	5106	-0-	-714	-0-	780	1	4325	2	N	1					10
							1	9									

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

01	25234	X	21860	-0-	-3374	-0-	21860	2			N	-0-					5
02	21728	X	18854	-0-	-2874	-0-	18854	2			N	-0-					5
03	23901	X	20023	-0-	-3878	-0-	20023	2			N	-0-					5
04	22380	X	19425	-0-	-2955	-0-	19425	2			N	-0-					5
05	22320	X	20723	-0-	-1597	-0-	20723	2			N	-0-					5
06	21150	X	20083	-0-	-1067	-0-	20083	2			N	-0-					5

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

01	16585	X	15083	-0-	-1502	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
02	14896	X	13315	-0-	-1581	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	13345	-0-	-2527	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	13121	-0-	-1999	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
*05	15283	X	13016	-0-	-2267	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	12561	-0-	-2049	-0-	12561	2			N	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

01	9083	X	7685	-0-	-1398	-0-	7684	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8204	X	6103	-0-	-2101	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
03	6539	X	2005	-0-	-4534	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	3524	-0-	-2656	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
05	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
*06	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7693	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					55
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2116	3	14	9	N	13					68
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2072	3	26	9	N	24					92
04	2340	N	1892	-0-	-448	-0-	1892	2			N	-0-					92
05	2356	N	1859	-0-	-497	-0-	1859	3			N	-0-					92
06	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					92

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					82
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	61	1	1156	3	N	5					87
							6	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					87
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

01	6360	X	3864	-0-	-2496	-0-	179	1	3628	3	N	52					105
							57	9									
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	163	1	3062	3	N	7					112
							8	9									
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	25	1	3492	3	N	-0-					112
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	202	1	4416	2	N	13					125
							14	9									
05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	185	1	3812	3	N	-0-					125
06	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					125

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

01	14694	X	6729	-0-	-7965	-0-	315	1	6375	3	N	35					169
							39	9									
02	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	635	1	11946	3	N	13					182
							14	9									
03	13547	X	5400	-0-	-8147	-0-	39	1	5355	3	N	5					187
							6	9									
04	12870	X	11991	-0-	-879	-0-	525	1	11457	2	N	8					195
							9	9									
05	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	689	1	14181	3	N	26					221
							29	9									
06	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					N	NO RPT					221

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	176	1	3553	2	Y	2	2	8			37
							2	9									
02	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			Y	-0-					37
03	2449	X	905	-0-	-1544	-0-	6	1	899	2	Y	-0-					37
04	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	109	1	2385	2	Y	-0-					37
05	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	221	1	4558	3	Y	-0-					37
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					37

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	270	1	7260	2	N	-0-					-0-
02	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	234	1	7252	3	N	-0-					-0-
03	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	3			N	-0-					-0-
04	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	211	1	7796	2	N	-0-					-0-
05	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	297	1	7530	3	N	-0-					-0-
06	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262648 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.14160 - 15420

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

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	15401	-0-	-843	-0-	551	1	14809	3	Y	37					134
							41	9									
02	14476	X	14165	-0-	-311	-0-	442	1	13700	3	Y	21					155
							23	9									
03	16027	X	15532	-0-	-495	-0-	15519	3	13	9	Y	12					167
04	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	417	1	15372	2	Y	-0-					167
05	16027	X	15467	-0-	-560	-0-	587	1	14872	3	Y	7					174
							8	9									
06	15180	X	NO RPT	-0-	-15180	-0-					Y	NO RPT					174

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	13541	-0-	-1215	-0-	433	1	1437	2	Y	35					82
							11632	3	39	9							
02	13216	X	11592	-0-	-1624	-0-	352	1	316	2	Y	23					105
							10899	3	25	9							
03	14074	X	12864	-0-	-1210	-0-	12851	3	13	9	Y	12					117
04	0	W	12955	-0-	12955	12955	336	1	12619	2	Y	-0-					117
05	0	W	12588	-0-	12588	25543	478	1	12104	3	Y	5					122
							6	9									
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	25543					Y	NO RPT					122

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
01	6665	X	332	-0-	-6333	-0-	30	1	300	2	N	2					85
							2	9									
02	6020	X	300	-0-	-5720	-0-	23	1	277	2	N	-0-					85
03	651	X	268	-0-	-383	-0-	268	2			N	-0-					85
04	600	X	386	-0-	-214	-0-	30	1	356	2	N	-0-					85
05	620	X	246	-0-	-374	-0-	20	1	226	2	N	-0-					85
06	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					85

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
GULLEY WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

01	93	N	83	-0-	-10	-0-	16	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	16	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	65	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	17	1	61	3	Y	-0-					2
*05	93	N	90	-0-	-3	-0-	16	1	74	3	Y	-0-	2	1			-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	18	1	73	3	Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	72	1	289	3	Y	36	26	1			10
							40	9									
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	145	1	588	3	Y	37					47
							41	9									
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	157	1	633	3	Y	58	53	1			52
							64	9									
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	142	1	528	3	Y	16					68
							18	9									
*05	868	N	794	-0-	-74	-0-	134	1	635	3	Y	23	48	1			43
							25	9									
06	780	N	323	-0-	-457	-0-	62	1	244	3	Y	15	18	1			40
							17	9									

GULLEY WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	277	1	1111	3	Y	15					25
							17	9									
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	241	1	971	3	Y	11	14	1			22
							12	9									
03	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	248	1	998	3	Y	14	26	1			10
							15	9									
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	275	1	1016	3	Y	7					17
							8	9									
*05	1364	N	1018	-0-	-346	-0-	177	1	835	3	Y	5	12	1			10
							6	9									
*06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	244	1	951	3	Y	24	25	1			9
							26	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	713	N	504	-0-	-209	-0-	95	1	381	3	Y	25					69
							28	9									
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	166	1	668	3	Y	11					80
							12	9									
03	930	N	922	-0-	-8	-0-	181	1	723	3	Y	16	59	1			37
							18	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	198	1	729	3	Y	3					40
							3	9									
*05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	183	1	861	3	Y	16					56
							18	9									
*06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	202	1	787	3	Y	23	35	1			44
							25	9									

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

01	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1356	3			N	-0-					114
02	1120	N	1014	-0-	-106	-0-	1000	3	14	9	N	13					127
03	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	1046	3	1	9	N	1					128
04	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	1273	3	6	9	N	5	1	8			132
*05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1296	3	1	9	N	1					133
*06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1291	3	20	9	N	18	61	1			90

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

01	2356	X	2185	-0-	-171	-0-	97	1	2088	3	Y	-0-					-0-
02	2128	X	1974	-0-	-154	-0-	87	1	1887	3	Y	-0-					-0-
03	2356	X	2137	-0-	-219	-0-	100	1	2019	3	Y	16	10	1			6
							18	9									
04	2220	X	1831	-0-	-389	-0-	82	1	1743	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
*05	2201	X	2183	-0-	-18	-0-	111	1	2071	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	2130	X	1844	-0-	-286	-0-	98	1	1745	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

01	465	X	423	-0-	-42	-0-	100	1	323	3	Y	-0-					19
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	97	1	343	3	Y	-0-					19
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	84	1	226	3	Y	-0-					19
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	111	1	406	3	Y	-0-					19
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	28	1	835	3	Y	-0-					19
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	65	1	194	3	Y	-0-					19

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

01	6603	X	5363	-0-	-1240	-0-	744	1	4619	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4505	-0-	-675	-0-	601	1	3904	3	Y	-0-					-0-
03	5735	X	4263	-0-	-1472	-0-	579	1	3680	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	5250	X	3941	-0-	-1309	-0-	540	1	3399	3	Y	2					3
							2	9									
*05	5363	X	3879	-0-	-1484	-0-	586	1	3293	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	4890	X	3884	-0-	-1006	-0-	624	1	3257	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2234	-0-	-339	-0-	266	1	1968	3	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1980	-0-	-120	-0-	222	1	1758	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2173	-0-	-152	-0-	251	1	1921	3	Y	1					1
							1	9									
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	223	1	1914	3	Y	-0-					1
*05	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	260	1	1930	3	Y	-0-					1
06	2100	N	2047	-0-	-53	-0-	242	1	1805	3	Y	-0-	1	1			-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3943	-0-	-862	-0-	547	1	3396	3	Y	-0-					-0-
02	4256	X	3594	-0-	-662	-0-	479	1	3115	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	3969	-0-	-743	-0-	539	1	3430	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	3857	-0-	-313	-0-	529	1	3328	3	Y	-0-					-0-
*05	3999	X	3916	-0-	-83	-0-	591	1	3325	3	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3743	-0-	-97	-0-	602	1	3141	3	Y	-0-					-0-

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1980	-0-	-438	-0-	1980	3			Y	-0-					14
02	1400	N	1196	-0-	-204	-0-	1196	3			Y	-0-					14
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-					14
04	1800	N	1435	-0-	-365	-0-	1435	3			Y	-0-					14
*05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			Y	-0-					14
*06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					14

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2715	-0-	-261	-0-	283	1	2420	3	Y	11					26
							12	9									
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	306	1	2360	3	Y	-0-					26
03	2914	X	2681	-0-	-233	-0-	278	1	2401	3	Y	2					28
							2	9									
04	3030	X	2728	-0-	-302	-0-	345	1	2377	3	Y	5					33
							6	9									
*05	2945	X	2609	-0-	-336	-0-	337	1	2272	3	Y	-0-					33
06	2850	X	2612	-0-	-238	-0-	346	1	2266	3	Y	-0-					33

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2716	-0-	-446	-0-	189	1	2519	3	Y	7	9	1			4
							8	9									
02	2800	X	2620	-0-	-180	-0-	234	1	2375	3	Y	10					14
							11	9									
03	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	511	1	2154	3	Y	6					20
							7	9									
04	2700	X	2468	-0-	-232	-0-	434	1	2016	3	Y	16	23	1			13
							18	9									
*05	2914	X	2660	-0-	-254	-0-	88	1	2544	3	Y	25					38
							28	9									
*06	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	509	1	4370	3	Y	19	26	1			31
							21	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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
01	1860	X	1587	-0-	-273	-0-	405	1	1182	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1410	-0-	-102	-0-	383	1	1027	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	406	1	972	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1077	-0-	-453	-0-	350	1	727	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1023	-0-	-527	-0-	42	1	980	3	Y	1					1
							1	9									
*06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	436	1	1317	3	Y	-0-					1

AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

01	93	N	42	-0-	-51	-0-	38	3	4	9	Y	4					4
02	224	X	1	-0-	-223	-0-	1	3			Y	-0-					4
*03	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					4
04	150	X	2	-0-	-148	-0-	1	3	1	9	Y	1					5
05	820	X	820	-0-	-0-	-0-	795	3	25	9	Y	23	21	1			7
06	210	X	1	-0-	-209	-0-	1	3			Y	-0-					7

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

01	4278	X	3951	-0-	-327	-0-	176	1	3775	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	3808	X	3565	-0-	-243	-0-	158	1	3407	3	Y	-0-					-0-
03	4216	X	3922	-0-	-294	-0-	184	1	3717	3	Y	19	13	1			6
							21	9									
04	3930	X	3807	-0-	-123	-0-	171	1	3636	3	Y	-0-	6	1			-0-
*05	4030	X	3830	-0-	-200	-0-	194	1	3636	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3630	-0-	-180	-0-	192	1	3438	3	Y	-0-					-0-

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	161	1	1919	3	N	-0-					30
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	151	1	1734	3	N	-0-					30
03	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	157	1	1880	3	N	-0-					30
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	149	1	1744	3	N	-0-					30
*05	2077	N	1936	-0-	-141	-0-	148	1	1759	3	N	26					56
							29	9									
06	2100	N	2052	-0-	-48	-0-	167	1	1885	3	N	-0-					56

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

01	3286	X	2950	-0-	-336	-0-	131	1	2819	3	N	-0-					115
02	2828	X	2734	-0-	-94	-0-	121	1	2613	3	N	-0-					115
03	3131	X	2968	-0-	-163	-0-	140	1	2828	3	N	-0-					115
04	3000	X	2811	-0-	-189	-0-	126	1	2685	3	N	-0-					115
*05	3038	X	2838	-0-	-200	-0-	144	1	2694	3	N	-0-					115
06	2940	X	2707	-0-	-233	-0-	143	1	2564	3	N	-0-					115

FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	392	1	3344	3	Y	-0-					-0-
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	403	1	3105	3	Y	1					1
							1	9									
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	379	1	3283	3	Y	-0-					1
04	3900	X	3401	-0-	-499	-0-	432	1	2969	3	Y	-0-					1
*05	3875	X	3400	-0-	-475	-0-	439	1	2961	3	Y	-0-					1
06	3750	X	3152	-0-	-598	-0-	419	1	2733	3	Y	-0-					1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	493	1	5887	3	Y	5					5
							6	9									
02	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	472	1	5426	3	Y	1					6
							1	9									
03	6603	X	6169	-0-	-434	-0-	475	1	5694	3	Y	-0-					6
04	6510	X	5827	-0-	-683	-0-	458	1	5367	3	Y	2					8
							2	9									
*05	6603	X	5942	-0-	-661	-0-	462	1	5480	3	Y	-0-	8	1			-0-
06	6360	X	5709	-0-	-651	-0-	464	1	5245	3	Y	-0-					-0-

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	386	1	4596	3	N	-0-					-0-
02	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	365	1	4189	3	N	-0-					-0-
03	4991	X	4680	-0-	-311	-0-	361	1	4319	3	N	-0-					-0-
04	4980	X	4396	-0-	-584	-0-	346	1	4050	3	N	-0-					-0-
*05	5053	X	4338	-0-	-715	-0-	337	1	4001	3	N	-0-					-0-
06	4890	X	4279	-0-	-611	-0-	348	1	3931	3	N	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	19313	X	18216	-0-	-1097	-0-	809	1	17407	3	N	-0-					84
02	17556	X	16489	-0-	-1067	-0-	730	1	15759	3	N	-0-					84
03	19437	X	17569	-0-	-1868	-0-	827	1	16742	3	N	-0-					84
04	19290	X	16431	-0-	-2859	-0-	736	1	15695	3	N	-0-					84
*05	19251	X	16499	-0-	-2752	-0-	835	1	15664	3	N	-0-					84
06	17670	X	15559	-0-	-2111	-0-	823	1	14736	3	N	-0-					84

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
01	15097	X	13712	-0-	-1385	-0-	609	1	13103	3	N	-0-					-0-
02	13272	X	12406	-0-	-866	-0-	550	1	11856	3	N	-0-					-0-
03	14632	X	13346	-0-	-1286	-0-	628	1	12718	3	N	-0-					-0-
04	14280	X	12623	-0-	-1657	-0-	566	1	12057	3	N	-0-					-0-
*05	14198	X	12701	-0-	-1497	-0-	643	1	12058	3	N	-0-					-0-
06	13290	X	12103	-0-	-1187	-0-	641	1	11462	3	N	-0-					-0-

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
01	12121	X	10984	-0-	-1137	-0-	1308	1	9675	3	Y	1					8
							1	9									
02	10472	X	9497	-0-	-975	-0-	1065	1	8432	3	Y	-0-					8
03	11625	X	10482	-0-	-1143	-0-	1208	1	9270	3	Y	4					12
							4	9									
04	11400	X	10077	-0-	-1323	-0-	1051	1	9025	3	Y	1					13
							1	9									
*05	11594	X	10343	-0-	-1251	-0-	1227	1	9112	3	Y	4					17
							4	9									
06	10170	X	9818	-0-	-352	-0-	1162	1	8656	3	Y	-0-	17	1			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	4433	X	4262	-0-	-171	-0-	264	1	848	2	N	-0-					27
							3150	3									
02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	255	1	846	2	N	-0-					27
							2926	3									
03	4464	X	4012	-0-	-452	-0-	251	1	755	2	N	-0-					27
							3006	3									
04	4440	X	3901	-0-	-539	-0-	252	1	702	2	N	-0-					27
							2947	3									
*05	4464	X	4059	-0-	-405	-0-	248	1	871	2	N	-0-					27
							2940	3									
06	4320	X	3594	-0-	-726	-0-	231	1	757	2	N	-0-					27
							2606	3									

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 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
01	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	1163	1	13857	3	N	-0-					60
02	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	1062	1	12209	3	N	-0-					60
03	15159	X	13654	-0-	-1505	-0-	1052	1	12602	3	N	-0-					60
04	14970	X	12710	-0-	-2260	-0-	1000	1	11703	3	N	6	3	8			63
							7	9									
*05	15128	X	12877	-0-	-2251	-0-	1000	1	11877	3	N	-0-					63
06	14220	X	12272	-0-	-1948	-0-	998	1	11274	3	N	-0-					63

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
01	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	842	1	10038	3	Y	3					26
							3	9									
02	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	852	1	9795	3	Y	4					30
							4	9									
03	18477	X	18477	-0-	-0-	-0-	1425	1	17052	3	Y	-0-					30
04	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	1352	1	15829	3	Y	-0-					30
*05	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	1359	1	16132	3	Y	2	24	1			8
							2	9									
*06	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	1356	1	15303	3	Y	15					23
							17	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
01	2294	X	1562	-0-	-732	-0-	135	1	1427	2	N	-0-					35
02	2184	X	1432	-0-	-752	-0-	127	1	1305	2	N	-0-					35
03	2418	X	1505	-0-	-913	-0-	133	1	1372	2	N	-0-					35
04	2340	X	2042	-0-	-298	-0-	170	1	1871	2	N	1	1	8			35
							1	9									
05	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	196	1	1954	2	N	-0-					35
*06	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	168	1	1505	2	N	2	2	8			35
							2	9									

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
01	4185	X	3991	-0-	-194	-0-	589	1	3370	2	N	29	2	8			125
							32	9									
02	3640	X	3478	-0-	-162	-0-	532	1	2887	2	N	54	5	8			174
							59	9									
03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	589	1	3413	2	N	60	5	8			229
							66	9									
04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	570	1	3432	2	N	78	180	1	3	8	124
							86	9									
05	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	570	1	3478	2	N	28	2	8			150
							31	9									
06	3930	X	3689	-0-	-241	-0-	551	1	3101	2	N	34	5	8			179
							37	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4204	2	57	9	N	52	1	8			115
02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3722	2	37	9	N	34					149
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4456	2	29	9	N	26	3	8			172
04	4110	X	4087	-0-	-23	-0-	4075	2	12	9	N	11	1	8			182
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4276	2	72	9	N	65	177	1	1	8	69
06	4350	X	3958	-0-	-392	-0-	3919	2	39	9	N	35	2	8			102

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
01	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2717	2	84	9	N	76					76
03	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1796	2	15	9	N	14					90
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2624	2	34	9	N	31					121
05	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4850	2	54	9	N	49	1	8			169
*06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3876	2	14	9	N	13	141	1	1	8	40

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					77
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-					77
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					77
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					77
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					77
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	372	X	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					32
*08	372	X	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	-0-					32
*09	360	X	201	-0-	-159	-0-	201	2			N	-0-					32
*10	310	X	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					32
*11	300	X	224	-0-	-76	-0-	224	2			N	-0-					32
*12	310	X	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					32
*01	310	X	163	-0-	-147	-0-	163	2			N	-0-					32
*02	252	X	210	-0-	-42	-0-	210	2			N	-0-					32
*03	279	X	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					32
*04	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					32
*05	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					32
*06	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					32

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	1	26 7		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	510	1	2909	2	N	-0-					8
02	2576	X	2020	-0-	-556	-0-	221	1	1799	2	N	-0-					8
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	510	1	3216	2	N	-0-					8
04	2760	X	2651	-0-	-109	-0-	510	1	2141	2	N	-0-					8
05	2852	X	2836	-0-	-16	-0-	527	1	2309	2	N	-0-					8
06	2760	X	1908	-0-	-852	-0-	391	1	1504	2	N	12					20
							13	9									

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5828	X	5303	-0-	-525	-0-	142	1	5072	2	Y	81	47	1			51
							89	9									
02	5180	X	3022	-0-	-2158	-0-	108	1	2881	2	Y	30	45	1			36
							33	9									
03	5363	X	3070	-0-	-2293	-0-	3008	2	62	9	Y	56	60	1			32
04	5130	X	3762	-0-	-1368	-0-	3728	2	34	9	Y	31	50	1			13
05	5301	X	2600	-0-	-2701	-0-	2600	2			Y	-0-	13	1			-0-
06	5130	X	1791	-0-	-3339	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	882	-0-	-1071	-0-	81	1	800	2	N	1	1	8			135
							1	9									
02	1064	N	590	-0-	-474	-0-	50	1	539	2	N	1	1	8			135
							1	9									
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	93	1	1106	2	N	9	2	8			142
							10	9									
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	86	1	1081	2	N	1	1	8			142
							1	9									
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	72	1	1029	2	N	-0-					142
06	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	71	1	1034	2	N	13	1	8			154
							14	9									

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1949	-0-	-221	-0-	1948	2	1	9	N	1	1	8			142
02	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1876	2	6	9	N	5					147
03	2015	X	2011	-0-	-4	-0-	2005	2	6	9	N	5					152
04	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1923	2	1	9	N	1					153
05	2077	X	1968	-0-	-109	-0-	1967	2	1	9	N	1	1	8			153
06	2010	X	1866	-0-	-144	-0-	1862	2	4	9	N	4	2	8			155

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

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

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

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	418	-0-	-2682	5144	414	2	4	9	N	4					43
02	2800	N	361	-0-	-2439	2705	358	2	3	9	N	3	2	8			44
03	3100	N	424	-0-	-2676	29	422	2	2	9	N	2					46
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	390	2	1	9	N	1	14	7	1	8	32
05	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-					32
06	420	N	226	-0-	-194	-0-	226	2			N	-0-					32

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

01	2945	X	2136	-0-	-809	-0-	196	1	1938	2	N	2	2	8			174
							2	9									
02	2660	X	2295	-0-	-365	-0-	196	1	2099	2	N	-0-					174
03	2945	X	2264	-0-	-681	-0-	175	1	2087	2	N	2					176
							2	9									
04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	180	1	2253	2	N	1	1	8			176
							1	9									
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	210	1	3025	2	N	-0-					176
*06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	205	1	2981	2	N	2	2	8			176
							2	9									

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

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

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	1297	1	2648	2	N	4	2	8			62
							4	9									
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	975	1	1873	2	N	11					73
							12	9									
03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	1212	1	2593	2	N	15	1	8			87
							17	9									
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	973	1	1827	2	N	29	1	8			115
							32	9									
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	1114	1	1884	2	N	91	5	8			201
							100	9									
*06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	1317	1	2342	2	N	7	1	8			207
							8	9									

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.11960 - 12125

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

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

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
01	3565	X	2842	-0-	-723	-0-	935	1	1907	2	N	-0-					67
02	3332	X	3040	-0-	-292	-0-	1041	1	1999	2	N	-0-					67
03	3937	X	3203	-0-	-734	-0-	1020	1	2183	2	N	-0-					67
04	3810	X	3436	-0-	-374	-0-	1187	1	2230	2	N	17					84
							19	9									
05	3937	X	3010	-0-	-927	-0-	1118	1	1891	2	N	1					85
							1	9									
06	3270	X	2345	-0-	-925	-0-	843	1	1500	2	N	2	2	8			85
							2	9									

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

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

01	2821	X	2816	-0-	-5	-0-	568	1	2248	2	Y	-0-					-0-
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	625	1	2734	2	Y	10					10
							11	9									
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	759	1	2796	2	Y	82	61	1			31
							90	9									
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	885	1	3192	2	Y	-0-					31
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	833	1	3016	2	Y	3	1	8			33
							3	9									
*06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	831	1	2993	2	Y	-0-					33

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 11270

01	3751	X	3011	-0-	-740	-0-	3009	2	2	9	N	2	1	8			185
02	3388	X	2199	-0-	-1189	-0-	2199	2			N	-0-					185
03	3503	X	2546	-0-	-957	-0-	2543	2	3	9	N	3	1	8			187
04	3240	X	2624	-0-	-616	-0-	2624	2			N	-0-					187
05	3348	X	2352	-0-	-996	-0-	2352	2			N	-0-					187
06	2910	X	2341	-0-	-569	-0-	2341	2			N	-0-					187

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

01	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	224	1	2220	2	Y	1	1	8			174
							1	9									
02	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	784	1	3426	2	Y	-0-					174
03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	868	1	3662	2	Y	-0-					174
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	840	1	3628	2	Y	-0-					174
05	4650	X	4492	-0-	-158	-0-	868	1	3624	2	Y	-0-					174
06	4500	X	4077	-0-	-423	-0-	840	1	3237	2	Y	-0-					174

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					53
02	252	X	88	-0-	-164	-0-	88	2			N	-0-					53
03	279	X	124	-0-	-155	-0-	124	2			N	-0-					53
04	270	X	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-	31	7			22
05	186	X	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					22
*06	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					22

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					172
02	952	N	442	-0-	-510	-0-	442	2			N	-0-					172
03	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					172
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	2			N	-0-					172
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					172
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					172

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

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

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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

01	3813	X	2760	-0-	-1053	-0-	143	1	2614	2	Y	3	3	8			3
							3	9									
02	3052	X	2315	-0-	-737	-0-	114	1	2198	2	Y	3	3	8			3
							3	9									
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	160	1	2901	2	Y	3	3	8			3
							3	9									
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	150	1	2838	2	Y	6	6	8			3
							7	9									
05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	157	1	2951	2	Y	7	7	8			3
							8	9									
06	2970	X	2676	-0-	-294	-0-	134	1	2513	2	Y	26	1	8			28
							29	9									

MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					33
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					33
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
04	540	X	44	-0-	-496	-0-	44	2			N	-0-					33
05	3131	X	28	-0-	-3103	-0-	28	2			N	-0-					33
06	3030	X	50	-0-	-2980	-0-	50	2			N	-0-					33

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

01	5208	X	4485	-0-	-723	-0-	896	1	3589	2	N	-0-					62
02	4788	X	3984	-0-	-804	-0-	810	1	3174	2	N	-0-					62
03	5301	X	3761	-0-	-1540	-0-	900	1	2861	2	N	-0-					62
04	5130	X	4363	-0-	-767	-0-	856	1	3507	2	N	-0-					62
05	4681	X	4403	-0-	-278	-0-	895	1	3508	2	N	-0-					62
06	4350	X	4072	-0-	-278	-0-	840	1	3231	2	N	1	1	8			62
							1	9									

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

01	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	395	1	7760	2	N	-0-					65
02	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	295	1	5837	2	N	-0-					65
03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	342	1	6885	2	N	-0-					65
04	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	342	1	6882	2	N	-0-					65
05	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	339	1	6242	2	N	-0-					65
*06	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	301	1	6093	2	N	1	1	8			65
							1	9									

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

01	3875	X	3253	-0-	-622	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2097	-0-	-1403	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3083	-0-	-513	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	1752	-0-	-1728	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	3076	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3150	X	2345	-0-	-805	-0-	2345	2			N	-0-					-0-

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11415 - 15050

01	9021	X	8012	-0-	-1009	-0-	491	1	7521	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	7041	-0-	-1107	-0-	427	1	6614	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	8006	-0-	-705	-0-	485	1	7520	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7980	X	7418	-0-	-562	-0-	480	1	6938	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	6681	-0-	-1317	-0-	433	1	6248	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	7351	-0-	-389	-0-	489	1	6861	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
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
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					27
02	2884	X	2300	-0-	-584	-0-	2300	2			N	-0-					27
03	3193	X	3053	-0-	-140	-0-	3053	2			N	-0-					27
04	3090	X	2806	-0-	-284	-0-	2806	2			N	-0-	27	1			-0-
05	3193	X	2197	-0-	-996	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2537	-0-	-553	-0-	2537	2			N	-0-					-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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	7285	X	5026	-0-	-2259	-0-	89	1	4937	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5041	-0-	-587	-0-	84	1	4956	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5859	X	5100	-0-	-759	-0-	87	1	5013	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	4150	-0-	-1520	-0-	87	1	4062	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5859	X	5431	-0-	-428	-0-	90	1	5341	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4755	-0-	-645	-0-	84	1	4671	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
01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3465	2	9	9	N	8					30
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2748	2	8	9	N	7	2	8			35
03	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2598	2	13	9	N	12					47
04	3150	X	2367	-0-	-783	-0-	2361	2	6	9	N	5	12	7	5	8	35
05	3255	X	2531	-0-	-724	-0-	2531	2			N	-0-	29	1			6
06	3150	X	2312	-0-	-838	-0-	2311	2	1	9	N	1	1	8			6

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

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11054 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6371	-0-	-852	-0-	206	1	6165	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	6262	-0-	-262	-0-	220	1	6042	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6886	-0-	-306	-0-	246	1	6639	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6960	X	6721	-0-	-239	-0-	273	1	6448	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	5822	-0-	-1370	-0-	334	1	5488	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	5587	-0-	-1133	-0-	352	1	5235	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
01	4433	X	3979	-0-	-454	-0-	925	1 9	3053	2	N	1	1	8			52
02	4004	X	3717	-0-	-287	-0-	1036	1 9	2680	2	N	1	1	8			52
03	4433	X	3803	-0-	-630	-0-	888	1 9	2915	2	N	-0-					52
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	1055	1	3353	2	N	-0-					52
05	4123	X	4120	-0-	-3	-0-	999	1 9	3120	2	N	1	1	8			52
06	3990	X	3759	-0-	-231	-0-	925	1 9	2833	2	N	1	1	8			52

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
01	2108	X	2045	-0-	-63	-0-	194	1	1851	2	Y	-0-					-0-
02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	245	1	2475	2	Y	-0-					-0-
03	2108	X	1823	-0-	-285	-0-	169	1	1654	2	Y	-0-					-0-
04	1980	X	1403	-0-	-577	-0-	144	1	1259	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	1783	-0-	-1224	-0-	175	1	1608	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	1213	-0-	-1697	-0-	120	1	1093	2	Y	-0-					-0-

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
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					57
02	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2			N	-0-					57
03	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					57
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-	17	7			40
05	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					40
*06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	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
01	15438	X	12448	-0-	-2990	-0-	28	1 9	12419	2	Y	1					1
02	12992	X	10743	-0-	-2249	-0-	25	1	10718	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	13888	X	11162	-0-	-2726	-0-	27	1 9	11134	2	Y	1	1	8			-0-
04	13440	X	10341	-0-	-3099	-0-	26	1	10315	2	Y	-0-					-0-
05	13020	X	10611	-0-	-2409	-0-	29	1	10582	2	Y	-0-					-0-
06	12060	X	9552	-0-	-2508	-0-	28	1	9524	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
01	8308	X	5225	-0-	-3083	-0-	328	1	4897	2	Y	-0-					-0-
02	7504	X	5429	-0-	-2075	-0-	343	1	5086	2	Y	-0-					-0-
03	7998	X	7830	-0-	-168	-0-	495	1	7335	2	Y	-0-					-0-
04	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	491	1	7396	2	Y	-0-					-0-
05	7998	X	6840	-0-	-1158	-0-	427	1 9	6412	2	Y	1	1	8			-0-
06	7590	X	5946	-0-	-1644	-0-	464	1	5482	2	Y	-0-					-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18259	X	13791	-0-	-4468	-0-	13791	2			N	-0-					-0-
02	17797	X	17797	-0-	-0-	-0-	17797	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	14597	-0-	-3662	-0-	14596	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	17610	X	12553	-0-	-5057	-0-	12552	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	19716	X	13399	-0-	-6317	-0-	13399	2			N	-0-					-0-
06	19080	X	18473	-0-	-607	-0-	18473	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9332	-0-	-650	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	7851	-0-	-1165	-0-	7849	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	9982	X	8885	-0-	-1097	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8494	-0-	-536	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8550	-0-	-781	-0-	8549	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9030	X	7794	-0-	-1236	-0-	7794	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11057 - 16226

01	17484	X	13938	-0-	-3546	-0-	180	1	13755	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	14924	X	13621	-0-	-1303	-0-	168	1	13452	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	16523	X	14444	-0-	-2079	-0-	180	1	14261	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	15990	X	13692	-0-	-2298	-0-	174	1	13515	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	15407	X	13826	-0-	-1581	-0-	180	1	13646	2	N	-0-					-0-
06	14580	X	12702	-0-	-1878	-0-	174	1	12525	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

01	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	124	1	11850	2	N	-0-					-0-
02	10556	X	8656	-0-	-1900	-0-	112	1	8543	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	11687	X	9733	-0-	-1954	-0-	124	1	9609	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	8990	-0-	-2590	-0-	120	1	8870	2	N	-0-					-0-
05	11966	X	8960	-0-	-3006	-0-	120	1	8840	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	8527	-0-	-3053	-0-	120	1	8406	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

01	20615	X	20279	-0-	-336	-0-	20276	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	22019	X	22019	-0-	-0-	-0-	22016	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	23095	X	21479	-0-	-1616	-0-	21475	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	22350	X	19007	-0-	-3343	-0-	19003	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	24180	X	18686	-0-	-5494	-0-	18686	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	17986	-0-	-5414	-0-	17983	2	3	9	N	3	3	8			-0-

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

01	41168	X	31159	-0-	-10009	-0-	90	1	31062	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	33796	X	26628	-0-	-7168	-0-	62	1	26562	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	36146	X	27687	-0-	-8459	-0-	68	1	27613	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	34110	X	24774	-0-	-9336	-0-	64	1	24706	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	33294	X	24466	-0-	-8828	-0-	66	1	24397	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	30150	X	22099	-0-	-8051	-0-	64	1	22031	2	N	4	4	8			-0-
							4	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
01	13516	X	11253	-0-	-2263	-0-	689	1	10556	2	N	7	1	8			147
							8	9									
02	12208	X	10574	-0-	-1634	-0-	641	1	9925	2	N	7					154
							8	9									
03	12493	X	11576	-0-	-917	-0-	700	1	10848	2	N	25					179
							28	9									
04	11760	X	10287	-0-	-1473	-0-	659	1	9514	2	N	104	193	1			90
							114	9									
05	11718	X	11019	-0-	-699	-0-	714	1	10284	2	N	19					109
							21	9									
06	11340	X	9468	-0-	-1872	-0-	629	1	8827	2	N	11	1	8			119
							12	9									

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17949	X	15881	-0-	-2068	-0-	15880	2	1	9	Y	1	1	8			2
02	16296	X	12689	-0-	-3607	-0-	12688	2	1	9	Y	1	1	8			2
03	20925	X	14361	-0-	-6564	-0-	14360	2	1	9	Y	1	1	8			2
04	20250	X	14245	-0-	-6005	-0-	14244	2	1	9	Y	1	1	8			2
05	20925	X	14113	-0-	-6812	-0-	14113	2			Y	-0-					2
06	15360	X	14594	-0-	-766	-0-	14592	2	2	9	Y	2	2	8			2

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
01	24366	X	20612	-0-	-3754	-0-	20612	2			N	-0-					-0-
02	21084	X	18500	-0-	-2584	-0-	18500	2			N	-0-					-0-
03	22475	X	20577	-0-	-1898	-0-	20576	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	21090	X	20497	-0-	-593	-0-	20496	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	21142	X	19019	-0-	-2123	-0-	19019	2			N	-0-					-0-
*06	20132	X	20132	-0-	-0-	-0-	20132	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
01	23932	X	21510	-0-	-2422	-0-	21510	2			N	-0-					-0-
02	21616	X	18990	-0-	-2626	-0-	18990	2			N	-0-					-0-
03	23715	X	21114	-0-	-2601	-0-	21113	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	22560	X	19980	-0-	-2580	-0-	19980	2			N	-0-					-0-
05	22506	X	19982	-0-	-2524	-0-	19981	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	20820	X	18710	-0-	-2110	-0-	18709	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21793	X	18720	-0-	-3073	-0-	18719	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	18480	X	16302	-0-	-2178	-0-	16301	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	20367	X	18896	-0-	-1471	-0-	18892	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	19380	X	15758	-0-	-3622	-0-	15756	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	20026	X	16329	-0-	-3697	-0-	16329	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	15702	-0-	-2598	-0-	15699	2	3	9	N	3	3	8			-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
01	19592	X	16988	-0-	-2604	-0-	16985	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	17052	X	14913	-0-	-2139	-0-	14910	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	18786	X	16141	-0-	-2645	-0-	16139	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	16770	X	14866	-0-	-1904	-0-	14864	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	16988	X	15560	-0-	-1428	-0-	15560	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	14315	-0-	-2125	-0-	14313	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	10063	-0-	-880	-0-	10063	2	Y	-0-					-0-
02	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2	Y	-0-					-0-
03	9982	X	6997	-0-	-2985	-0-	6997	2	Y	-0-					-0-
04	9750	X	9371	-0-	-379	-0-	9371	2	Y	-0-					-0-
05	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2	Y	-0-					-0-
06	9750	X	7817	-0-	-1933	-0-	7817	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

01	33294	X	13678	-0-	-19616	-0-	13678	2		N	-0-				-0-
02	28784	X	12438	-0-	-16346	-0-	12438	2		N	-0-				-0-
03	26226	X	9945	-0-	-16281	-0-	9945	2		N	-0-				-0-
04	14310	X	13153	-0-	-1157	-0-	13153	2		N	-0-				-0-
05	14384	X	13712	-0-	-672	-0-	13711	2	1 9	N	1	1	8		-0-
06	13320	X	12334	-0-	-986	-0-	12333	2	1 9	N	1	1	8		-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

01	13888	X	12714	-0-	-1174	-0-	12714	2		Y	-0-				-0-
02	12544	X	10162	-0-	-2382	-0-	10162	2		Y	-0-				-0-
03	12989	X	8162	-0-	-4827	-0-	8162	2		Y	-0-				-0-
04	12570	X	11721	-0-	-849	-0-	11721	2		Y	-0-				-0-
05	12710	X	9357	-0-	-3353	-0-	9357	2		Y	-0-				-0-
06	12300	X	10257	-0-	-2043	-0-	10256	2	1 9	Y	1	1	8		-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

01	12617	X	10591	-0-	-2026	-0-	10591	2		Y	-0-				-0-
02	11396	X	9127	-0-	-2269	-0-	9127	2		Y	-0-				-0-
03	12617	X	8205	-0-	-4412	-0-	8205	2		Y	-0-				-0-
04	11700	X	9135	-0-	-2565	-0-	9135	2		Y	-0-				-0-
05	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10879	2	1 9	Y	1	1	8		-0-
06	10260	X	9822	-0-	-438	-0-	9822	2		Y	-0-				-0-

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

01	19251	X	16480	-0-	-2771	-0-	16480	2		N	-0-				-0-
02	16156	X	14095	-0-	-2061	-0-	14093	2	2 9	N	2	2	8		-0-
03	17887	X	16161	-0-	-1726	-0-	16161	2		N	-0-				-0-
04	16680	X	15276	-0-	-1404	-0-	15276	2		N	-0-				-0-
05	16895	X	15416	-0-	-1479	-0-	15415	2	1 9	N	1	1	8		-0-
06	15960	X	14376	-0-	-1584	-0-	14375	2	1 9	N	1	1	8		-0-

LOWERY, E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

01	209932	X	147007	-0-	-62925	-0-	186 20	1 9	146801	2	N	18	18	8		-0-
02	169932	X	120045	-0-	-49887	-0-	168 19	1 9	119858	2	N	17	17	8		-0-
03	179583	X	124519	-0-	-55064	-0-	186 15	1 9	124318	2	N	14	14	8		-0-
04	157290	X	111990	-0-	-45300	-0-	180 33	1 9	111777	2	N	30	30	8		-0-
05	159619	X	107987	-0-	-51632	-0-	186 14	1 9	107787	2	N	13	13	8		-0-
06	142260	X	96373	-0-	-45887	-0-	180 19	1 9	96174	2	N	17	17	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
01	20119	X	15133	-0-	-4986	-0-	15133	2			Y	-0-					-0-
02	15820	X	13460	-0-	-2360	-0-	13459	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	17515	X	11195	-0-	-6320	-0-	11195	2			Y	-0-					-0-
04	15780	X	14574	-0-	-1206	-0-	14573	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	16306	X	13660	-0-	-2646	-0-	13660	2			Y	-0-					-0-
06	14640	X	12981	-0-	-1659	-0-	12981	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

01	9145	X	7811	-0-	-1334	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	6437	-0-	-1823	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	5661	-0-	-3298	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	6571	-0-	-1679	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	6788	-0-	-1551	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6910	-0-	-650	-0-	6910	2			N	-0-					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

01	81530	X	62776	-0-	-18754	-0-	13	1	62761	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	67480	X	54301	-0-	-13179	-0-	12	1	54285	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	71021	X	54577	-0-	-16444	-0-	12	1	54562	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	66810	X	48351	-0-	-18459	-0-	11	1	48338	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	68138	X	48206	-0-	-19932	-0-	11	1	48187	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
06	60750	X	44794	-0-	-15956	-0-	11	1	44780	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

01	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	13462	2			Y	-0-					2
02	11088	X	10294	-0-	-794	-0-	10294	2			Y	-0-					2
03	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	13070	2			Y	-0-					2
04	13020	X	11047	-0-	-1973	-0-	11047	2			Y	-0-					2
05	13454	X	9664	-0-	-3790	-0-	9664	2			Y	-0-					2
06	13020	X	9270	-0-	-3750	-0-	9270	2			Y	-0-					2

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

01	104470	X	60344	-0-	-44126	-0-	75	1	60260	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
02	77812	X	51886	-0-	-25926	-0-	67	1	51806	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
03	78740	X	52986	-0-	-25754	-0-	74	1	52908	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	68640	X	47389	-0-	-21251	-0-	71	1	47315	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	70928	X	45986	-0-	-24942	-0-	74	1	45904	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
06	58410	X	41806	-0-	-16604	-0-	72	1	41724	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139903	X	88451	-0-	-51452	-0-	111	1	88330	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
02	DLQ G-10		77275	-0-	77275	77275	101	1	77160	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
03	157445	X	80170	-0-	-77275	-0-	112	1	80051	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	96240	X	72110	-0-	-24130	-0-	109	1	71997	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	99448	X	69416	-0-	-30032	-0-	112	1	69296	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
06	85590	X	63215	-0-	-22375	-0-	108	1	63099	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

01	17081	X	14996	-0-	-2085	-0-	14995	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	14392	X	13830	-0-	-562	-0-	13829	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16244	X	14089	-0-	-2155	-0-	14087	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	15720	X	13065	-0-	-2655	-0-	13063	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	16244	X	12588	-0-	-3656	-0-	12588	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	13233	-0-	-1587	-0-	13229	2	4	9	N	4	4	8			-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

01	200570	X	133640	-0-	-66930	-0-	93	1	133544	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	163884	X	111250	-0-	-52634	-0-	84	1	111163	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	166904	X	116080	-0-	-50824	-0-	93	1	115984	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	148650	X	105830	-0-	-42820	-0-	90	1	105737	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	141670	X	104985	-0-	-36685	-0-	93	1	104886	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	129330	X	90502	-0-	-38828	-0-	90	1	90405	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

01	12648	X	9817	-0-	-2831	-0-	9817	2			Y	-0-					-0-
02	11424	X	9410	-0-	-2014	-0-	9410	2			Y	-0-					-0-
03	11191	X	6977	-0-	-4214	-0-	6977	2			Y	-0-					-0-
04	10830	X	9876	-0-	-954	-0-	9876	2			Y	-0-					-0-
05	11191	X	7717	-0-	-3474	-0-	7717	2			Y	-0-					-0-
06	10080	X	8062	-0-	-2018	-0-	8062	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

01	121334	X	87242	-0-	-34092	-0-	60	1	87170	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
02	103544	X	77040	-0-	-26504	-0-	77026	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
03	108128	X	79726	-0-	-28402	-0-	79720	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
04	104640	X	71341	-0-	-33299	-0-	71338	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	97557	X	69216	-0-	-28341	-0-	69207	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
06	84420	X	63502	-0-	-20918	-0-	63492	2	10	9	Y	9	8	8			1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9585	-0-	-149	-0-	9585	2			Y	-0-					2
02	8792	X	7100	-0-	-1692	-0-	7100	2			Y	-0-					2
03	10044	X	8690	-0-	-1354	-0-	8690	2			Y	-0-					2
04	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			Y	-0-					2
05	10044	X	9356	-0-	-688	-0-	9356	2			Y	-0-					2
06	9270	X	8276	-0-	-994	-0-	8276	2			Y	-0-					2

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29140	X	27351	-0-	-1789	-0-	27350	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	26320	X	24048	-0-	-2272	-0-	24047	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	29140	X	20580	-0-	-8560	-0-	20580	2			N	-0-					-0-
04	26460	X	26106	-0-	-354	-0-	26105	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	27342	X	25220	-0-	-2122	-0-	25220	2			N	-0-					-0-
06	26460	X	23817	-0-	-2643	-0-	23817	2			N	-0-					-0-

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
01	158627	X	108887	-0-	-49740	-0-	108884	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	126952	X	92718	-0-	-34234	-0-	92711	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
03	130262	X	96207	-0-	-34055	-0-	96194	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
04	124680	X	87783	-0-	-36897	-0-	87757	2	26	9	Y	24	22	8			2
05	116839	X	86297	-0-	-30542	-0-	86289	2	8	9	Y	7	3	8			6
06	105360	X	79434	-0-	-25926	-0-	79425	2	9	9	Y	8	7	8			7

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
01	127534	X	79547	-0-	-47987	-0-	54	1	79475	2	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
02	99736	X	68233	-0-	-31503	-0-	68216	2	17	9	Y	15	15	8			-0-
03	101773	X	68804	-0-	-32969	-0-	68792	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
04	87780	X	61404	-0-	-26376	-0-	61392	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
05	90706	X	58300	-0-	-32406	-0-	58291	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
06	76980	X	52419	-0-	-24561	-0-	52408	2	11	9	Y	10	10	8			-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
01	24986	X	23611	-0-	-1375	-0-	23611	2			N	-0-					-0-
02	23688	X	18551	-0-	-5137	-0-	18550	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	26226	X	16002	-0-	-10224	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
04	25380	X	20891	-0-	-4489	-0-	20891	2			N	-0-					-0-
05	25730	X	19183	-0-	-6547	-0-	19183	2			N	-0-					-0-
06	22860	X	18177	-0-	-4683	-0-	18177	2			N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107601	X	80038	-0-	-27563	-0-	186	1	79844	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	90692	X	68706	-0-	-21986	-0-	168	1	68534	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	96937	X	74723	-0-	-22214	-0-	186	1	74526	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
04	87810	X	68890	-0-	-18920	-0-	180	1	68697	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
05	85560	X	66828	-0-	-18732	-0-	186	1	66639	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	77460	X	61492	-0-	-15968	-0-	180	1	61300	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87482	X	70031	-0-	-17451	-0-	32	1	69978	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
02	75488	X	64762	-0-	-10726	-0-	64736	2	26	9	N	24	24	8			-0-
03	70817	X	70817	-0-	-0-	-0-	70795	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	67770	X	66073	-0-	-1697	-0-	66047	2	26	9	N	24	24	8			-0-
05	71703	X	63243	-0-	-8460	-0-	63231	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	69390	X	60541	-0-	-8849	-0-	60493	2	48	9	N	44	44	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
01	146661	X	85318	-0-	-61343	-0-	85318	2			Y	-0-					-0-
02	111384	X	71866	-0-	-39518	-0-	71847	2	19	9	Y	17	17	8			-0-
03	117521	X	75454	-0-	-42067	-0-	75444	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
04	101880	X	68082	-0-	-33798	-0-	68070	2	12	9	Y	11	8	8			3
05	94302	X	65850	-0-	-28452	-0-	65836	2	14	9	Y	13	9	8			7
06	82560	X	60572	-0-	-21988	-0-	60557	2	15	9	Y	14	14	8			7

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
01	23529	X	18831	-0-	-4698	-0-	18831	2			Y	-0-					-0-
02	21252	X	15537	-0-	-5715	-0-	15537	2			Y	-0-					-0-
03	20212	X	12904	-0-	-7308	-0-	12904	2			Y	-0-					-0-
04	19560	X	16457	-0-	-3103	-0-	16457	2			Y	-0-					-0-
05	19716	X	14864	-0-	-4852	-0-	14864	2			Y	-0-					-0-
06	18210	X	13786	-0-	-4424	-0-	13786	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
01	79174	X	61913	-0-	-17261	-0-	178	1	61735	2	N	-0-					-0-
02	64764	X	51679	-0-	-13085	-0-	121	1	51558	2	N	-0-					-0-
03	69781	X	53735	-0-	-16046	-0-	131	1	53603	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	65850	X	48199	-0-	-17651	-0-	124	1	48075	2	N	-0-					-0-
05	64666	X	47065	-0-	-17601	-0-	128	1	46937	2	N	-0-					-0-
06	59910	X	42136	-0-	-17774	-0-	121	1	42014	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	10551	-0-	-2531	-0-	10550	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	11816	X	8748	-0-	-3068	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11082	-0-	-1628	-0-	11081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12300	X	10061	-0-	-2239	-0-	10060	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12710	X	9857	-0-	-2853	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9626	-0-	-1084	-0-	9625	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39184	X	33166	-0-	-6018	-0-	33165	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	34524	X	31399	-0-	-3125	-0-	31398	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	38223	X	34362	-0-	-3861	-0-	34361	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	36990	X	31835	-0-	-5155	-0-	31833	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	35805	X	31684	-0-	-4121	-0-	31683	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	33630	X	30993	-0-	-2637	-0-	30991	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	29078	X	25235	-0-	-3843	-0-	817	1	24417	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	25144	X	20057	-0-	-5087	-0-	704	1	19353	2	N	-0-					-0-
03	27590	X	21542	-0-	-6048	-0-	770	1	20772	2	N	-0-					-0-
04	25230	X	17685	-0-	-7545	-0-	717	1	16968	2	N	-0-					-0-
05	25234	X	11416	-0-	-13818	-0-	656	1	10760	2	N	-0-					-0-
06	24420	X	8564	-0-	-15856	-0-	539	1	8024	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
01	95077	X	67465	-0-	-27612	-0-	76	1	67378	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
02	78400	X	55046	-0-	-23354	-0-	68	1	54970	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
03	83421	X	59180	-0-	-24241	-0-	76	1	59097	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	75420	X	56043	-0-	-19377	-0-	74	1	55962	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
05	72478	X	55394	-0-	-17084	-0-	77	1	55313	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	65280	X	51971	-0-	-13309	-0-	51965	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

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
01	95480	X	69859	-0-	-25621	-0-	79	1	69778	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	79100	X	58649	-0-	-20451	-0-	72	1	58573	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	84816	X	61647	-0-	-23169	-0-	79	1	61564	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	76110	X	57711	-0-	-18399	-0-	76	1	57632	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	75020	X	56801	-0-	-18219	-0-	78	1	56719	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	67620	X	52673	-0-	-14947	-0-	52667	2	6	9	Y	5	5	8			-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
01	47585	X	37193	-0-	-10392	-0-	186	1	37007	2	N	-0-					-0-
02	42700	X	32271	-0-	-10429	-0-	167	1	32102	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	43834	X	34678	-0-	-9156	-0-	186	1	34492	2	N	-0-					-0-
04	39150	X	32088	-0-	-7062	-0-	180	1	31908	2	N	-0-					-0-
05	38471	X	32118	-0-	-6353	-0-	186	1	31929	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	36000	X	27574	-0-	-8426	-0-	177	1	27396	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
01	4619	X	2248	-0-	-2371	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	1620	-0-	-2132	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2790	-0-	-1364	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2290	-0-	-1100	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2732	-0-	-771	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
*06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	4232	-0-	-1844	-0-	116	1	4115	2	N	1	1	8			56
							1	9									
02	5488	X	3922	-0-	-1566	-0-	141	1	3781	2	N	-0-					56
03	6076	X	3311	-0-	-2765	-0-	130	1	3181	2	N	-0-					56
04	4890	X	1963	-0-	-2927	-0-	87	1	1872	2	N	4					60
							4	9									
05	4371	X	2761	-0-	-1610	-0-	132	1	2629	2	N	-0-					60
*06	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	269	1	5738	2	N	-0-					60

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

01	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	422	1	4987	2	Y	24					37
							26	9									
02	DLQ G-10		4644	-0-	4644	4644	338	1	4281	2	Y	23					60
							25	9									
03	9940	X	5296	-0-	-4644	-0-	376	1	4920	2	Y	-0-					60
04	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	366	1	5206	2	Y	50					110
							55	9									
05	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	480	1	6715	2	Y	-0-					110
*06	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	437	1	5886	2	Y	47					157
							52	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

01	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	250	1	2154	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2025	-0-	2025	2025	212	1	1813	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	2246	-0-	-754	1271	230	1	2016	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2426	-0-	-574	697	232	1	2194	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2419	-0-	-681	16	241	1	2178	2	Y	-0-					-0-
*06	2099	N	2083	-0-	-16	-0-	208	1	1875	2	Y	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	116	1	1693	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
02	1736	N	1551	-0-	-185	-0-	91	1	1450	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
03	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	104	1	1579	2	Y	17	15	1			4
							19	9									
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	111	1	1719	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	123	1	1834	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
*06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	136	1	1842	2	Y	13	13	1			3
							14	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1674	N	1320	-0-	-354	-0-	91	1	1229	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1180	-0-	-416	-0-	75	1	1105	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1351	-0-	-230	-0-	89	1	1262	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	98	1	1402	2	Y	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	126	1	1751	2	Y	-0-					-0-
*06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	134	1	1696	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3555	-0-	-258	-0-	228	1	3323	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	3528	X	2917	-0-	-611	-0-	171	1	2743	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	3906	X	2986	-0-	-920	-0-	184	1	2799	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	3780	X	3091	-0-	-689	-0-	187	1	2901	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	3658	X	3161	-0-	-497	-0-	199	1	2961	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3450	X	3156	-0-	-294	-0-	217	1	2935	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

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

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

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

01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	138	1	1933	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1943	-0-	1943	1943	110	1	1833	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	1931	-0-	-1069	874	101	1	1830	2	Y	-0-					-0-
04	2741	N	1867	-0-	-874	-0-	84	1	1783	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	135	1	1867	2	Y	-0-					-0-
*06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	114	1	1771	2	Y	16	9	1			7
							18	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	5	1	78	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					-0-
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	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
01	5797	X	5187	-0-	-610	-0-	333	1	4854	2	Y	-0-					-0-
02	4536	X	4313	-0-	-223	-0-	254	1	4059	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4573	-0-	-449	-0-	282	1	4291	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4295	-0-	-565	-0-	260	1	4035	2	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4357	-0-	-665	-0-	274	1	4083	2	Y	-0-					-0-
06	4860	X	4216	-0-	-644	-0-	290	1	3926	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
01	4712	X	4499	-0-	-213	-0-	182	1	4317	2	Y	-0-					-0-
02	4256	X	4239	-0-	-17	-0-	209	1	4030	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	4164	-0-	-362	-0-	207	1	3955	2	Y	2					2
							2	9									
04	4350	X	3901	-0-	-449	-0-	3894	2	7	9	Y	6	1	1	1	8	6
05	4681	X	3860	-0-	-821	-0-	3859	2	1	9	Y	1					7
06	4530	X	4002	-0-	-528	-0-	4002	2			Y	-0-					7

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
01	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
02	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	8331	-0-	-1806	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8154	-0-	-1656	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	5235	-0-	-4902	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	7810	-0-	-1340	-0-	7810	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
01	8587	X	7317	-0-	-1270	-0-	687	1	6628	2	Y	2					13
							2	9									
02	DLQ G-10		8202	-0-	8202	8202	771	1	7423	2	Y	7					20
							8	9									
03	17025	X	8823	-0-	-8202	-0-	795	1	8016	2	Y	11					31
							12	9									
04	10830	X	8150	-0-	-2680	-0-	751	1	7397	2	Y	2	32	1			1
							2	9									
*05	9083	X	8451	-0-	-632	-0-	779	1	7672	2	Y	-0-					1
*06	8790	X	8124	-0-	-666	-0-	756	1	7368	2	Y	-0-					1

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
01	10757	X	9984	-0-	-773	-0-	837	1	9147	2	N	-0-					25
02	9716	X	8450	-0-	-1266	-0-	738	1	7712	2	N	-0-					25
03	10695	X	10295	-0-	-400	-0-	833	1	9462	2	N	-0-					25
04	10350	X	9118	-0-	-1232	-0-	810	1	8308	2	N	-0-					25
05	10695	X	9522	-0-	-1173	-0-	837	1	8685	2	N	-0-					25
06	9960	X	9203	-0-	-757	-0-	797	1	8406	2	N	-0-					25

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	162	1	2278	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2359	-0-	2359	2359	134	1	2225	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	1593	-0-	-1407	952	83	1	1510	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2071	-0-	-929	23	93	1	1978	2	Y	-0-					-0-
05	2775	N	2752	-0-	-23	-0-	185	1	2567	2	Y	-0-					-0-
*06	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	177	1	2753	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
01	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	435	1	6778	2	N	-0-					-0-
02	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	337	1	6954	2	N	-0-					-0-
03	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	361	1	7295	2	N	-0-					-0-
04	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	436	1	6815	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	6904	-0-	-1156	-0-	487	1	6417	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	6178	-0-	-1622	-0-	439	1	5739	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
01	4278	X	2631	-0-	-1647	-0-	175	1	2456	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3444	-0-	3444	3444	195	1	3249	2	Y	-0-					-0-
03	6768	X	3324	-0-	-3444	-0-	174	1	3150	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2658	-0-	-612	-0-	120	1	2538	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3196	-0-	-617	-0-	215	1	2981	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	1792	-0-	-1898	-0-	108	1	1684	2	Y	-0-					-0-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4482	-0-	-1346	-0-	573	1	3909	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4306	-0-	4306	4306	575	1	3731	2	Y	-0-					-0-
03	9053	X	4747	-0-	-4306	-0-	629	1	4118	2	Y	-0-					-0-
04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	460	1	3776	2	Y	-0-					-0-
05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	486	1	4461	2	Y	-0-					-0-
*06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	550	1	4032	2	Y	-0-					-0-

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
01	4526	X	2540	-0-	-1986	-0-	169	1	2371	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1724	-0-	1724	1724	98	1	1626	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	2027	-0-	-1724	-0-	106	1	1921	2	Y	-0-					-0-
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	190	1	4024	2	Y	-0-					-0-
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	271	1	3752	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	209	1	3252	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	679	1	9894	2	Y	-0-					-0-
02	10024	X	8434	-0-	-1590	-0-	496	1	7938	2	Y	-0-					-0-
03	11191	X	8340	-0-	-2851	-0-	514	1	7826	2	Y	-0-					-0-
04	10830	X	4753	-0-	-6077	-0-	288	1	4465	2	Y	-0-					-0-
05	11191	X	3307	-0-	-7884	-0-	208	1	3099	2	Y	-0-					-0-
06	10230	X	1702	-0-	-8528	-0-	117	1	1585	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	7130	X	6551	-0-	-579	-0-	421	1	6126	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	6440	X	4592	-0-	-1848	-0-	270	1	4319	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	7223	X	5110	-0-	-2113	-0-	315	1	4792	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	6990	X	4552	-0-	-2438	-0-	276	1	4273	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	7223	X	6250	-0-	-973	-0-	393	1	5856	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	6330	X	6186	-0-	-144	-0-	425	1	5757	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	868	N	814	-0-	-54	-0-	33	1	781	2	N	-0-					-0-
02	784	N	756	-0-	-28	-0-	37	1	719	2	N	-0-					-0-
03	868	N	745	-0-	-123	-0-	37	1	708	2	N	-0-					-0-
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	25	1	752	2	N	-0-					-0-
05	837	N	675	-0-	-162	-0-	25	1	650	2	N	-0-					-0-
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	27	1	674	2	N	-0-					-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

01	10509	X	10146	-0-	-363	-0-	652	1	9490	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	9184	X	7988	-0-	-1196	-0-	470	1	7515	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	10168	X	8393	-0-	-1775	-0-	517	1	7873	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	9840	X	6031	-0-	-3809	-0-	365	1	5663	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	10168	X	7073	-0-	-3095	-0-	445	1	6627	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	9810	X	5805	-0-	-4005	-0-	399	1	5404	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

01	11408	X	10937	-0-	-471	-0-	10937	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8434	-0-	8434	8434	8434	2			Y	-0-					-0-
03	18662	X	10228	-0-	-8434	-0-	10228	2			Y	-0-					-0-
04	10590	X	9655	-0-	-935	-0-	9655	2			Y	-0-					-0-
05	10943	X	10038	-0-	-905	-0-	10038	2			Y	-0-					-0-
06	10590	X	9496	-0-	-1094	-0-	9496	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
01	9951	X	9719	-0-	-232	-0-	9707	2	12	9	N	11	11	8			1
02	8988	X	8514	-0-	-474	-0-	8503	2	11	9	N	10	10	8			1
03	9951	X	8952	-0-	-999	-0-	8931	2	21	9	N	19	19	8			1
04	9630	X	8200	-0-	-1430	-0-	8188	2	12	9	N	11	11	8			1
*05	9951	X	9320	-0-	-631	-0-	9311	2	9	9	N	8	8	8			1
*06	9420	X	8612	-0-	-808	-0-	8598	2	14	9	N	13	13	8			1

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

01	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	1488	1	13788	2	N	-0-					-0-
02	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	1229	1	12058	2	N	-0-					-0-
03	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	1395	1	12721	2	N	-0-					-0-
04	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	1324	1	11575	2	N	-0-					-0-
05	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	1287	1	11478	2	N	-0-					-0-
*06	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	1198	1	11171	2	N	-0-					-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

01	15717	X	15658	-0-	-59	-0-	1006	1	14652	2	Y	-0-					-0-
02	14616	X	12923	-0-	-1693	-0-	760	1	12163	2	Y	-0-					-0-
03	16213	X	13666	-0-	-2547	-0-	842	1	12824	2	Y	-0-					-0-
04	15690	X	13595	-0-	-2095	-0-	824	1	12771	2	Y	-0-					-0-
05	16213	X	12961	-0-	-3252	-0-	815	1	12146	2	Y	-0-					-0-
06	15150	X	12826	-0-	-2324	-0-	882	1	11944	2	Y	-0-					-0-

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

01	10075	X	8599	-0-	-1476	-0-	8598	2	1	9	Y	1					3
02	DLQ G-10		7759	-0-	7759	7759	7742	2	17	9	Y	15					18
03	15952	X	8193	-0-	-7759	-0-	8179	2	14	9	Y	13					31
04	8670	X	8462	-0-	-208	-0-	8462	2			Y	-0-					31
05	8959	X	8348	-0-	-611	-0-	8315	2	33	9	Y	30	39	1			22
06	8310	X	7887	-0-	-423	-0-	7887	2			Y	-0-					22

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

01	11315	X	11279	-0-	-36	-0-	1162	1	10117	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9040	-0-	9040	9040	881	1	8159	2	Y	-0-					-0-
03	18267	X	9227	-0-	-9040	-0-	1013	1	8214	2	Y	-0-					-0-
04	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	1088	1	9919	2	Y	-0-					-0-
05	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	1251	1	9722	2	Y	-0-					-0-
*06	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	1287	1	8605	2	Y	-0-					-0-

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

01	21824	X	18686	-0-	-3138	-0-	755	1	17931	2	N	-0-					-0-
02	19152	X	15393	-0-	-3759	-0-	760	1	14633	2	N	-0-					-0-
03	21204	X	14840	-0-	-6364	-0-	738	1	14101	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	20520	X	13973	-0-	-6547	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	17292	-0-	-2176	-0-	17292	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	15574	-0-	-2516	-0-	15574	2			N	-0-					-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
01	13299	X	9497	-0-	-3802	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	5265	-0-	-5879	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	6854	-0-	-5112	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	9653	-0-	-1927	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	8746	-0-	-3220	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	7790	-0-	-1390	-0-	7790	2			N	-0-					-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

01	12648	X	10333	-0-	-2315	-0-	10333	2			Y	-0-					-0-
02	10640	X	8337	-0-	-2303	-0-	8337	2			Y	-0-					-0-
03	11067	X	9191	-0-	-1876	-0-	9191	2			Y	-0-					-0-
04	10470	X	9249	-0-	-1221	-0-	9249	2			Y	-0-					-0-
05	10323	X	10303	-0-	-20	-0-	10303	2			Y	-0-					-0-
06	9990	X	9805	-0-	-185	-0-	9805	2			Y	-0-					-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

01	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	12560	2			Y	-0-					-0-
02	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			Y	-0-					-0-
03	10137	X	9519	-0-	-618	-0-	9519	2			Y	-0-					-0-
04	9810	X	7661	-0-	-2149	-0-	7661	2			Y	-0-					-0-
05	10137	X	8834	-0-	-1303	-0-	8834	2			Y	-0-					-0-
06	9810	X	8033	-0-	-1777	-0-	8033	2			Y	-0-					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

01	9951	X	9894	-0-	-57	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7303	-0-	-1433	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9054	-0-	-618	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	7807	-0-	-1763	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	6438	-0-	-3451	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	5296	-0-	-4274	-0-	5296	2			N	-0-					-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

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

01	5983	X	5497	-0-	-486	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4838	-0-	-342	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5088	-0-	-523	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4929	-0-	-471	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4922	-0-	-565	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4647	-0-	-663	-0-	4647	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

01	4774	X	2014	-0-	-2760	-0-	196	1	1818	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	1893	-0-	-2699	-0-	175	1	1718	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	2748	-0-	-2336	-0-	272	1	2476	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	3195	-0-	-1725	-0-	328	1	2867	2	N	-0-					-0-
05	2108	X	1842	-0-	-266	-0-	186	1	1656	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	965	-0-	-1705	-0-	93	1	872	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
01	8618	X	8191	-0-	-427	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7081	-0-	-703	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7598	-0-	-1020	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	6924	-0-	-1236	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7294	-0-	-1045	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	6882	-0-	-1038	-0-	6882	2			N	-0-					-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

01	10261	X	8867	-0-	-1394	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7199	-0-	-1285	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	6721	-0-	-2672	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	6698	-0-	-1882	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7464	-0-	-1402	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7552	-0-	-1028	-0-	7552	2			N	-0-					-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

01	14136	X	11581	-0-	-2555	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	10266	-0-	-2166	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	10992	-0-	-2586	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	10224	-0-	-2436	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	10192	-0-	-2022	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	9877	-0-	-1343	-0-	9877	2			N	-0-					-0-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

01	12710	X	11633	-0-	-1077	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	10346	-0-	-882	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	10796	-0-	-1635	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10342	-0-	-1508	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	10540	-0-	-1457	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10058	-0-	-1192	-0-	10058	2			N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

01	13392	X	11444	-0-	-1948	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	8943	-0-	-2425	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	11396	-0-	-1190	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	10416	-0-	-1764	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	10880	-0-	-1489	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	9731	-0-	-1339	-0-	9731	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

01	27900	X	20893	-0-	-7007	-0-	20893	2			N	-0-					-0-
02	23576	X	18298	-0-	-5278	-0-	18298	2			N	-0-					-0-
03	24583	X	19555	-0-	-5028	-0-	19555	2			N	-0-					-0-
04	22830	X	17976	-0-	-4854	-0-	17976	2			N	-0-					-0-
05	22289	X	17914	-0-	-4375	-0-	17914	2			N	-0-					-0-
06	20220	X	17027	-0-	-3193	-0-	17027	2			N	-0-					-0-

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

01	24025	X	16920	-0-	-7105	-0-	16920	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	14940	-0-	-3680	-0-	14940	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	15650	-0-	-4965	-0-	15650	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	14178	-0-	-5022	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	13951	-0-	-4525	-0-	13951	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	13429	-0-	-2951	-0-	13429	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
01	19499	X	14558	-0-	-4941	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
02	16044	X	12738	-0-	-3306	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	13533	-0-	-2990	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	12377	-0-	-2863	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	12239	-0-	-3168	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	11670	-0-	-2430	-0-	11670	2			N	-0-					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5055 - 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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
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
01	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					-0-
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	10013	-0-	-1023	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	8629	-0-	-1311	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	9152	-0-	-1543	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8749	-0-	-1181	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	8858	-0-	-1155	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8121	-0-	-1569	-0-	8121	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	7397	-0-	-3329	-0-	7397	2			N	-0-					87
02	9380	X	7951	-0-	-1429	-0-	7936	2	15	9	N	14					101
03	9486	X	8449	-0-	-1037	-0-	8449	2			N	-0-					101
04	9150	X	8272	-0-	-878	-0-	8271	2	1	9	N	1					102
05	8804	X	8042	-0-	-762	-0-	8042	2			N	-0-					102
06	8520	X	7653	-0-	-867	-0-	7653	2			N	-0-					6

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	10923	-0-	-1415	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9701	-0-	-1023	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10761	-0-	-647	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9353	-0-	-1327	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9218	-0-	-1694	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	8809	-0-	-1751	-0-	8809	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	14569	-0-	-3628	-0-	49	1	14514	2	N	5			25
							6	9							
02	16436	X	15243	-0-	-1193	-0-	52	1	15188	2	N	3			28
							3	9							
03	18197	X	15694	-0-	-2503	-0-	64	1	15630	2	N	-0-			28
04	17340	X	14572	-0-	-2768	-0-	68	1	14504	2	N	-0-			28
05	17918	X	14366	-0-	-3552	-0-	78	1	14288	2	N	-0-			28
06	16320	X	13291	-0-	-3029	-0-	79	1	13212	2	N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	11498	-0-	-3041	-0-	11498	2			N	-0-			-0-
02	12460	X	10593	-0-	-1867	-0-	10593	2			N	-0-			-0-
03	13795	X	9417	-0-	-4378	-0-	9417	2			N	-0-			-0-
04	13350	X	12768	-0-	-582	-0-	12768	2			N	-0-			-0-
05	12927	X	12191	-0-	-736	-0-	12191	2			N	-0-			-0-
*06	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	12306	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
01	13671	X	8060	-0-	-5611	-0-	27	1	8030	2	N	3			18
							3	9							
02	11984	X	8147	-0-	-3837	-0-	28	1	8116	2	N	3			21
							3	9							
03	11253	X	6380	-0-	-4873	-0-	26	1	6354	2	N	-0-			21
04	10590	X	501	-0-	-10089	-0-	2	1	499	2	N	-0-			21
05	9083	X	33	-0-	-9050	-0-	33	2			N	-0-			21
06	8730	X	6	-0-	-8724	-0-	6	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
01	17236	X	10804	-0-	-6432	-0-	36	1	10759	2	N	8			27
							9	9							
02	15568	X	9029	-0-	-6539	-0-	31	1	8998	2	N	-0-			27
03	16430	X	9371	-0-	-7059	-0-	38	1	9333	2	N	-0-			27
04	13680	X	6581	-0-	-7099	-0-	31	1	6550	2	N	-0-			27
05	11470	X	140	-0-	-11330	-0-	1	1	139	2	N	-0-			27
06	10470	X	37	-0-	-10433	-0-	37	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
01	14570	X	12654	-0-	-1916	-0-	12654	2			N	-0-			-0-
02	12768	X	11860	-0-	-908	-0-	11860	2			N	-0-			-0-
03	13888	X	11960	-0-	-1928	-0-	11960	2			N	-0-			-0-
04	13260	X	11352	-0-	-1908	-0-	11352	2			N	-0-			-0-
05	13206	X	11477	-0-	-1729	-0-	11477	2			N	-0-			-0-
06	12720	X	10920	-0-	-1800	-0-	10920	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	13	1	3736	2	N	1			6
							1	9							
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	12	1	3652	2	N	2			8
							2	9							
03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	20	1	4982	2	N	-0-			8
04	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	29	1	6254	2	N	-0-			8
05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	33	1	6060	2	N	-0-			8
*06	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	36	1	6001	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
01	14508	X	13195	-0-	-1313	-0-	13195	2			N	-0-			-0-
02	13076	X	11421	-0-	-1655	-0-	11421	2			N	-0-			-0-
03	13919	X	11890	-0-	-2029	-0-	11890	2			N	-0-			-0-
04	13080	X	12163	-0-	-917	-0-	12163	2			N	-0-			-0-
05	13206	X	12001	-0-	-1205	-0-	12001	2			N	-0-			-0-
06	12780	X	11538	-0-	-1242	-0-	11538	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
01	17515	X	15236	-0-	-2279	-0-	15236	2			N	-0-			-0-
02	15288	X	13326	-0-	-1962	-0-	13326	2			N	-0-			-0-
03	16554	X	14443	-0-	-2111	-0-	14443	2			N	-0-			-0-
04	15810	X	13335	-0-	-2475	-0-	13335	2			N	-0-			-0-
05	15655	X	11901	-0-	-3754	-0-	11901	2			N	-0-			-0-
06	14730	X	11804	-0-	-2926	-0-	11804	2			N	-0-			-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16492	X	12999	-0-	-3493	-0-	44	1	12949	2	N	5			24
							6	9							
02	14504	X	12876	-0-	-1628	-0-	44	1	12829	2	N	3			27
							3	9							
03	15252	X	13424	-0-	-1828	-0-	55	1	13369	2	N	-0-			27
04	14430	X	12715	-0-	-1715	-0-	60	1	12655	2	N	-0-			27
05	14911	X	12812	-0-	-2099	-0-	70	1	12742	2	N	-0-			27
06	13800	X	10181	-0-	-3619	-0-	60	1	10121	2	N	-0-			-0-

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17825	X	14119	-0-	-3706	-0-	14119	2			N	-0-			-0-
02	15792	X	13196	-0-	-2596	-0-	13196	2			N	-0-			-0-
03	16368	X	14469	-0-	-1899	-0-	14469	2			N	-0-			-0-
04	15540	X	13998	-0-	-1542	-0-	13998	2			N	-0-			-0-
05	15283	X	13996	-0-	-1287	-0-	13996	2			N	-0-			-0-
06	14130	X	13219	-0-	-911	-0-	13219	2			N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21235	X	15607	-0-	-5628	-0-	53	1	15548	2	N	5			27
							6	9							
02	19180	X	16785	-0-	-2395	-0-	57	1	16724	2	N	4			31
							4	9							
03	20708	X	17296	-0-	-3412	-0-	70	1	17226	2	N	-0-			31
04	18630	X	16283	-0-	-2347	-0-	76	1	16207	2	N	-0-			31
05	19127	X	16281	-0-	-2846	-0-	89	1	16192	2	N	-0-			31
06	17970	X	15150	-0-	-2820	-0-	90	1	15060	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001																	
01	20987	X	18164	-0-	-2823	-0-	18164	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	15498	-0-	-2982	-0-	15498	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	16959	-0-	-2881	-0-	16959	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	16074	-0-	-2676	-0-	16074	2			N	-0-					-0-
05	18755	X	16110	-0-	-2645	-0-	16110	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	15228	-0-	-2352	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951																	
01	16771	X	13678	-0-	-3093	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	12272	-0-	-2876	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	13201	-0-	-3570	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	12514	-0-	-1436	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	12614	-0-	-1646	-0-	12614	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	12022	-0-	-1208	-0-					N	-0-					-0-
POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650																	
01	0	W	10370	-0-	10370	24872	10370	2			N	-0-					-0-
02	0	W	10981	-0-	10981	35853	10981	2			N	-0-					-0-
03	0	W	12927	-0-	12927	48780	12927	2			N	-0-					-0-
04	58753	X	9973	-0-	-48780	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	13400	-0-	-1108	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	9591	-0-	-2919	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140																	
01	21421	X	18677	-0-	-2744	-0-	18677	2			N	-0-					-0-
02	18144	X	15223	-0-	-2921	-0-	15223	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	16332	-0-	-3074	-0-	16332	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	15542	-0-	-2518	-0-	15541	2	1	9	N	1					1
05	18662	X	14899	-0-	-3763	-0-	14899	2			N	-0-					1
06	18060	X	13995	-0-	-4065	-0-	13995	2			N	-0-					11
HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561																	
01	30163	X	22014	-0-	-8149	-0-	22014	2			N	-0-					-0-
02	25984	X	21081	-0-	-4903	-0-	21081	2			N	-0-					-0-
03	27156	X	22246	-0-	-4910	-0-	22246	2			N	-0-					-0-
04	24930	X	20714	-0-	-4216	-0-	20714	2			N	-0-					-0-
05	24490	X	20476	-0-	-4014	-0-	20476	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	16881	-0-	-5709	-0-	16881	2			N	-0-					-0-
COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119																	
01	57940	X	57940	-0-	-0-	-0-	195	1	57745	2	N	-0-					26
02	40966	X	40966	-0-	-0-	-0-	139	1	40816	2	N	10					36
							11	9									
03	33322	X	33322	-0-	-0-	-0-	136	1	33186	2	N	-0-					36
04	27351	X	27351	-0-	-0-	-0-	128	1	27223	2	N	-0-					36
05	24732	X	24732	-0-	-0-	-0-	135	1	24597	2	N	-0-					36
*06	21506	X	21506	-0-	-0-	-0-	127	1	21379	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	40424	X	31661	-0-	-8763	-0-	31661	2			N	-0-					-0-
02	34272	X	27489	-0-	-6783	-0-	27489	2			N	-0-					-0-
03	36177	X	28752	-0-	-7425	-0-	28752	2			N	-0-					-0-
04	32790	X	26969	-0-	-5821	-0-	26969	2			N	-0-					-0-
05	32240	X	26114	-0-	-6126	-0-	26114	2			N	-0-					-0-
06	30630	X	24689	-0-	-5941	-0-	24689	2			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

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

01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					60
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					60
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					60
04	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	2			N	-0-					60
05	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-					60
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

01	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	12696	2			N	-0-					-0-
02	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
03	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	11092	-0-	-458	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10395	-0-	-1540	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

01	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	1275	1	833	2	N	-0-					-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	277	1	1332	2	N	-0-					-0-
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	840	1	1132	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	691	-0-	-1349	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	59	1	1881	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

01	6293	X	5689	-0-	-604	-0-	502	1	5187	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5365	-0-	-319	-0-	908	1	4457	2	N	-0-					-0-
03	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4980	-0-	-960	-0-	619	1	4361	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5043	-0-	-909	-0-	1662	1	3381	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
01	9610	X	8963	-0-	-647	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7455	-0-	-1169	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8286	-0-	-1138	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8982	-0-	-138	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8592	-0-	-367	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					-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
01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
*05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-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
01	8339	X	7057	-0-	-1282	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6617	-0-	-803	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6954	-0-	-982	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6416	-0-	-1264	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6517	-0-	-923	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					-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
01	6417	X	5504	-0-	-913	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4759	-0-	-673	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5118	-0-	-865	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4600	-0-	-1130	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4251	-0-	-1639	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7776	-0-	-439	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6724	-0-	-696	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7484	-0-	-731	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6976	-0-	-614	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6667	-0-	-1114	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT					-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	5047	-0-	-68	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4462	-0-	-158	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4746	-0-	-369	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4357	-0-	-593	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4520	-0-	-595	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6425	-0-	-178	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	4133	-0-	-1831	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6035	-0-	-568	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5305	-0-	-1085	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5252	-0-	-1196	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6725	-0-	-219	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5936	-0-	-336	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6137	-0-	-807	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5865	-0-	-855	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5797	-0-	-1054	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8766	-0-	-534	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7456	-0-	-1112	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8189	-0-	-1297	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	7873	-0-	-1307	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7924	-0-	-849	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	11883	-0-	-2067	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	11127	-0-	-1305	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	11666	-0-	-2098	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11265	-0-	-1365	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	10792	-0-	-2073	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	8686	-0-	-2319	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	7659	-0-	-2281	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	8497	-0-	-2508	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	8113	-0-	-1907	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	6771	-0-	-2560	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	155	X	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	180	X	52	-0-	-128	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	186	X	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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
01	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	5907	-0-	-1121	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6777	-0-	-880	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	6502	-0-	-1778	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	6566	-0-	-1990	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					-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
01	15841	X	11451	-0-	-4390	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	9998	-0-	-3246	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	10057	-0-	-3707	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	9228	-0-	-3732	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	9085	-0-	-3718	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
01	15686	X	13492	-0-	-2194	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	12093	-0-	-2075	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	13156	-0-	-2530	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	12847	-0-	-2063	-0-	12847	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	12246	-0-	-3161	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					N	NO RPT					-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
01	11377	X	11264	-0-	-113	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	10236	-0-	-40	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10474	-0-	-903	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	9895	-0-	-1115	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	9833	-0-	-1513	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					N	NO RPT					-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
01	14260	X	12863	-0-	-1397	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	11056	-0-	-1488	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	11623	-0-	-1924	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	11028	-0-	-1722	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	11053	-0-	-1812	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					N	NO RPT					-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
01	2945	X	1508	-0-	-1437	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1448	-0-	-1212	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1046	-0-	-1899	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	757	-0-	-2093	-0-	757	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	1346	-0-	-359	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6705	-0-	-983	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5807	-0-	-1137	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6304	-0-	-1043	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5889	-0-	-1011	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	5852	-0-	-1185	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					-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
01	23963	X	21399	-0-	-2564	-0-	21399	2			N	-0-					-0-
02	20440	X	19171	-0-	-1269	-0-	19171	2			N	-0-					-0-
03	22413	X	19080	-0-	-3333	-0-	19080	2			N	-0-					-0-
04	21690	X	17431	-0-	-4259	-0-	17431	2			N	-0-					-0-
05	21390	X	17018	-0-	-4372	-0-	17018	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	NO RPT	-0-	-20700	-0-					N	NO RPT					-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
01	9207	X	8035	-0-	-1172	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	1542	-0-	-6774	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	1494	-0-	-7713	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	1485	-0-	-7425	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	1395	-0-	-7812	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
01	20243	X	17609	-0-	-2634	-0-	17609	2			N	-0-					-0-
02	17248	X	14881	-0-	-2367	-0-	14881	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	15960	-0-	-2795	-0-	15960	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	14536	-0-	-3314	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
05	18135	X	14241	-0-	-3894	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	NO RPT	-0-	-17040	-0-					N	NO RPT					-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
01	16895	X	15029	-0-	-1866	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	13729	-0-	-1531	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	14294	-0-	-2539	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	13981	-0-	-2099	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	13343	-0-	-2684	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					N	NO RPT					-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
01	27125	X	20427	-0-	-6698	-0-	20427	2			N	-0-					-0-
02	23296	X	19450	-0-	-3846	-0-	19450	2			N	-0-					-0-
03	24583	X	20321	-0-	-4262	-0-	20321	2			N	-0-					-0-
04	22680	X	18998	-0-	-3682	-0-	18998	2			N	-0-					-0-
05	22878	X	18755	-0-	-4123	-0-	18755	2			N	-0-					-0-
06	20850	X	NO RPT	-0-	-20850	-0-					N	NO RPT					-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
01	13051	X	9932	-0-	-3119	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	9765	-0-	-1687	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	9847	-0-	-2336	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10539	-0-	-1251	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	9690	-0-	-1439	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
02	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	11344	-0-	-33	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10908	-0-	-102	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	10507	-0-	-870	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					N	NO RPT					-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
01	7657	X	7564	-0-	-93	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6698	-0-	-218	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7261	-0-	-396	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6576	-0-	-834	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6281	-0-	-1376	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					-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
01	18817	X	17328	-0-	-1489	-0-	17328	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	15988	-0-	-252	-0-	15988	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	16065	-0-	-1233	-0-	16065	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	13444	-0-	-3326	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	13711	-0-	-3990	-0-	13711	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	NO RPT	-0-	-17130	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	10385	X	8712	-0-	-1673	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	7698	-0-	-1234	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	7962	-0-	-1741	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	7423	-0-	-1517	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7195	-0-	-2012	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT					-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
01	9951	X	8782	-0-	-1169	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	7861	-0-	-791	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	7935	-0-	-1365	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7081	-0-	-1739	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7077	-0-	-1758	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT					-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
01	27280	X	22103	-0-	-5177	-0-	22103	2			N	-0-					-0-
02	23352	X	19421	-0-	-3931	-0-	19421	2			N	-0-					-0-
03	24428	X	20866	-0-	-3562	-0-	20866	2			N	-0-					-0-
04	22800	X	18688	-0-	-4112	-0-	18688	2			N	-0-					-0-
05	23312	X	18624	-0-	-4688	-0-	18624	2			N	-0-					-0-
06	21390	X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					N	NO RPT					-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
01	37231	X	29198	-0-	-8033	-0-	29198	2			N	-0-					-0-
02	32284	X	24235	-0-	-8049	-0-	24235	2			N	-0-					-0-
03	33325	X	27902	-0-	-5423	-0-	27902	2			N	-0-					-0-
04	31470	X	24720	-0-	-6750	-0-	24720	2			N	-0-					-0-
05	30597	X	24469	-0-	-6128	-0-	24469	2			N	-0-					-0-
06	28260	X	NO RPT	-0-	-28260	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	11842	-0-	-3131	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	11442	-0-	-1494	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	12159	-0-	-1667	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	10666	-0-	-2324	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	10311	-0-	-2833	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	NO RPT	-0-	-12270	-0-					N	NO RPT					-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
01	2542	X	2380	-0-	-162	-0-	2378	2	2	9	N	2					164
02	2296	X	1651	-0-	-645	-0-	1651	2			N	-0-					164
03	2542	X	2065	-0-	-477	-0-	2063	2	2	9	N	2					166
04	2400	X	1733	-0-	-667	-0-	1733	2			N	-0-					166
05	2387	X	2104	-0-	-283	-0-	2102	2	2	9	N	2					168
06	2310	X	1689	-0-	-621	-0-	1689	2			N	-0-					168

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

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

01	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	2326	2	17	9	N	15					37
02	1904	N	1803	-0-	-101	-0-	1800	2	3	9	N	3					40
03	2418	N	2170	-0-	-248	-0-	2156	2	14	9	N	13	1	8			52
04	2280	N	1998	-0-	-282	-0-	1980	2	18	9	N	16					68
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2254	2	18	9	N	16					84
06	2100	N	1822	-0-	-278	-0-	1813	2	9	9	N	8					92

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245614 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11216 - 11302

01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	131	1	148	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	174	1	186	2	N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	150	1	114	2	N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	82	1	553	2	N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	45	1	609	2	N	-0-					-0-
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	47	1	409	2	N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	82	1	93	2	N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	131	1	140	2	N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	104	1	80	2	N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	46	1	313	2	N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	317	2	N	-0-					-0-
*06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	228	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	251	1	284	2	N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	258	1	276	2	N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	336	1	257	2	N	-0-					-0-
04	510	N	326	-0-	-184	-0-	42	1	284	2	N	-0-					-0-
05	589	N	471	-0-	-118	-0-	33	1	438	2	N	-0-					-0-
06	570	N	262	-0-	-308	-0-	27	1	235	2	N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 251871 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11286 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	86	1	98	2	N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	134	1	143	2	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	159	1	122	2	N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	63	1	424	2	N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	36	1	491	2	N	-0-					-0-
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	38	1	334	2	N	-0-					-0-

KIDD, J WELL #: 1 RRCID -> 256428 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11098 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	78	1	88	2	N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	90	1	96	2	N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	98	1	75	2	N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	55	1	373	2	N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	2	N	-0-					-0-
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	279	2	N	-0-					-0-

KIDD, R. WELL #: 1 RRCID -> 256438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11110 - 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
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	85	1	97	2	N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	75	1	80	2	N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	81	1	62	2	N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	50	1	339	2	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	26	1	357	2	N	-0-					-0-
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	28	1	241	2	N	-0-					-0-

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 257457 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11670 - 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
01	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	662	1	748	2	N	-0-					-0-
02	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	614	1	658	2	N	-0-					-0-
03	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	664	1	507	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	352	-0-	-998	-0-	45	1	307	2	N	-0-					-0-
05	1395	X	350	-0-	-1045	-0-	24	1	326	2	N	-0-					-0-
06	1350	X	243	-0-	-1107	-0-	25	1	218	2	N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 258795 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11280 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	200	1	226	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	178	1	190	2	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	93	1	71	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	6836	-0-	3836	3836	882	1	5954	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5566	-0-	2466	6302	384	1	5182	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3708	-0-	708	7010	384	1	3324	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 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
01	12493	X	11825	-0-	-668	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9960	-0-	-484	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	11070	-0-	-1516	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	10524	-0-	-1656	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	9873	-0-	-2713	-0-	644	1	9229	2	N	-0-					-0-
*06	11430	X	9613	-0-	-1817	-0-	603	1	9010	2	N	-0-					-0-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

01	11718	X	10888	-0-	-830	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	9256	-0-	-348	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	9730	-0-	-1678	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9246	-0-	-1794	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	9578	-0-	-1830	-0-	625	1	8953	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	8576	-0-	-1954	-0-	538	1	8038	2	N	-0-					-0-

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.10214 - 10716

01	14B2 EXT		900	-0-	900	121076	900	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	121076					N	-0-					-0-
03	14B DENY		2531	-0-	2531	123607	2531	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		818	-0-	818	124425	818	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY		1263	-0-	1263	125688	1263	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	125688					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

01	3100	N	554	-0-	-2546	7398	554	3			N	-0-					1
02	2800	N	344	-0-	-2456	4942	344	3			N	-0-					1
03	5218	X	276	-0-	-4942	-0-	276	3			N	-0-					1
04	210	X	201	-0-	-9	-0-	169	3	32	5	N	-0-					1
05	217	X	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					1
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					1

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					26
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					26
03	2139	N	1944	-0-	-195	-0-	1944	3			N	-0-					26
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					26
05	2139	N	1822	-0-	-317	-0-	1822	3			N	-0-					26
06	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	1818	3			N	-0-					26

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

01	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	1640	3			N	-0-					31
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					31
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					31
04	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	1558	3			N	-0-					31
05	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	1626	3			N	-0-					31
06	1710	N	1460	-0-	-250	-0-	1460	3			N	-0-					31

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3768	-0-	-944	-0-	3768	3		N	-0-			14
02	5152	X	3354	-0-	-1798	-0-	3354	3		N	-0-			14
03	5704	X	3760	-0-	-1944	-0-	3760	3		N	-0-			14
04	5520	X	3393	-0-	-2127	-0-	3393	3		N	-0-			14
05	4309	X	3391	-0-	-918	-0-	3391	3		N	-0-			14
06	3660	X	3245	-0-	-415	-0-	3245	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
01	3875	X	3811	-0-	-64	-0-	3811	3		N	-0-			-0-
02	3500	X	3223	-0-	-277	-0-	3223	3		N	-0-			-0-
03	3782	X	3331	-0-	-451	-0-	3331	3		N	-0-			-0-
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3		N	-0-			-0-
05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3		N	-0-			-0-
06	3690	X	3485	-0-	-205	-0-	3485	3		N	-0-			-0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3850	-0-	-304	-0-	3850	3		N	-0-			1
02	3752	X	3262	-0-	-490	-0-	3262	3		N	-0-			1
03	4030	X	3671	-0-	-359	-0-	3671	3		N	-0-			1
04	3900	X	3059	-0-	-841	-0-	3059	3		N	-0-			1
05	3844	X	3381	-0-	-463	-0-	3381	3		N	-0-			1
06	3720	X	3163	-0-	-557	-0-	3163	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
01	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	3		N	-0-			-0-
02	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	3		N	-0-			-0-
03	7874	X	6018	-0-	-1856	-0-	6018	3		N	-0-			-0-
04	8070	X	6277	-0-	-1793	-0-	6277	3		N	-0-			-0-
05	8680	X	6253	-0-	-2427	-0-	6253	3		N	-0-			-0-
06	8400	X	5698	-0-	-2702	-0-	5698	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
01	6510	X	3989	-0-	-2521	-0-	3989	3		N	-0-			6
02	4984	X	3313	-0-	-1671	-0-	3313	3		N	-0-			6
03	4681	X	3412	-0-	-1269	-0-	3412	3		N	-0-			6
04	4410	X	2958	-0-	-1452	-0-	2958	3		N	-0-			6
05	4247	X	435	-0-	-3812	-0-	435	3		N	-0-			6
06	3870	X	173	-0-	-3697	-0-	173	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

01	5115	X	4994	-0-	-121	-0-	4994	3			N	-0-					50
02	4620	X	4289	-0-	-331	-0-	4289	3			N	-0-					50
03	5115	X	4867	-0-	-248	-0-	4867	3			N	-0-					50
04	4830	X	4705	-0-	-125	-0-	4705	3			N	-0-					50
05	4991	X	4667	-0-	-324	-0-	4667	3			N	-0-					50
06	4830	X	4530	-0-	-300	-0-	4530	3			N	-0-					50

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

01	5673	X	4931	-0-	-742	-0-	4931	3			N	-0-					5
02	5124	X	4681	-0-	-443	-0-	4680	3	1	9	N	1	1	8			5
03	5549	X	4712	-0-	-837	-0-	4712	3			N	-0-					5
04	5370	X	4601	-0-	-769	-0-	4601	3			N	-0-					5
05	5177	X	4747	-0-	-430	-0-	4747	3			N	-0-					5
06	5010	X	4549	-0-	-461	-0-	4549	3			N	-0-					5

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

01	11718	X	6845	-0-	-4873	-0-	6845	3			N	-0-					-0-
02	9772	X	6033	-0-	-3739	-0-	6033	3			N	-0-					-0-
03	10788	X	6181	-0-	-4607	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
04	10440	X	6186	-0-	-4254	-0-	6186	3			N	-0-					-0-
05	10385	X	6267	-0-	-4118	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	5816	-0-	-814	-0-	5816	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

01	5952	X	5117	-0-	-835	-0-	5117	3			N	-0-					5
02	5096	X	4759	-0-	-337	-0-	4759	3			N	-0-					5
03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3			N	-0-					5
04	5280	X	5193	-0-	-87	-0-	5193	3			N	-0-					5
05	5270	X	4907	-0-	-363	-0-	4907	3			N	-0-					5
*06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	3			N	-0-					5

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

01	7843	X	7009	-0-	-834	-0-	7009	3			N	-0-					3
02	6832	X	6364	-0-	-468	-0-	6364	3			N	-0-					3
03	7502	X	7323	-0-	-179	-0-	7323	3			N	-0-					3
04	6990	X	6796	-0-	-194	-0-	6796	3			N	-0-					3
05	7099	X	6917	-0-	-182	-0-	6917	3			N	-0-					3
06	7080	X	6650	-0-	-430	-0-	6650	3			N	-0-					3

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

01	3689	X	3544	-0-	-145	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3164	-0-	-618	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3118	-0-	-542	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3201	-0-	-891	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3239	-0-	-721	-0-	3239	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
01	4991	X	4043	-0-	-948	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	2641	-0-	-1223	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4412	-0-	-145	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4032	-0-	-228	-0-	4032	3			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

01	10199	X	8983	-0-	-1216	-0-	8983	3			N	-0-					-0-
02	9016	X	7792	-0-	-1224	-0-	7792	3			N	-0-					-0-
03	9889	X	8618	-0-	-1271	-0-	8618	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	8300	-0-	-1150	-0-	8300	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	8432	-0-	-1333	-0-	8432	3			N	-0-					-0-
06	8700	X	7945	-0-	-755	-0-	7945	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

01	8773	X	7432	-0-	-1341	-0-	7432	3			N	-0-					5
02	7588	X	6817	-0-	-771	-0-	6817	3			N	-0-					5
03	8401	X	7278	-0-	-1123	-0-	7278	3			N	-0-					5
04	7830	X	6978	-0-	-852	-0-	6978	3			N	-0-					5
05	7688	X	7082	-0-	-606	-0-	7082	3			N	-0-					5
06	7290	X	6862	-0-	-428	-0-	6862	3			N	-0-					5

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

01	13888	X	2098	-0-	-11790	-0-	2098	3			N	-0-					10
02	12152	X	327	-0-	-11825	-0-	323	3	4	9	N	4	4	8			10
03	18342	X	18342	-0-	-0-	-0-	18342	3			N	-0-					10
04	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	12722	3			N	-0-					10
05	12958	X	12674	-0-	-284	-0-	12674	3			N	-0-					10
06	17760	X	11997	-0-	-5763	-0-	11997	3			N	-0-					10

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

01	19003	X	15081	-0-	-3922	-0-	15081	3			N	-0-					13
02	16324	X	13421	-0-	-2903	-0-	13421	3			N	-0-					13
03	17050	X	15144	-0-	-1906	-0-	15144	3			N	-0-					13
04	15120	X	14293	-0-	-827	-0-	14293	3			N	-0-					13
05	15624	X	14180	-0-	-1444	-0-	14180	3			N	-0-					13
06	14670	X	13520	-0-	-1150	-0-	13520	3			N	-0-					13

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

01	16120	X	14009	-0-	-2111	-0-	14009	3			N	-0-					4
02	14000	X	12522	-0-	-1478	-0-	12520	3	2	9	N	2	2	8			4
03	15097	X	13413	-0-	-1684	-0-	13413	3			N	-0-					4
04	14250	X	12806	-0-	-1444	-0-	12806	3			N	-0-					4
05	14260	X	12958	-0-	-1302	-0-	12958	3			N	-0-					4
06	13560	X	11722	-0-	-1838	-0-	11722	3			N	-0-					4

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

01	17453	X	15669	-0-	-1784	-0-	15669	3			N	-0-					-0-
02	15680	X	14018	-0-	-1662	-0-	14015	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	16709	X	15436	-0-	-1273	-0-	15436	3			N	-0-					-0-
04	15360	X	14634	-0-	-726	-0-	14634	3			N	-0-					-0-
05	15841	X	14773	-0-	-1068	-0-	14773	3			N	-0-					-0-
06	15150	X	14581	-0-	-569	-0-	14581	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	8878	-0-	-949	-0-	8878	3			N	-0-					-0-
02	8624	X	7967	-0-	-657	-0-	7965	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	9455	X	8923	-0-	-532	-0-	8923	3			N	-0-					-0-
04	8910	X	8503	-0-	-407	-0-	8503	3			N	-0-					-0-
05	9052	X	8475	-0-	-577	-0-	8475	3			N	-0-					-0-
06	8640	X	8158	-0-	-482	-0-	8158	3			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

01	13764	X	13343	-0-	-421	-0-	13343	3			N	-0-					8
02	12432	X	11599	-0-	-833	-0-	11599	3			N	-0-					8
03	13764	X	12690	-0-	-1074	-0-	12690	3			N	-0-					8
04	13140	X	11558	-0-	-1582	-0-	11558	3			N	-0-					8
05	13330	X	11491	-0-	-1839	-0-	11491	3			N	-0-					8
06	12900	X	10830	-0-	-2070	-0-	10830	3			N	-0-					8

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

01	14911	X	11142	-0-	-3769	-0-	11142	3			N	-0-					10
02	12992	X	11567	-0-	-1425	-0-	11567	3			N	-0-					10
03	14384	X	11683	-0-	-2701	-0-	11683	3			N	-0-					10
04	13230	X	11258	-0-	-1972	-0-	11258	3			N	-0-					10
05	13361	X	11924	-0-	-1437	-0-	11924	3			N	-0-					10
06	12390	X	11393	-0-	-997	-0-	11393	3			N	-0-					10

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

01	24025	X	20764	-0-	-3261	-0-	20764	3			N	-0-					-0-
02	20944	X	18499	-0-	-2445	-0-	18496	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	22599	X	20484	-0-	-2115	-0-	20484	3			N	-0-					-0-
04	21210	X	19255	-0-	-1955	-0-	19255	3			N	-0-					-0-
05	21359	X	19553	-0-	-1806	-0-	19553	3			N	-0-					-0-
06	20100	X	17739	-0-	-2361	-0-	17739	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

01	18073	X	15666	-0-	-2407	-0-	15666	3			N	-0-					-0-
02	15736	X	13889	-0-	-1847	-0-	13886	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	16709	X	15480	-0-	-1229	-0-	15480	3			N	-0-					-0-
04	16170	X	14455	-0-	-1715	-0-	14455	3			N	-0-					-0-
05	15996	X	14707	-0-	-1289	-0-	14707	3			N	-0-					-0-
06	15150	X	13323	-0-	-1827	-0-	13323	3			N	-0-					-0-

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

01	29450	X	25154	-0-	-4296	-0-	25154	3			N	-0-					-0-
02	25788	X	22761	-0-	-3027	-0-	22761	3			N	-0-					-0-
03	28551	X	25104	-0-	-3447	-0-	25104	3			N	-0-					-0-
04	26280	X	23974	-0-	-2306	-0-	23974	3			N	-0-					-0-
05	26412	X	24283	-0-	-2129	-0-	24283	3			N	-0-					-0-
06	24390	X	23092	-0-	-1298	-0-	23092	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

01	16399	X	14349	-0-	-2050	-0-	14349	3			N	-0-					23
02	13216	X	12850	-0-	-366	-0-	12850	3			N	-0-					23
03	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	14093	3			N	-0-					23
04	13890	X	13178	-0-	-712	-0-	13178	3			N	-0-					23
05	14353	X	13779	-0-	-574	-0-	13779	3			N	-0-					23
06	13890	X	12869	-0-	-1021	-0-	12869	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
01	12710	X	11258	-0-	-1452	-0-	11258	3			N	-0-					10
02	11088	X	9959	-0-	-1129	-0-	9958	3	1	9	N	1	1	8			10
03	12059	X	10949	-0-	-1110	-0-	10949	3			N	-0-					10
04	11340	X	8270	-0-	-3070	-0-	8270	3			N	-0-					10
05	11532	X	9556	-0-	-1976	-0-	9556	3			N	-0-					10
06	10890	X	5845	-0-	-5045	-0-	5845	3			N	-0-					10

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27001	X	22293	-0-	-4708	-0-	22293	3			N	-0-					8
02	23828	X	20990	-0-	-2838	-0-	20990	3			N	-0-					8
03	25575	X	23493	-0-	-2082	-0-	23493	3			N	-0-					8
04	23820	X	23820	-0-	-0-	-0-	23820	3			N	-0-					8
05	24733	X	24733	-0-	-0-	-0-	24733	3			N	-0-					8
*06	23110	X	23110	-0-	-0-	-0-	23110	3			N	-0-					8

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17484	X	15555	-0-	-1929	-0-	15555	3			N	-0-					10
02	16240	X	13670	-0-	-2570	-0-	13670	3			N	-0-					10
03	17980	X	14905	-0-	-3075	-0-	14905	3			N	-0-					10
04	17400	X	14208	-0-	-3192	-0-	14208	3			N	-0-					10
05	15996	X	14217	-0-	-1779	-0-	14217	3			N	-0-					10
06	15060	X	12979	-0-	-2081	-0-	12979	3			N	-0-					10

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	11336	-0-	-2645	-0-	11336	3			N	-0-					-0-
02	12628	X	10054	-0-	-2574	-0-	10054	3			N	-0-					-0-
03	13981	X	10933	-0-	-3048	-0-	10933	3			N	-0-					-0-
04	11460	X	10296	-0-	-1164	-0-	10296	3			N	-0-					-0-
05	11377	X	10880	-0-	-497	-0-	10880	3			N	-0-					-0-
06	10980	X	10289	-0-	-691	-0-	10289	3			N	-0-					-0-

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23312	X	19175	-0-	-4137	-0-	19175	3			N	-0-					3
02	19768	X	16660	-0-	-3108	-0-	16660	3			N	-0-					3
03	21886	X	18010	-0-	-3876	-0-	18010	3			N	-0-					3
04	20550	X	17094	-0-	-3456	-0-	17094	3			N	-0-					3
05	20181	X	17251	-0-	-2930	-0-	17251	3			N	-0-					3
06	18570	X	15730	-0-	-2840	-0-	15730	3			N	-0-					3

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26629	X	24171	-0-	-2458	-0-	24171	3			N	-0-					40
02	23744	X	22279	-0-	-1465	-0-	22279	3			N	-0-					40
03	26704	X	26704	-0-	-0-	-0-	26704	3			N	-0-					40
04	25879	X	25879	-0-	-0-	-0-	25879	3			N	-0-					40
05	27417	X	27417	-0-	-0-	-0-	27417	3			N	-0-					40
*06	26516	X	26516	-0-	-0-	-0-	26516	3			N	-0-					40

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17422	X	13833	-0-	-3589	-0-	13833	3			N	-0-					5
02	14896	X	12724	-0-	-2172	-0-	12724	3			N	-0-					5
03	15655	X	13721	-0-	-1934	-0-	13721	3			N	-0-					5
04	14430	X	13206	-0-	-1224	-0-	13206	3			N	-0-					5
05	14911	X	13270	-0-	-1641	-0-	13270	3			N	-0-					5
06	13620	X	12467	-0-	-1153	-0-	12467	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
01	25592	X	25592	-0-	-0-	-0-	25592	3			N	-0-					3
02	22851	X	22851	-0-	-0-	-0-	22851	3			N	-0-					3
03	26381	X	25120	-0-	-1261	-0-	25120	3			N	-0-					3
04	25530	X	23840	-0-	-1690	-0-	23840	3			N	-0-					3
05	26381	X	23969	-0-	-2412	-0-	23969	3			N	-0-					3
06	24780	X	22518	-0-	-2262	-0-	22518	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
01	24428	X	23510	-0-	-918	-0-	23510	3			N	-0-					-0-
02	22008	X	20852	-0-	-1156	-0-	20852	3			N	-0-					-0-
03	24366	X	22620	-0-	-1746	-0-	22620	3			N	-0-					-0-
04	23580	X	21028	-0-	-2552	-0-	21028	3			N	-0-					-0-
05	23932	X	20910	-0-	-3022	-0-	20910	3			N	-0-					-0-
06	22740	X	20425	-0-	-2315	-0-	20425	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
01	28303	X	25065	-0-	-3238	-0-	25065	3			N	-0-					12
02	25116	X	23280	-0-	-1836	-0-	23280	3			N	-0-					12
03	27001	X	24329	-0-	-2672	-0-	24329	3			N	-0-					12
04	25470	X	23169	-0-	-2301	-0-	23169	3			N	-0-					12
05	25854	X	23121	-0-	-2733	-0-	23121	3			N	-0-					12
06	24930	X	21632	-0-	-3298	-0-	21632	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
01	40238	X	34255	-0-	-5983	-0-	34255	3			N	-0-					13
02	35588	X	29985	-0-	-5603	-0-	29985	3			N	-0-					13
03	37479	X	32726	-0-	-4753	-0-	32726	3			N	-0-					13
04	36270	X	31457	-0-	-4813	-0-	31457	3			N	-0-					13
05	35557	X	31509	-0-	-4048	-0-	31509	3			N	-0-					13
06	33150	X	29745	-0-	-3405	-0-	29745	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	403	N	339	-0-	-64	-0-	10 13	1 9	316	2	Y	12	29	1			45
02	420	N	291	-0-	-129	-0-	9 7	1 9	275	2	Y	6	1	8			50
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	11 42	1 9	347	2	Y	38	18	1	1	8	69
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	9 4	1 9	279	2	Y	4	2	8			71
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	37 19	1 9	1079	2	Y	17					88
*06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	54	1	1653	2	Y	-0-	12	1			76

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
01	3937	X	2726	-0-	-1211	-0-	82 105	1 9	2539	2	Y	95	95	1	4	8	211
02	2968	X	2563	-0-	-405	-0-	79 62	1 9	2422	2	Y	56	8	8			259
03	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	81 26	1 9	2641	2	Y	24	98	1	1	8	184
04	2640	X	2127	-0-	-513	-0-	66 25	1 9	2036	2	Y	23	2	8			205
05	2852	X	1704	-0-	-1148	-0-	56 13	1 9	1635	2	Y	12	2	8			215
06	2760	X	1504	-0-	-1256	-0-	48	1	1456	2	Y	-0-	93	1			122

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
01	4650	X	3835	-0-	-815	-0-	119	1	3701	2	Y	14	43	1			64
							15	9									
02	4200	X	3183	-0-	-1017	-0-	101	1	3074	2	Y	7	1	8			70
							8	9									
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	89	1	2886	2	Y	18	67	1	1	8	20
							20	9									
04	3720	X	1281	-0-	-2439	-0-	40	1	1239	2	Y	2					22
							2	9									
05	3844	X	1209	-0-	-2635	-0-	40	1	1162	2	Y	6					28
							7	9									
06	3720	X	1391	-0-	-2329	-0-	42	1	1290	2	Y	54	82	1			-0-
							59	9									

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
01	4216	X	1910	-0-	-2306	-0-	1910	2			Y	-0-					3
02	3808	X	1782	-0-	-2026	-0-	1782	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	4123	X	1876	-0-	-2247	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	1797	-0-	-1953	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2073	-0-	-1058	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
*06	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-

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
01	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	92	1	6245	2	Y	-0-					-0-
02	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	91	1	5948	2	Y	-0-					-0-
03	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	104	1	6562	2	Y	-0-					-0-
04	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	109	1	6280	2	Y	53	2	1	3	8	48
							58	9									
05	6200	X	5025	-0-	-1175	-0-	80	1	4890	2	Y	50	3	8			95
							55	9									
06	6000	X	5966	-0-	-34	-0-	92	1	5801	2	Y	66	103	1	20	8	38
							73	9									

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	26164	X	24188	-0-	-1976	-0-	1484	1	22664	2	Y	36	7	8			106
							40	9									
02	23156	X	21517	-0-	-1639	-0-	1472	1	20036	2	Y	8	3	8			111
							9	9									
03	25575	X	24101	-0-	-1474	-0-	1547	1	22464	2	Y	82					193
							90	9									
04	23970	X	22169	-0-	-1801	-0-	1487	1	20678	2	Y	4	4	8			193
							4	9									
05	24180	X	22547	-0-	-1633	-0-	1448	1	21092	2	Y	6	6	8			193
							7	9									
06	23400	X	21811	-0-	-1589	-0-	1656	1	20086	2	Y	63	181	1	4	8	71
							69	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5226	-0-	-385	-0-	320	1	4893	2	Y	12	9	8			103
							13	9									
02	4816	X	4606	-0-	-210	-0-	315	1	4284	2	Y	6	1	8			108
							7	9									
03	5332	X	5190	-0-	-142	-0-	334	1	4856	2	Y	-0-					108
04	5160	X	4687	-0-	-473	-0-	314	1	4371	2	Y	2	2	8			108
							2	9									
05	5332	X	4758	-0-	-574	-0-	305	1	4449	2	Y	4	4	8			108
							4	9									
06	5070	X	4103	-0-	-967	-0-	312	1	3787	2	Y	4	4	8			108
							4	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
01	7998	X	7555	-0-	-443	-0-	463	1	7069	2	Y	21	6	8			46
							23	9									
02	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	451	1	6136	2	Y	12	4	8			54
							13	9									
03	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	475	1	6896	2	Y	5					59
							6	9									
04	7050	X	6810	-0-	-240	-0-	456	1	6345	2	Y	8	3	8			64
							9	9									
05	7285	X	6805	-0-	-480	-0-	437	1	6364	2	Y	4	4	8			64
							4	9									
06	7050	X	6724	-0-	-326	-0-	509	1	6168	2	Y	43	5	8			102
							47	9									

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
01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	97	1	4404	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	4019	-0-	-41	-0-	87	1	3932	2	Y	-0-					-0-
03	4495	X	4342	-0-	-153	-0-	95	1	4247	2	Y	-0-					-0-
04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	113	1	5000	2	Y	-0-					-0-
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	105	1	4775	2	Y	40	29	1	4	8	7
							44	9									
06	4350	X	4145	-0-	-205	-0-	87	1	4025	2	Y	30	20	1	1	8	16
							33	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5533	-0-	-1101	-0-	5477	2	56	9	Y	51	3	8			60
02	5964	X	5253	-0-	-711	-0-	5191	2	62	9	Y	56	60	1	11	8	45
03	6603	X	6577	-0-	-26	-0-	6500	2	77	9	Y	70	68	1	5	8	42
04	5940	X	5400	-0-	-540	-0-	5349	2	51	9	Y	46	68	1	5	8	15
05	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6648	2	57	9	Y	52					67
06	6360	X	5734	-0-	-626	-0-	5682	2	52	9	Y	47	73	1	6	8	35

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	80	1	5403	2	Y	-0-					41
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	59	1	3858	2	Y	-0-	41	1			-0-
03	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	75	1	4723	2	Y	-0-					-0-
04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	92	1	5325	2	Y	24	1	1	1	8	22
							26	9									
05	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	85	1	5190	2	Y	30	1	8			51
							33	9									
*06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	83	1	5185	2	Y	33	56	1	9	8	19
							36	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6931	-0-	-757	-0-	425	1	6497	2	Y	8	8	8			129
							9	9									
02	6832	X	5386	-0-	-1446	-0-	368	1	5009	2	Y	8					137
							9	9									
03	7254	X	6599	-0-	-655	-0-	425	1	6173	2	Y	1	1	8			137
							1	9									
04	7020	X	6074	-0-	-946	-0-	407	1	5664	2	Y	3	3	8			137
							3	9									
05	7254	X	6253	-0-	-1001	-0-	401	1	5844	2	Y	7	7	8			137
							8	9									
06	6720	X	6053	-0-	-667	-0-	459	1	5565	2	Y	26	4	8			159
							29	9									

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	135	1	6137	2	Y	93	62	1			57
							102	9									
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	109	1	4920	2	Y	81	110	1			28
							89	9									
03	5456	X	4804	-0-	-652	-0-	103	1	4617	2	Y	76	55	1			49
							84	9									
04	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	147	1	6528	2	Y	103	106	1	7	8	39
							113	9									
05	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	139	1	6283	2	Y	116	123	1	12	8	20
							128	9									
*06	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	147	1	6790	2	Y	115	68	1	4	8	63
							127	9									

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5018	-0-	-345	-0-	4989	2	29	9	N	26	137	1	9	8	43
02	4788	X	4129	-0-	-659	-0-	4111	2	18	9	N	16	3	8			56
03	5301	X	3620	-0-	-1681	-0-	3620	2			N	-0-					56
04	4860	X	4669	-0-	-191	-0-	4666	2	3	9	N	3	3	8			56
05	5022	X	4270	-0-	-752	-0-	4266	2	4	9	N	4	4	8			56
06	4860	X	4268	-0-	-592	-0-	4249	2	19	9	N	17	2	8			71

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
01	6107	X	5326	-0-	-781	-0-	326	1	4977	2	Y	21	6	8			105
							23	9									
02	4900	X	4413	-0-	-487	-0-	302	1	4108	2	Y	3	1	8			107
							3	9									
03	5394	X	5002	-0-	-392	-0-	322	1	4677	2	Y	3	1	8			109
							3	9									
04	5160	X	4588	-0-	-572	-0-	308	1	4278	2	Y	2	2	8			109
							2	9									
05	5332	X	4606	-0-	-726	-0-	292	1	4253	2	Y	55	5	8			159
							61	9									
06	5160	X	4334	-0-	-826	-0-	328	1	3981	2	Y	23	3	8			179
							25	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

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
01	6913	X	6714	-0-	-199	-0-	126	1	6535	2	Y	48	53	1	1	8	20
							53	9									
02	6776	X	6146	-0-	-630	-0-	114	1	5992	2	Y	36	4	8			52
							40	9									
03	7502	X	5017	-0-	-2485	-0-	107	1	4874	2	Y	33	53	1	2	8	30
							36	9									
04	6690	X	5342	-0-	-1348	-0-	117	1	5197	2	Y	25	42	1	2	8	11
							28	9									
05	6820	X	5138	-0-	-1682	-0-	97	1	5019	2	Y	20					31
							22	9									
06	6600	X	4522	-0-	-2078	-0-	96	1	4408	2	Y	16	34	1	2	8	11
							18	9									

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

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
01	8556	X	8496	-0-	-60	-0-	159	1	8260	2	Y	70	68	1	3	8	36
							77	9									
02	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	138	1	7259	2	Y	50	6	8			80
							55	9									
03	7781	X	7397	-0-	-384	-0-	157	1	7179	2	Y	55	75	1	4	8	56
							61	9									
04	7530	X	6462	-0-	-1068	-0-	142	1	6274	2	Y	42	70	1	4	8	24
							46	9									
05	7781	X	6654	-0-	-1127	-0-	125	1	6490	2	Y	35					59
							39	9									
06	7530	X	6568	-0-	-962	-0-	139	1	6394	2	Y	32	65	1	3	8	23
							35	9									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

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
01	5363	X	4793	-0-	-570	-0-	4765	2	28	9	N	25					51
02	4732	X	4236	-0-	-496	-0-	4217	2	19	9	N	17					68
03	5115	X	4665	-0-	-450	-0-	4633	2	32	9	N	29					97
04	4740	X	4520	-0-	-220	-0-	4488	2	32	9	N	29	4	8			122
05	4805	X	4609	-0-	-196	-0-	4579	2	30	9	N	27	7	8			142
06	4650	X	4378	-0-	-272	-0-	4348	2	30	9	N	27	2	8			167

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

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
01	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
02	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5677	-0-	-89	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4376	-0-	-1474	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	4738	-0-	-1338	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	3969	-0-	-1911	-0-	3969	2			N	-0-					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

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
01	6169	X	5400	-0-	-769	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4704	-0-	-868	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5085	-0-	-867	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4919	-0-	-811	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4977	-0-	-944	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4566	-0-	-654	-0-	4566	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5039	-0-	-225	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5332	-0-	-372	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5227	-0-	-1913	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	5174	-0-	-2204	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	4923	-0-	-2217	-0-	4923	2			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	4916	-0-	-2245	-0-	4799	2	117	9	Y	106	109	1			51
02	5964	X	4105	-0-	-1859	-0-	4009	2	96	9	Y	87	83	1			55
03	6603	X	4314	-0-	-2289	-0-	4213	2	101	9	Y	92	79	1	2	8	66
04	5940	X	3712	-0-	-2228	-0-	3614	2	98	9	Y	89	83	1	1	8	71
05	5890	X	3488	-0-	-2402	-0-	3400	2	88	9	Y	80	80	1			71
*06	4770	X	4139	-0-	-631	-0-	4051	2	88	9	Y	80	93	1	1	8	57

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31110	X	31110	-0-	-0-	-0-	30627	2	483	9	Y	439	455	1	2	8	52
02	26899	X	26899	-0-	-0-	-0-	26504	2	395	9	Y	359	340	1	1	8	70
03	28799	X	28798	-0-	-1	-0-	28377	2	421	9	Y	383	334	1	3	8	116
04	30119	X	30119	-0-	-0-	-0-	29711	2	408	9	Y	371	346	1	3	8	138
05	28830	X	27013	-0-	-1817	-0-	26657	2	356	9	Y	324	321	1	3	8	138
*06	27974	X	27974	-0-	-0-	-0-	27623	2	351	9	Y	319	365	1	9	8	83

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	3548	-0-	-2249	-0-	3441	2	107	9	Y	97	101	1			11
02	5796	X	3398	-0-	-2398	-0-	3306	2	92	9	Y	84	80	1			15
03	6417	X	3123	-0-	-3294	-0-	3023	2	100	9	Y	91	79	1	2	8	25
04	5940	X	2894	-0-	-3046	-0-	2807	2	87	9	Y	79	75	1			29
05	5580	X	4097	-0-	-1483	-0-	4020	2	77	9	Y	70	70	1			29
*06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3734	2	70	9	Y	64	75	1	1	8	17

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	10182	-0-	-2528	-0-	9961	2	221	9	Y	201	191	1	1	8	25
02	10752	X	10137	-0-	-615	-0-	9915	2	222	9	Y	202	161	1	4	8	62
03	11904	X	9471	-0-	-2433	-0-	9267	2	204	9	Y	185	220	1	2	8	25
04	11190	X	8929	-0-	-2261	-0-	8867	2	62	9	Y	56	69	1			12
05	11563	X	8950	-0-	-2613	-0-	8902	2	48	9	Y	44	50	1			6
06	10860	X	9043	-0-	-1817	-0-	8970	2	73	9	Y	66	60	1	2	8	10

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	5402	-0-	-2007	-0-	5302	2	100	9	Y	91	1	8			120
02	6692	X	4535	-0-	-2157	-0-	4460	2	75	9	Y	68	152	1			36
03	6603	X	4600	-0-	-2003	-0-	4519	2	81	9	Y	74	1	8			109
04	6390	X	4777	-0-	-1613	-0-	4687	2	90	9	Y	82	139	1	18	8	34
05	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6308	2	32	9	Y	29	5	8			58
*06	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6588	2	30	9	Y	27	62	1	2	8	21

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
01	16895	X	15107	-0-	-1788	-0-	14870	2	237	9	Y	215	207	1	1	8	27
02	21140	X	13185	-0-	-7955	-0-	12976	2	209	9	Y	190	154	1	4	8	59
03	23405	X	16132	-0-	-7273	-0-	15881	2	251	9	Y	228	253	1	2	8	32
04	21450	X	17954	-0-	-3496	-0-	17794	2	160	9	Y	145	147	1			30
05	18321	X	16779	-0-	-1542	-0-	16661	2	118	9	Y	107	123	1			14
*06	19629	X	19629	-0-	-0-	-0-	19424	2	205	9	Y	186	165	1	5	8	30

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
01	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	13196	2	180	9	Y	164	134	1			40
02	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	13952	2	246	9	Y	224	264	1			-0-
03	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	15153	2	514	9	Y	467	263	1			204
04	14010	X	13436	-0-	-574	-0-	13324	2	112	9	Y	102	201	1			105
05	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	16414	2	81	9	Y	74	48	1			131
*06	16539	X	16539	-0-	-0-	-0-	16459	2	80	9	Y	73	65	1			139

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
01	17205	X	14993	-0-	-2212	-0-	14773	2	220	9	Y	200	195	1	1	8	25
02	15540	X	12304	-0-	-3236	-0-	12121	2	183	9	Y	166	136	1	3	8	52
03	16027	X	11023	-0-	-5004	-0-	10862	2	161	9	Y	146	176	1	2	8	20
04	14850	X	12788	-0-	-2062	-0-	12683	2	105	9	Y	95	95	1			20
05	15004	X	13264	-0-	-1740	-0-	13179	2	85	9	Y	77	87	1			10
06	14520	X	13477	-0-	-1043	-0-	13348	2	129	9	Y	117	105	1	3	8	19

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
01	21390	X	12568	-0-	-8822	-0-	12342	2	226	9	Y	205	177	1			60
02	17051	X	17051	-0-	-0-	-0-	16758	2	293	9	Y	266	326	1			-0-
03	22265	X	22265	-0-	-0-	-0-	21517	2	748	9	Y	680	382	1			298
04	17225	X	17225	-0-	-0-	-0-	16853	2	372	9	Y	338	294	1	2	8	340
05	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	15309	2	197	9	Y	179	155	1			364
*06	17144	X	17144	-0-	-0-	-0-	16928	2	216	9	Y	196	181	1			379

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
01	21123	X	21123	-0-	-0-	-0-	21036	2	87	9	Y	79	65	1			23
02	23751	X	23751	-0-	-0-	-0-	23437	2	314	9	Y	285	308	1			-0-
03	30268	X	30268	-0-	-0-	-0-	29568	2	700	9	Y	636	355	1			281
04	16320	X	16059	-0-	-261	-0-	16059	2			Y	-0-	277	1			4
05	16864	X	14147	-0-	-2717	-0-	14147	2			Y	-0-	2	1			2
06	16320	X	14866	-0-	-1454	-0-	14866	2			Y	-0-	1	1			1

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
01	20956	X	18259	-0-	-2697	-0-	17992	2	267	9	Y	243	196	1			72
02	14868	X	14047	-0-	-821	-0-	13940	2	107	9	Y	97	169	1			-0-
03	16461	X	13426	-0-	-3035	-0-	13140	2	286	9	Y	260	150	1			110
04	15930	X	7597	-0-	-8333	-0-	7587	2	10	9	Y	9	107	1			12
05	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	17842	2	14	9	Y	13	5	1			20
06	15930	X	9290	-0-	-6640	-0-	9282	2	8	9	Y	7	10	1			17

WILTCHER, J.W. 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
01	16430	X	13883	-0-	-2547	-0-	13749	2	134	9	Y	122	75	1			105
02	11116	X	10662	-0-	-454	-0-	10567	2	95	9	Y	86	70	1			121
03	12307	X	12033	-0-	-274	-0-	11895	2	138	9	Y	125	158	1	1	8	87
04	11910	X	9038	-0-	-2872	-0-	8948	2	90	9	Y	82	71	1			98
05	12307	X	10864	-0-	-1443	-0-	10803	2	61	9	Y	55	77	1			76
06	11910	X	10318	-0-	-1592	-0-	10287	2	31	9	Y	28	79	1			25

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
01	36921	X	16210	-0-	-20711	-0-	16014	2	196	9	Y	178	111	1			83
02	33348	X	13522	-0-	-19826	-0-	13370	2	152	9	Y	138	112	1			109
03	24366	X	12927	-0-	-11439	-0-	12743	2	184	9	Y	167	214	1			62
04	19110	X	14252	-0-	-4858	-0-	14116	2	136	9	Y	124	106	1	1	8	79
05	19747	X	16481	-0-	-3266	-0-	16394	2	87	9	Y	79	111	1			47
06	15690	X	14675	-0-	-1015	-0-	14609	2	66	9	Y	60	106	1			1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
01	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-			125
02	8792	X	8490	-0-	-302	-0-	8490	1			N	-0-			125
03	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	384	1	9480	3	N	-0-			125
04	9420	X	8681	-0-	-739	-0-	422	1	8259	3	N	-0-			125
05	9579	X	1693	-0-	-7886	-0-	105	1	1588	3	N	-0-			-0-
06	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	14601	X	10979	-0-	-3622	-0-	10979	2			N	-0-			-0-
02	11984	X	9349	-0-	-2635	-0-	9349	2			N	-0-			-0-
03	12493	X	9353	-0-	-3140	-0-	9353	2			N	-0-			-0-
04	11280	X	9282	-0-	-1998	-0-	9282	2			N	-0-			-0-
05	11656	X	9888	-0-	-1768	-0-	9888	2			N	-0-			-0-
06	10620	X	8549	-0-	-2071	-0-	8549	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
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-			-0-
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-			-0-
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-			-0-
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-			-0-
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-			-0-
*06	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-			-0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	12091	-0-	-619	-0-	12091	2			N	-0-			-0-
02	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	10747	2			N	-0-			-0-
03	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	11878	2			N	-0-			-0-
04	11130	X	10758	-0-	-372	-0-	10758	2			N	-0-			-0-
05	11501	X	10851	-0-	-650	-0-	10851	2			N	-0-			-0-
06	11130	X	10618	-0-	-512	-0-	10618	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
01	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-			-0-
02	10612	X	-0-	-0-	-10612	-0-					N	-0-			-0-
03	11191	X	6805	-0-	-4386	-0-	6805	2			N	-0-			-0-
04	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	11433	2			N	-0-			-0-
05	3441	X	2820	-0-	-621	-0-	2820	2			N	-0-			-0-
*06	17242	X	17242	-0-	-0-	-0-	17242	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
01	6138	X	5414	-0-	-724	-0-	5414	2			N	-0-			-0-
02	9100	X	4383	-0-	-4717	-0-	4383	2			N	-0-			-0-
03	9951	X	2923	-0-	-7028	-0-	2923	2			N	-0-			-0-
04	7500	X	3593	-0-	-3907	-0-	3593	2			N	-0-			-0-
05	6386	X	3627	-0-	-2759	-0-	3627	2			N	-0-			-0-
06	5250	X	2525	-0-	-2725	-0-	2525	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 #: 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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26598	X	17318	-0-	-9280	-0-	17318	2			N	-0-					-0-
02	22288	X	15301	-0-	-6987	-0-	15301	2			N	-0-					-0-
03	23343	X	17986	-0-	-5357	-0-	17986	2			N	-0-					-0-
04	19770	X	16682	-0-	-3088	-0-	16682	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	17107	-0-	-997	-0-	17107	2			N	-0-					-0-
*06	21215	X	21215	-0-	-0-	-0-	21215	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	13537	-0-	-2831	-0-	13537	2			Y	-0-					-0-
02	14420	X	13920	-0-	-500	-0-	13919	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	15779	X	14979	-0-	-800	-0-	14977	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	14940	X	13318	-0-	-1622	-0-	13318	2			Y	-0-					-0-
05	15438	X	9999	-0-	-5439	-0-	9997	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*06	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	15001	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		8120	-0-	8120	8120	8120	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4664	-0-	-110	-0-	4561	2	103	9	N	94	8	8			203
02	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4561	2	15	9	N	14	181	1	4	8	32
03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4671	2	86	9	N	78	2	8			108
04	4560	X	4391	-0-	-169	-0-	4391	2			N	-0-					108
05	4712	X	4345	-0-	-367	-0-	4319	2	26	9	N	24					132
06	4560	X	3761	-0-	-799	-0-	3739	2	22	9	N	20					152

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5124	-0-	-1138	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
02	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5445	-0-	-352	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4910	-0-	-700	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4517	-0-	-1280	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4517	-0-	-1093	-0-	4517	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	13989	-0-	-1139	-0-	13989	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	12988	-0-	-676	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	14409	-0-	-471	-0-	14409	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	12913	-0-	-617	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	11566	-0-	-2818	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	12371	-0-	-1579	-0-	12371	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	12690	-0-	-950	-0-	12690	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	11537	-0-	-531	-0-	11537	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	12505	-0-	-856	-0-	12505	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	11883	-0-	-807	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	11435	-0-	-1337	-0-	11434	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	12360	X	9961	-0-	-2399	-0-	9961	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	17205	X	15192	-0-	-2013	-0-	15	1	15177	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		12949	-0-	12949	12949	13	1	12936	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		14904	-0-	14904	27853	15	1	14889	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		14086	-0-	14086	41939	14	1	14072	2	N	-0-					-0-
05	56452	X	14513	-0-	-41939	-0-	14	1	14499	2	N	-0-					-0-
*06	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	13	1	13423	2	N	-0-					-0-

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

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

01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	171	1	3704	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	3197	-0-	-5203	-0-	141	1	3056	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	2714	-0-	-6586	-0-	120	1	2594	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	1804	-0-	-7196	-0-	80	1	1724	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	1473	-0-	-5316	-0-	65	1	1408	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	1208	-0-	-2542	-0-	53	1	1155	2	N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	476	N	307	-0-	-169	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	26	-0-	-484	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

01	9362	X	8758	-0-	-604	-0-	16	1	8742	2	N	-0-					-0-
02	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	13	1	7075	2	N	-0-					-0-
03	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	14	1	7873	2	N	-0-					-0-
04	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	14	1	7651	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	7363	-0-	-15	-0-	13	1	7350	2	N	-0-					-0-
*06	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	13	1	7225	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

01	16926	X	15717	-0-	-1209	-0-	15717	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	13562	-0-	-1558	-0-	13562	2			N	-0-					-0-
03	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	16733	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	15420	X	13939	-0-	-1481	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	12751	-0-	-3183	-0-	12750	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	16200	X	14834	-0-	-1366	-0-	14830	2	4	9	N	4	4	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	12984	-0-	-2361	-0-	13	1	12971	2	N	-0-					3
02	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	11	1	11200	2	N	-0-					3
03	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12	1	12200	2	N	1	1	8			3
							1	9									
04	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	12	1	11661	2	N	-0-					3
05	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	12	1	11854	2	N	-0-					3
*06	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	11	1	11075	2	N	-0-					3

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	9671	-0-	-829	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10829	-0-	-796	-0-	10828	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10710	X	9253	-0-	-1457	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	9074	-0-	-1621	-0-	9073	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	10470	X	8595	-0-	-1875	-0-	8591	2	4	9	N	4	4	8			-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17980	X	17085	-0-	-895	-0-	17085	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	16156	-0-	-0-	-0-	16156	2			N	-0-					-0-
03	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
04	16623	X	16623	-0-	-0-	-0-	16623	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	15899	-0-	-314	-0-	15897	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	15690	X	15426	-0-	-264	-0-	15426	2			N	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	420	1	9134	2	N	-0-					-0-
02	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	489	1	10627	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	470	1	10209	2	N	-0-					-0-
04	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	474	1	10297	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
05	9796	X	8250	-0-	-1546	-0-	363	1	7883	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*06	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	448	1	9747	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	9212	-0-	-3281	-0-	9	1	9203	2	N	-0-					5
02	9128	X	8913	-0-	-215	-0-	9	1	8904	2	N	-0-					5
03	10106	X	9866	-0-	-240	-0-	10	1	9856	2	N	-0-					5
04	9780	X	9233	-0-	-547	-0-	9	1	9224	2	N	-0-					5
05	10106	X	9260	-0-	-846	-0-	9	1	9251	2	N	-0-					5
06	9540	X	8890	-0-	-650	-0-	9	1	8881	2	N	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	9608	-0-	-2172	-0-	9608	2			Y	-0-					-0-
02	11116	X	8384	-0-	-2732	-0-	8384	2			Y	-0-					-0-
03	11470	X	9850	-0-	-1620	-0-	9850	2			Y	-0-					-0-
04	11100	X	9798	-0-	-1302	-0-	9798	2			Y	-0-					-0-
05	11470	X	9961	-0-	-1509	-0-	9961	2			Y	-0-					-0-
06	9540	X	8963	-0-	-577	-0-	8963	2			Y	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23374	X	19254	-0-	-4120	-0-	19	1	19235	2	N	-0-					-0-
02	17920	X	17319	-0-	-601	-0-	17	1	17302	2	N	-0-					-0-
03	19840	X	19087	-0-	-753	-0-	19	1	19068	2	N	-0-					-0-
04	19200	X	13025	-0-	-6175	-0-	13	1	13012	2	N	-0-					-0-
05	19840	X	-0-	-0-	-19840	-0-					N	-0-					-0-
06	18630	X	-0-	-0-	-18630	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5268	-0-	-64	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
02	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
03	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
04	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
*06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20444	X	20444	-0-	-0-	-0-	36	1	20408	2	N	-0-					-0-
02	18297	X	18297	-0-	-0-	-0-	32	1	18265	2	N	-0-					-0-
03	19964	X	19094	-0-	-870	-0-	34	1	19060	2	N	-0-					-0-
04	19320	X	18073	-0-	-1247	-0-	32	1	18041	2	N	-0-					-0-
05	19964	X	18145	-0-	-1819	-0-	32	1	18113	2	N	-0-					-0-
06	19320	X	16816	-0-	-2504	-0-	30	1	16786	2	N	-0-					-0-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	24	1	13704	2	N	-0-					-0-
02	12684	X	12150	-0-	-534	-0-	22	1	12128	2	N	-0-					-0-
03	14043	X	12356	-0-	-1687	-0-	22	1	12334	2	N	-0-					-0-
04	13590	X	11834	-0-	-1756	-0-	21	1	11813	2	N	-0-					-0-
05	14043	X	11374	-0-	-2669	-0-	20	1	11354	2	N	-0-					-0-
06	13290	X	10638	-0-	-2652	-0-	19	1	10619	2	N	-0-					-0-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	14187	-0-	-42	-0-	25	1	14162	2	N	-0-					-0-
02	12180	X	12158	-0-	-22	-0-	22	1	12136	2	N	-0-					-0-
03	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	25	1	13699	2	N	-0-					-0-
04	13050	X	12425	-0-	-625	-0-	22	1	12403	2	N	-0-					-0-
05	13485	X	12550	-0-	-935	-0-	22	1	12528	2	N	-0-					-0-
06	13050	X	11723	-0-	-1327	-0-	21	1	11702	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26381	X	25765	-0-	-616	-0-	25765	2			N	-0-					-0-
02	22003	X	22003	-0-	-0-	-0-	22003	2			N	-0-					-0-
03	24611	X	24611	-0-	-0-	-0-	24611	2			N	-0-					-0-
04	23490	X	22420	-0-	-1070	-0-	22420	2			N	-0-					-0-
05	24273	X	21812	-0-	-2461	-0-	21810	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	23490	X	19440	-0-	-4050	-0-	19439	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9195	-0-	-1252	-0-	9	1	9186	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	7852	-0-	-1136	-0-	8	1	7844	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	8788	-0-	-1163	-0-	9	1	8779	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	7962	-0-	-1668	-0-	8	1	7954	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	7887	-0-	-1599	-0-	8	1	7879	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	7607	-0-	-1303	-0-	8	1	7599	2	N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262534	X	262534	-0-	-0-	-0-	262	1	262272	2	N	-0-					-0-
02	221845	X	221845	-0-	-0-	-0-	221	1	221624	2	N	-0-					-0-
03	187600	X	187600	-0-	-0-	-0-	188	1	187412	2	N	-0-					-0-
04	203181	X	203181	-0-	-0-	-0-	203	1	202978	2	N	-0-					-0-
05	192434	X	192434	-0-	-0-	-0-	193	1	192241	2	N	-0-					-0-
*06	178696	X	178696	-0-	-0-	-0-	178	1	178518	2	N	-0-					-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	10683	-0-	-1965	-0-	10680	2	3	9	Y	3	3	0			1
02	11424	X	8073	-0-	-3351	-0-	8071	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	11842	X	9587	-0-	-2255	-0-	9585	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	11460	X	9323	-0-	-2137	-0-	9323	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	11842	X	9814	-0-	-2028	-0-	9814	2			Y	-0-					-0-
06	10350	X	8834	-0-	-1516	-0-	8834	2			Y	-0-					-0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	10002	-0-	-1871	-0-	10	1	9992	2	N	-0-					-0-
02	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	9	1	8946	2	N	-0-					-0-
03	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	10	1	9825	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8994	-0-	-96	-0-	9	1	8985	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	9351	-0-	-42	-0-	9	1	9342	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8870	-0-	-220	-0-	9	1	8861	2	N	-0-					-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19437	X	15130	-0-	-4307	-0-	15130	2			N	-0-					-0-
02	17506	X	17506	-0-	-0-	-0-	17506	2			N	-0-					-0-
03	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	19169	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	17490	X	17442	-0-	-48	-0-	17442	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	16213	-0-	-1860	-0-	16213	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	16051	-0-	-1439	-0-	16051	2			N	-0-					-0-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	26	1	14820	2	N	-0-					-0-
02	12376	X	12064	-0-	-312	-0-	21	1	12043	2	N	-0-					-0-
03	13702	X	12588	-0-	-1114	-0-	23	1	12565	2	N	-0-					-0-
04	13260	X	12156	-0-	-1104	-0-	22	1	12134	2	N	-0-					-0-
05	13702	X	11465	-0-	-2237	-0-	20	1	11445	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	10520	-0-	-2740	-0-	19	1	10501	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1012322	X	312540	-0-	-699782	-0-	312540	2			N	-0-					-0-
02	295176	X	277267	-0-	-17909	-0-	277267	2			N	-0-					-0-
03	326802	X	268065	-0-	-58737	-0-	268065	2			N	-0-					-0-
04	316260	X	279775	-0-	-36485	-0-	279775	2			N	-0-					-0-
05	326802	X	246420	-0-	-80382	-0-	246420	2			N	-0-					-0-
06	302460	X	301263	-0-	-1197	-0-	301263	2			N	-0-					-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	7959	-0-	-1031	-0-	14	1	7945	2	N	-0-					-0-
02	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	14	1	8157	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	7844	-0-	-650	-0-	14	1	7830	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	7785	-0-	-435	-0-	14	1	7771	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	7495	-0-	-999	-0-	13	1	7482	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	6725	-0-	-1495	-0-	12	1	6713	2	N	-0-					-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	11649	-0-	-751	-0-	11	1	11638	2	N	-0-					-0-
02	11396	X	9517	-0-	-1879	-0-	9	1	9508	2	N	-0-					-0-
03	12834	X	12818	-0-	-16	-0-	13	1	12805	2	N	-0-					-0-
04	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	13	1	12972	2	N	-0-					-0-
05	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	14	1	13801	2	N	-0-					-0-
06	12390	X	12369	-0-	-21	-0-	12	1	12357	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
01	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
02	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
03	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
05	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8755	-0-	-545	-0-	8755	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
01	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	16915	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	9833	-0-	-3327	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
03	17838	X	17838	-0-	-0-	-0-	17838	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	12953	-0-	-1567	-0-	12953	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	12749	-0-	-2255	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	10116	-0-	-4404	-0-	10116	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
01	15283	X	14218	-0-	-1065	-0-	14218	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	11407	-0-	-1277	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	11390	-0-	-2653	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	11804	-0-	-1786	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	12210	-0-	-1833	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	11908	-0-	-1682	-0-	11908	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
01	15903	X	14353	-0-	-1550	-0-	14	1	14339	2	N	-0-					-0-
02	13468	X	11267	-0-	-2201	-0-	11	1	11256	2	N	-0-					-0-
03	14911	X	14516	-0-	-395	-0-	15	1	14501	2	N	-0-					-0-
04	14430	X	13037	-0-	-1393	-0-	13	1	13024	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	13122	-0-	-1665	-0-	13	1	13109	2	N	-0-					-0-
06	14040	X	12640	-0-	-1400	-0-	13	1	12627	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	24087	X	21007	-0-	-3080	-0-	21	1	20986	2	N	-0-					-0-
02	19376	X	19148	-0-	-228	-0-	19	1	19129	2	N	-0-					-0-
03	21452	X	20288	-0-	-1164	-0-	20	1	20267	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	20760	X	19311	-0-	-1449	-0-	19	1	19292	2	N	-0-					-0-
05	21452	X	19770	-0-	-1682	-0-	20	1	19749	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	20520	X	18701	-0-	-1819	-0-	19	1	18682	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

01	14012	X	12041	-0-	-1971	-0-	12	1	12029	2	N	-0-					-0-
02	11340	X	10808	-0-	-532	-0-	11	1	10797	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	11740	-0-	-815	-0-	12	1	11728	2	N	-0-					-0-
04	12150	X	10517	-0-	-1633	-0-	11	1	10506	2	N	-0-					-0-
05	12369	X	11181	-0-	-1188	-0-	11	1	11170	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	10494	-0-	-1146	-0-	10	1	10484	2	N	-0-					-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

01	9393	X	7464	-0-	-1929	-0-	13	1	7451	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	7446	-0-	-674	-0-	13	1	7433	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8367	-0-	-623	-0-	15	1	8352	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	8133	-0-	-567	-0-	14	1	8119	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	7621	-0-	-1369	-0-	14	1	7607	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	7237	-0-	-863	-0-	13	1	7224	2	N	-0-					-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

01	11129	X	10499	-0-	-630	-0-	10	1	10489	2	N	-0-					-0-
02	9968	X	9430	-0-	-538	-0-	9	1	9421	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	9535	-0-	-1284	-0-	10	1	9525	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	8606	-0-	-1864	-0-	9	1	8597	2	N	-0-					-0-
05	10757	X	9207	-0-	-1550	-0-	9	1	9198	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	7788	-0-	-2382	-0-	8	1	7780	2	N	-0-					-0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

01	13547	X	11823	-0-	-1724	-0-	21	1	11802	2	N	-0-					-0-
02	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	19	1	10648	2	N	-0-					-0-
03	11470	X	11223	-0-	-247	-0-	20	1	11203	2	N	-0-					-0-
04	11100	X	10331	-0-	-769	-0-	18	1	10313	2	N	-0-					-0-
05	11470	X	10928	-0-	-542	-0-	19	1	10909	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	9660	-0-	-1440	-0-	17	1	9643	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

01	124496	X	124496	-0-	-0-	-0-	124496	2			N	-0-					-0-
02	109874	X	109874	-0-	-0-	-0-	109874	2			N	-0-					-0-
03	102786	X	102786	-0-	-0-	-0-	102786	2			N	-0-					-0-
04	97473	X	97473	-0-	-0-	-0-	97473	2			N	-0-					-0-
05	91078	X	91078	-0-	-0-	-0-	91078	2			N	-0-					-0-
*06	75289	X	75289	-0-	-0-	-0-	75289	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5398	-0-	-1205	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5498	-0-	-466	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	5322	-0-	-1870	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	4679	-0-	-2281	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	4730	-0-	-2462	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4634	-0-	-1246	-0-	4634	2			N	-0-					-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

01	6200	X	5182	-0-	-1018	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4513	-0-	-44	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
04	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3009	-0-	-1548	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3881	-0-	-529	-0-	3881	2			N	-0-					-0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

01	72210	X	72210	-0-	-0-	-0-	72210	2			N	-0-					-0-
02	79716	X	73322	-0-	-6394	-0-	73322	2			N	-0-					-0-
03	88257	X	69824	-0-	-18433	-0-	69824	2			N	-0-					-0-
04	85410	X	71381	-0-	-14029	-0-	71381	2			N	-0-					-0-
05	87203	X	67993	-0-	-19210	-0-	67993	2			N	-0-					-0-
06	78570	X	57318	-0-	-21252	-0-	57318	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

01	27683	X	22977	-0-	-4706	-0-	22977	2			N	-0-					-0-
02	21812	X	21061	-0-	-751	-0-	21061	2			N	-0-					-0-
03	24149	X	22708	-0-	-1441	-0-	22708	2			N	-0-					-0-
04	23370	X	20927	-0-	-2443	-0-	20927	2			N	-0-					-0-
05	23405	X	17401	-0-	-6004	-0-	17401	2			N	-0-					-0-
06	22560	X	19351	-0-	-3209	-0-	19351	2			N	-0-					-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

01	66278	X	16494	-0-	-49784	-0-	16494	2			N	-0-					-0-
02	22988	X	19045	-0-	-3943	-0-	19045	2			N	-0-					-0-
03	34098	X	34098	-0-	-0-	-0-	34098	2			N	-0-					-0-
04	26095	X	26095	-0-	-0-	-0-	26095	2			N	-0-					-0-
05	25208	X	25208	-0-	-0-	-0-	25208	2			N	-0-					-0-
06	24630	X	21610	-0-	-3020	-0-	21610	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

01	116157	X	78582	-0-	-37575	-0-	78	1	78504	2	N	-0-					-0-
02	98728	X	70624	-0-	-28104	-0-	70624	2			N	-0-					-0-
03	102021	X	75141	-0-	-26880	-0-	75	1	75066	2	N	-0-					-0-
04	98730	X	69965	-0-	-28765	-0-	69965	2			N	-0-					-0-
05	89528	X	72401	-0-	-17127	-0-	72	1	72329	2	N	-0-					-0-
06	76050	X	68565	-0-	-7485	-0-	68	1	68497	2	N	-0-					-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

01	13175	X	11258	-0-	-1917	-0-	11	1	11247	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	9542	-0-	-1182	-0-	10	1	9532	2	N	-0-					-0-
03	11873	X	10850	-0-	-1023	-0-	11	1	10839	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	9986	-0-	-1414	-0-	10	1	9976	2	N	-0-					-0-
05	11780	X	10012	-0-	-1768	-0-	10	1	10002	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	8609	-0-	-2281	-0-	9	1	8600	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7756	-0-	-831	-0-	8	1	7748	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	7205	-0-	-439	-0-	7	1	7198	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7583	-0-	-880	-0-	8	1	7575	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7298	-0-	-892	-0-	7	1	7291	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	7231	-0-	-1077	-0-	7	1	7224	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	6694	-0-	-1016	-0-	7	1	6687	2	N	-0-					-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

01	14849	X	13707	-0-	-1142	-0-	14	1	13693	2	N	-0-					-0-
02	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	12	1	12177	2	N	-0-					-0-
03	13237	X	13039	-0-	-198	-0-	13	1	13026	2	N	-0-					-0-
04	12810	X	12630	-0-	-180	-0-	13	1	12617	2	N	-0-					-0-
05	13237	X	12347	-0-	-890	-0-	12	1	12335	2	N	-0-					-0-
06	12810	X	11766	-0-	-1044	-0-	12	1	11754	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

01	17856	X	10589	-0-	-7267	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	11014	-0-	-2930	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	15195	-0-	-243	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	13967	-0-	-973	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
05	16045	X	16045	-0-	-0-	-0-	16044	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	14700	X	12259	-0-	-2441	-0-	12258	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

01	12834	X	10859	-0-	-1975	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9771	-0-	-617	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10356	-0-	-1145	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	9507	-0-	-1623	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	8077	-0-	-3424	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	8648	-0-	-1852	-0-	8648	2			N	-0-					-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

01	17000	X	17000	-0-	-0-	-0-	17000	2			N	-0-					-0-
02	19716	X	19716	-0-	-0-	-0-	19716	2			N	-0-					-0-
03	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2			N	-0-					-0-
04	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
05	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	13384	2			N	-0-					-0-
*06	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	12153	2			N	-0-					-0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

01	24180	X	21779	-0-	-2401	-0-	22	1	21757	2	N	-0-					-0-
02	21028	X	18931	-0-	-2097	-0-	19	1	18912	2	N	-0-					-0-
03	23281	X	20566	-0-	-2715	-0-	21	1	20545	2	N	-0-					-0-
04	22530	X	19607	-0-	-2923	-0-	20	1	19587	2	N	-0-					-0-
05	23281	X	19751	-0-	-3530	-0-	20	1	19731	2	N	-0-					-0-
06	21090	X	18741	-0-	-2349	-0-	19	1	18722	2	N	-0-					-0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

01	13392	X	12079	-0-	-1313	-0-	21	1	12058	2	N	-0-					-0-
02	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	21	1	12035	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	12139	-0-	-13	-0-	22	1	12117	2	N	-0-					-0-
04	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	21	1	11898	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	11979	-0-	-173	-0-	21	1	11958	2	N	-0-					-0-
06	11760	X	11067	-0-	-693	-0-	20	1	11047	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19871	X	15783	-0-	-4088	-0-	28	1	15755	2	N	-0-			-0-
02	13832	X	12145	-0-	-1687	-0-	22	1	12123	2	N	-0-			-0-
03	15314	X	5118	-0-	-10196	-0-	9	1	5109	2	N	-0-			-0-
04	14820	X	8988	-0-	-5832	-0-	16	1	8972	2	N	-0-			-0-
05	15314	X	10653	-0-	-4661	-0-	19	1	10634	2	N	-0-			-0-
06	14820	X	7358	-0-	-7462	-0-	13	1	7345	2	N	-0-			-0-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

01	12586	X	11167	-0-	-1419	-0-	11	1	11156	2	N	-0-			-0-
02	11256	X	10315	-0-	-941	-0-	10	1	10305	2	N	-0-			-0-
03	12462	X	10679	-0-	-1783	-0-	11	1	10668	2	N	-0-			-0-
04	12060	X	10157	-0-	-1903	-0-	10	1	10147	2	N	-0-			-0-
05	11780	X	10311	-0-	-1469	-0-	10	1	10301	2	N	-0-			-0-
06	11040	X	9611	-0-	-1429	-0-	10	1	9601	2	N	-0-			-0-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

01	23149	X	23149	-0-	-0-	-0-	23	1	23126	2	N	-0-			-0-
02	21112	X	20545	-0-	-567	-0-	21	1	20524	2	N	-0-			-0-
03	23374	X	22093	-0-	-1281	-0-	22	1	22071	2	N	-0-			-0-
04	22620	X	21085	-0-	-1535	-0-	21	1	21064	2	N	-0-			-0-
05	23374	X	20852	-0-	-2522	-0-	21	1	20831	2	N	-0-			-0-
06	22410	X	20077	-0-	-2333	-0-	20	1	20057	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

01	276320	X	276320	-0-	-0-	-0-	492	1	275828	2	N	-0-			-0-
02	227387	X	227387	-0-	-0-	-0-	403	1	226984	2	N	-0-			-0-
03	230427	X	230427	-0-	-0-	-0-	414	1	230013	2	N	-0-			-0-
04	211219	X	211219	-0-	-0-	-0-	376	1	210843	2	N	-0-			-0-
05	210118	X	210118	-0-	-0-	-0-	373	1	209745	2	N	-0-			-0-
*06	193635	X	193635	-0-	-0-	-0-	345	1	193290	2	N	-0-			-0-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

01	15717	X	14357	-0-	-1360	-0-	26	1	14331	2	N	-0-			-0-
02	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	22	1	12527	2	N	-0-			-0-
03	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	24	1	13416	2	N	-0-			-0-
04	12930	X	12827	-0-	-103	-0-	23	1	12804	2	N	-0-			-0-
05	13361	X	12755	-0-	-606	-0-	23	1	12732	2	N	-0-			-0-
06	12930	X	12109	-0-	-821	-0-	22	1	12087	2	N	-0-			-0-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

01	14446	X	10302	-0-	-4144	-0-	10	1	10292	2	N	-0-			-0-
02	10304	X	9093	-0-	-1211	-0-	9	1	9084	2	N	-0-			-0-
03	11408	X	9531	-0-	-1877	-0-	10	1	9521	2	N	-0-			-0-
04	10830	X	8688	-0-	-2142	-0-	9	1	8679	2	N	-0-			-0-
05	10757	X	8829	-0-	-1928	-0-	9	1	8820	2	N	-0-			-0-
06	9960	X	7455	-0-	-2505	-0-	7	1	7448	2	N	-0-			-0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

01	182497	X	133251	-0-	-49246	-0-	133251	2			N	-0-			-0-
02	127316	X	111237	-0-	-16079	-0-	111237	2			N	-0-			-0-
03	139128	X	93309	-0-	-45819	-0-	93309	2			N	-0-			-0-
04	134640	X	107006	-0-	-27634	-0-	107006	2			N	-0-			-0-
05	139128	X	110308	-0-	-28820	-0-	110308	2			N	-0-			-0-
06	128940	X	94485	-0-	-34455	-0-	94485	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	15489	-0-	-1654	-0-	15	1	15474	2	N	-0-			-0-
02	15400	X	13998	-0-	-1402	-0-	14	1	13984	2	N	-0-			-0-
03	17050	X	14538	-0-	-2512	-0-	15	1	14523	2	N	-0-			-0-
04	16140	X	13718	-0-	-2422	-0-	14	1	13704	2	N	-0-			-0-
05	16678	X	14054	-0-	-2624	-0-	14	1	14040	2	N	-0-			-0-
06	15000	X	13362	-0-	-1638	-0-	13	1	13349	2	N	-0-			-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

01	146165	X	111756	-0-	-34409	-0-	112	1	111644	2	N	-0-			-0-
02	128828	X	93241	-0-	-35587	-0-	93241	2			N	-0-			-0-
03	133920	X	101272	-0-	-32648	-0-	101	1	101171	2	N	-0-			-0-
04	124230	X	92055	-0-	-32175	-0-	92055	2			N	-0-			-0-
05	119195	X	89368	-0-	-29827	-0-	90	1	89278	2	N	-0-			-0-
06	108150	X	81821	-0-	-26329	-0-	82	1	81739	2	N	-0-			-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

01	97743	X	68635	-0-	-29108	-0-	68635	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		57889	-0-	57889	57889	57889	2			N	-0-			-0-
03	T. A.		57086	-0-	57086	114975	57086	2			N	-0-			-0-
04	T. A.		55328	-0-	55328	170303	55328	2			N	-0-			-0-
05	225176	X	54873	-0-	-170303	-0-	54873	2			N	-0-			-0-
*06	49814	X	49814	-0-	-0-	-0-	49814	2			N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		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

01	37448	X	34170	-0-	-3278	-0-	34	1	34136	2	N	-0-			-0-
02	32900	X	29371	-0-	-3529	-0-	29	1	29342	2	N	-0-			-0-
03	36115	X	31608	-0-	-4507	-0-	32	1	31576	2	N	-0-			-0-
04	34800	X	29343	-0-	-5457	-0-	29	1	29314	2	N	-0-			-0-
05	35154	X	29317	-0-	-5837	-0-	29	1	29288	2	N	-0-			-0-
06	33060	X	26991	-0-	-6069	-0-	27	1	26964	2	N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	60574	X	47793	-0-	-12781	-0-	48	1	47745	2	N	-0-			-0-
02	52388	X	42877	-0-	-9511	-0-	42877	2			N	-0-			-0-
03	54157	X	45424	-0-	-8733	-0-	45	1	45379	2	N	-0-			-0-
04	50130	X	42351	-0-	-7779	-0-	42351	2			N	-0-			-0-
05	49941	X	42435	-0-	-7506	-0-	43	1	42392	2	N	-0-			-0-
06	46260	X	39594	-0-	-6666	-0-	39	1	39555	2	N	-0-			-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23901	X	20672	-0-	-3229	-0-	21	1	20651	2	N	-0-					-0-
02	19656	X	18401	-0-	-1255	-0-	18	1	18383	2	N	-0-					-0-
03	21762	X	20115	-0-	-1647	-0-	20	1	20095	2	N	-0-					-0-
04	21060	X	18436	-0-	-2624	-0-	18	1	18418	2	N	-0-					-0-
05	21390	X	19303	-0-	-2087	-0-	19	1	19284	2	N	-0-					-0-
06	20010	X	16042	-0-	-3968	-0-	16	1	16026	2	N	-0-					-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

01	15159	X	14069	-0-	-1090	-0-	14	1	14055	2	N	-0-					-0-
02	13692	X	11771	-0-	-1921	-0-	12	1	11759	2	N	-0-					-0-
03	14477	X	13403	-0-	-1074	-0-	13	1	13390	2	N	-0-					-0-
04	14010	X	11436	-0-	-2574	-0-	11	1	11425	2	N	-0-					-0-
05	14415	X	12925	-0-	-1490	-0-	13	1	12912	2	N	-0-					-0-
06	13620	X	10691	-0-	-2929	-0-	11	1	10680	2	N	-0-					-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

01	126325	X	68098	-0-	-58227	-0-	68098	2			N	-0-					-0-
02	70728	X	54329	-0-	-16399	-0-	54329	2			N	-0-					-0-
03	78306	X	55453	-0-	-22853	-0-	55453	2			N	-0-					-0-
04	75780	X	51879	-0-	-23901	-0-	51879	2			N	-0-					-0-
05	77066	X	49004	-0-	-28062	-0-	49004	2			N	-0-					-0-
06	65910	X	43061	-0-	-22849	-0-	43061	2			N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

01	15035	X	13292	-0-	-1743	-0-	13	1	13279	2	N	-0-					-0-
02	11760	X	11716	-0-	-44	-0-	12	1	11704	2	N	-0-					-0-
03	13020	X	12626	-0-	-394	-0-	13	1	12613	2	N	-0-					-0-
04	12600	X	12106	-0-	-494	-0-	12	1	12094	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	12307	-0-	-713	-0-	12	1	12294	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	12600	X	11616	-0-	-984	-0-	12	1	11604	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

01	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	1249	-0-	-3231	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3361	-0-	-1599	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3938	-0-	-862	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	3785	-0-	-1175	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3497	-0-	-1213	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

01	34472	X	27878	-0-	-6594	-0-	27878	2			N	-0-					-0-
02	26880	X	24422	-0-	-2458	-0-	24422	2			N	-0-					-0-
03	29760	X	27303	-0-	-2457	-0-	27303	2			N	-0-					-0-
04	28800	X	24398	-0-	-4402	-0-	24398	2			N	-0-					-0-
05	29171	X	24078	-0-	-5093	-0-	24078	2			N	-0-					-0-
06	26970	X	22405	-0-	-4565	-0-	22405	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	5100	-0-	-8230	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
03	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
04	14876	X	14876	-0-	-0-	-0-	14876	2			N	-0-					-0-
05	17217	X	17217	-0-	-0-	-0-	17217	2			N	-0-					-0-
*06	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	14993	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

01	67394	X	41127	-0-	-26267	-0-	41127	2			N	-0-					-0-
02	40404	X	32486	-0-	-7918	-0-	32486	2			N	-0-					-0-
03	44733	X	32599	-0-	-12134	-0-	32599	2			N	-0-					-0-
04	43290	X	30815	-0-	-12475	-0-	30815	2			N	-0-					-0-
05	44082	X	29835	-0-	-14247	-0-	29835	2			N	-0-					-0-
06	39810	X	27192	-0-	-12618	-0-	27192	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

01	6758	X	6585	-0-	-173	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	4729	-0-	-1375	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
03	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	4203	-0-	-2217	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	1042	-0-	-5530	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
*06	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	2			N	-0-					-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

01	18445	X	17097	-0-	-1348	-0-	17	1	17080	2	N	-0-					-0-
02	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	15	1	14630	2	N	-0-					-0-
03	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-	16	1	16468	2	N	-0-					-0-
04	15630	X	14887	-0-	-743	-0-	15	1	14872	2	N	-0-					-0-
05	16151	X	14839	-0-	-1312	-0-	15	1	14824	2	N	-0-					-0-
06	15630	X	15183	-0-	-447	-0-	15	1	15168	2	N	-0-					-0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

01	15469	X	14040	-0-	-1429	-0-	14	1	14026	2	N	-0-					-0-
02	13580	X	12284	-0-	-1296	-0-	12	1	12272	2	N	-0-					-0-
03	15035	X	13044	-0-	-1991	-0-	13	1	13031	2	N	-0-					-0-
04	14490	X	12249	-0-	-2241	-0-	12	1	12237	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	12601	-0-	-2186	-0-	12	1	12589	2	N	-0-					-0-
06	13590	X	11539	-0-	-2051	-0-	11	1	11528	2	N	-0-					-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

01	12958	X	10829	-0-	-2129	-0-	11	1	10818	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	9678	-0-	-850	-0-	10	1	9668	2	N	-0-					-0-
03	11656	X	8966	-0-	-2690	-0-	9	1	8957	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	10086	-0-	-1164	-0-	10	1	10076	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	8672	-0-	-2953	-0-	9	1	8663	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	6047	-0-	-4423	-0-	6	1	6041	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	47802	X	27181	-0-	-20621	-0-	48	1	27133	2	N	-0-					-0-
02	25536	X	23043	-0-	-2493	-0-	41	1	23002	2	N	-0-					-0-
03	28272	X	23636	-0-	-4636	-0-	42	1	23594	2	N	-0-					-0-
04	27360	X	22408	-0-	-4952	-0-	40	1	22368	2	N	-0-					-0-
05	28272	X	21506	-0-	-6766	-0-	38	1	21468	2	N	-0-					-0-
06	26310	X	19561	-0-	-6749	-0-	35	1	19526	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
01	30783	X	24503	-0-	-6280	-0-	44	1	24459	2	N	-0-					-0-
02	21513	X	21513	-0-	-0-	-0-	38	1	21475	2	N	-0-					-0-
03	23591	X	22737	-0-	-854	-0-	41	1	22696	2	N	-0-					-0-
04	22830	X	21934	-0-	-896	-0-	39	1	21895	2	N	-0-					-0-
05	23591	X	21465	-0-	-2126	-0-	38	1	21427	2	N	-0-					-0-
06	22830	X	20418	-0-	-2412	-0-	36	1	20382	2	N	-0-					-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	12868	-0-	-1981	-0-	23	1	12845	2	N	-0-					-0-
02	11368	X	10840	-0-	-528	-0-	19	1	10821	2	N	-0-					-0-
03	12586	X	11166	-0-	-1420	-0-	20	1	11146	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	11118	-0-	-1062	-0-	20	1	11098	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	11327	-0-	-1259	-0-	20	1	11307	2	N	-0-					-0-
06	12180	X	10617	-0-	-1563	-0-	19	1	10598	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
01	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	50	1	1082	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	858	-0-	-206	-0-	38	1	820	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	970	-0-	-208	-0-	43	1	927	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	968	-0-	-142	-0-	42	1	926	2	N	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	46	1	995	2	N	-0-					-0-
06	930	N	928	-0-	-2	-0-	41	1	887	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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
01	20274	X	16654	-0-	-3620	-0-	30	1	16624	2	N	-0-					-0-
02	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	28	1	15769	2	N	-0-					-0-
03	16492	X	15678	-0-	-814	-0-	28	1	15650	2	N	-0-					-0-
04	15960	X	15406	-0-	-554	-0-	27	1	15379	2	N	-0-					-0-
05	16492	X	14666	-0-	-1826	-0-	26	1	14640	2	N	-0-					-0-
06	15960	X	14197	-0-	-1763	-0-	25	1	14172	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
01	18352	X	16457	-0-	-1895	-0-	16457	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	14446	-0-	-842	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	15872	-0-	-1054	-0-	15871	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	16380	X	14326	-0-	-2054	-0-	14326	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	14915	-0-	-2011	-0-	14913	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	15930	X	12349	-0-	-3581	-0-	12348	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	9455	X	1338	-0-	-8117	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
02	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	9	-0-	-7028	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
05	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
*06	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

01	24273	X	20412	-0-	-3861	-0-	20412	2			N	-0-					-0-
02	19404	X	17831	-0-	-1573	-0-	17831	2			N	-0-					-0-
03	21483	X	18710	-0-	-2773	-0-	18710	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	16254	-0-	-4536	-0-	16254	2			N	-0-					-0-
05	21266	X	17500	-0-	-3766	-0-	17500	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	14948	-0-	-4792	-0-	14948	2			N	-0-					-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

01	23963	X	18672	-0-	-5291	-0-	18672	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	16534	-0-	-2086	-0-	16534	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	17996	-0-	-2619	-0-	17996	2			N	-0-					-0-
04	19950	X	18309	-0-	-1641	-0-	18309	2			N	-0-					-0-
05	20615	X	17558	-0-	-3057	-0-	17558	2			N	-0-					-0-
06	18060	X	16741	-0-	-1319	-0-	16741	2			N	-0-					-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

01	57629	X	50094	-0-	-7535	-0-	51	1	50043	2	N	-0-					-0-
02	45780	X	42990	-0-	-2790	-0-	43	1	42947	2	N	-0-					-0-
03	50685	X	46568	-0-	-4117	-0-	46	1	46522	2	N	-0-					-0-
04	49050	X	42509	-0-	-6541	-0-	42	1	42467	2	N	-0-					-0-
05	50685	X	41687	-0-	-8998	-0-	42	1	41645	2	N	-0-					-0-
06	48480	X	38592	-0-	-9888	-0-	39	1	38553	2	N	-0-					-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

01	41437	X	41437	-0-	-0-	-0-	41437	2			N	-0-					-0-
02	36363	X	36363	-0-	-0-	-0-	36363	2			N	-0-					-0-
03	36423	X	36423	-0-	-0-	-0-	36423	2			N	-0-					-0-
04	31110	X	30863	-0-	-247	-0-	30863	2			N	-0-					-0-
05	32147	X	29066	-0-	-3081	-0-	29066	2			N	-0-					-0-
06	31110	X	27621	-0-	-3489	-0-	27621	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

01	38298	X	38298	-0-	-0-	-0-	38	1	38260	2	N	-0-					-0-
02	39928	X	37303	-0-	-2625	-0-	37	1	37266	2	N	-0-					-0-
03	44206	X	34487	-0-	-9719	-0-	34	1	34450	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	42780	X	30838	-0-	-11942	-0-	31	1	30807	2	N	-0-					-0-
05	44206	X	31837	-0-	-12369	-0-	32	1	31804	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	39960	X	28466	-0-	-11494	-0-	28	1	28438	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	17529	X	17529	-0-	-0-	-0-	18	1	17511	2	N	-0-					-0-
02	16520	X	15440	-0-	-1080	-0-	15	1	15425	2	N	-0-					-0-
03	18290	X	16063	-0-	-2227	-0-	16	1	16047	2	N	-0-					-0-
04	17700	X	14584	-0-	-3116	-0-	15	1	14569	2	N	-0-					-0-
05	18290	X	15207	-0-	-3083	-0-	15	1	15192	2	N	-0-					-0-
06	16950	X	13910	-0-	-3040	-0-	14	1	13896	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
01	29822	X	23228	-0-	-6594	-0-	23228	2			N	-0-					-0-
02	21784	X	18749	-0-	-3035	-0-	18749	2			N	-0-					-0-
03	24118	X	18810	-0-	-5308	-0-	18810	2			N	-0-					-0-
04	23340	X	18957	-0-	-4383	-0-	18957	2			N	-0-					-0-
05	24118	X	18372	-0-	-5746	-0-	18372	2			N	-0-					-0-
06	22470	X	17184	-0-	-5286	-0-	17184	2			N	-0-					-0-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	14885	-0-	-1514	-0-	15	1	14870	2	N	-0-					-0-
02	14700	X	12647	-0-	-2053	-0-	12	1	12635	2	N	-0-					-0-
03	15903	X	13987	-0-	-1916	-0-	14	1	13973	2	N	-0-					-0-
04	15240	X	12508	-0-	-2732	-0-	12	1	12496	2	N	-0-					-0-
05	15748	X	13503	-0-	-2245	-0-	13	1	13490	2	N	-0-					-0-
06	14400	X	11857	-0-	-2543	-0-	12	1	11845	2	N	-0-					-0-

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32426	X	28051	-0-	-4375	-0-	28051	2			N	-0-					-0-
02	25312	X	23630	-0-	-1682	-0-	23630	2			N	-0-					-0-
03	28024	X	26166	-0-	-1858	-0-	26166	2			N	-0-					-0-
04	27120	X	24456	-0-	-2664	-0-	24456	2			N	-0-					-0-
05	28024	X	24120	-0-	-3904	-0-	24120	2			N	-0-					-0-
06	27120	X	22017	-0-	-5103	-0-	22017	2			N	-0-					-0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51150	X	36361	-0-	-14789	-0-	36361	2			N	-0-					-0-
02	36540	X	32221	-0-	-4319	-0-	32221	2			N	-0-					-0-
03	40455	X	32387	-0-	-8068	-0-	32387	2			N	-0-					-0-
04	39150	X	29678	-0-	-9472	-0-	29678	2			N	-0-					-0-
05	39308	X	29857	-0-	-9451	-0-	29857	2			N	-0-					-0-
06	35190	X	27094	-0-	-8096	-0-	27094	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28985	X	25215	-0-	-3770	-0-	25215	2			N	-0-					-0-
02	23380	X	22461	-0-	-919	-0-	22461	2			N	-0-					-0-
03	25885	X	23235	-0-	-2650	-0-	23235	2			N	-0-					-0-
04	25050	X	22011	-0-	-3039	-0-	22011	2			N	-0-					-0-
05	25885	X	22502	-0-	-3383	-0-	22500	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	24390	X	21183	-0-	-3207	-0-	21180	2	3	9	N	3	3	8			-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36859	X	28719	-0-	-8140	-0-	51	1	28668	2	N	-0-					-0-
02	25032	X	24891	-0-	-141	-0-	44	1	24847	2	N	-0-					-0-
03	27714	X	25668	-0-	-2046	-0-	46	1	25622	2	N	-0-					-0-
04	26820	X	24216	-0-	-2604	-0-	43	1	24173	2	N	-0-					-0-
05	27714	X	23054	-0-	-4660	-0-	41	1	23013	2	N	-0-					-0-
06	26820	X	21901	-0-	-4919	-0-	39	1	21862	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	INJECT.(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18464	X	18464	-0-		-0-	-0-	33	1	18431	2	N	-0-					-0-
02	18088	X	14990	-0-		-3098	-0-	27	1	14963	2	N	-0-					-0-
03	20026	X	15758	-0-		-4268	-0-	28	1	15730	2	N	-0-					-0-
04	19380	X	14570	-0-		-4810	-0-	26	1	14544	2	N	-0-					-0-
05	20026	X	13437	-0-		-6589	-0-	24	1	13413	2	N	-0-					-0-
06	17880	X	12796	-0-		-5084	-0-	23	1	12773	2	N	-0-					-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	INJECT.(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23560	X	18542	-0-		-5018	-0-	18	1	18524	2	N	-0-					-0-
02	20832	X	19640	-0-		-1192	-0-	19	1	19621	2	N	-0-					-0-
03	22382	X	20204	-0-		-2178	-0-	20	1	20184	2	N	-0-					-0-
04	21210	X	19712	-0-		-1498	-0-	20	1	19692	2	N	-0-					-0-
05	21917	X	19310	-0-		-2607	-0-	19	1	19291	2	N	-0-					-0-
06	21030	X	18650	-0-		-2380	-0-	19	1	18631	2	N	-0-					-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	INJECT.(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8271	-0-		-812	-0-	8	1	8263	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	7183	-0-		-909	-0-	7	1	7176	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	7858	-0-		-884	-0-	8	1	7850	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	7341	-0-		-1119	-0-	7	1	7334	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	7368	-0-		-1095	-0-	7	1	7361	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	6477	-0-		-1533	-0-	6	1	6471	2	N	-0-					-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	INJECT.(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22599	X	21221	-0-		-1378	-0-	21	1	21200	2	N	-0-					-0-
02	20832	X	19064	-0-		-1768	-0-	19	1	19045	2	N	-0-					-0-
03	22537	X	19775	-0-		-2762	-0-	20	1	19755	2	N	-0-					-0-
04	21390	X	18839	-0-		-2551	-0-	19	1	18820	2	N	-0-					-0-
05	22072	X	18585	-0-		-3487	-0-	18	1	18567	2	N	-0-					-0-
06	20550	X	17692	-0-		-2858	-0-	18	1	17674	2	N	-0-					-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	INJECT.(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18290	X	15766	-0-		-2524	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
02	14728	X	14532	-0-		-196	-0-	14531	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16306	X	15153	-0-		-1153	-0-	15152	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	15780	X	14612	-0-		-1168	-0-	14612	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	13760	-0-		-2515	-0-	13758	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	15570	X	13224	-0-		-2346	-0-	13223	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	INJECT.(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64201	X	37327	-0-		-26874	-0-	37327	2			N	-0-					-0-
02	54068	X	39322	-0-		-14746	-0-	39322	2			N	-0-					-0-
03	57443	X	42271	-0-		-15172	-0-	42271	2			N	-0-					-0-
04	50670	X	40896	-0-		-9774	-0-	40896	2			N	-0-					-0-
05	46562	X	37542	-0-		-9020	-0-	37542	2			N	-0-					-0-
06	42120	X	35024	-0-		-7096	-0-	35024	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	INJECT.(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53041	X	44929	-0-		-8112	-0-	44929	2			N	-0-					-0-
02	45108	X	38417	-0-		-6691	-0-	38417	2			N	-0-					-0-
03	48484	X	37514	-0-		-10970	-0-	37514	2			N	-0-					-0-
04	46920	X	40588	-0-		-6332	-0-	40588	2			N	-0-					-0-
05	44919	X	34844	-0-		-10075	-0-	34844	2			N	-0-					-0-
06	43470	X	32372	-0-		-11098	-0-	32372	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004																	
01	9734	X	9642	-0-	-92	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	8007	-0-	-785	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	8374	-0-	-1360	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8258	-0-	-1162	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8437	-0-	-1204	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	5372	-0-	-3958	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001																	
01	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11413	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	6715	-0-	-2861	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
03	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	7359	-0-	-3591	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	7601	-0-	-3714	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	-0-					-0-
NEW HORIZONS WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789																	
01	65906	X	42202	-0-	-23704	-0-	42202	2			N	-0-					-0-
02	40656	X	31960	-0-	-8696	-0-	31960	2			N	-0-					-0-
03	45012	X	34962	-0-	-10050	-0-	34962	2			N	-0-					-0-
04	43560	X	37078	-0-	-6482	-0-	37078	2			N	-0-					-0-
05	44113	X	36087	-0-	-8026	-0-	36087	2			N	-0-					-0-
06	40830	X	11439	-0-	-29391	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103																	
01	14198	X	10623	-0-	-3575	-0-	10	1	10613	2	N	-0-					-0-
02	11788	X	10723	-0-	-1065	-0-	11	1	10712	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	11116	-0-	-1935	-0-	11	1	11105	2	N	-0-					-0-
04	12210	X	9626	-0-	-2584	-0-	10	1	9616	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	9398	-0-	-2816	-0-	9	1	9389	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	7951	-0-	-3539	-0-	8	1	7943	2	N	-0-					-0-
CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750																	
01	133517	X	69666	-0-	-63851	-0-	69666	2			N	-0-					-0-
02	66416	X	59731	-0-	-6685	-0-	59731	2			N	-0-					-0-
03	73532	X	58486	-0-	-15046	-0-	58486	2			N	-0-					-0-
04	71160	X	60475	-0-	-10685	-0-	60475	2			N	-0-					-0-
05	72354	X	57991	-0-	-14363	-0-	57991	2			N	-0-					-0-
06	67410	X	51777	-0-	-15633	-0-	51777	2			N	-0-					-0-
VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993																	
01	20460	X	16910	-0-	-3550	-0-	16910	2			N	-0-					-0-
02	16464	X	12476	-0-	-3988	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	16320	-0-	-1908	-0-	16320	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	16974	-0-	-666	-0-	16974	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	16776	-0-	-1297	-0-	16776	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	15980	-0-	-370	-0-	15980	2			N	-0-					-0-
LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029																	
01	41602	X	36259	-0-	-5343	-0-	36259	2			N	-0-					-0-
02	35784	X	30173	-0-	-5611	-0-	30171	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	37603	X	32549	-0-	-5054	-0-	32541	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	35220	X	29725	-0-	-5495	-0-	29725	2			N	-0-					-0-
05	36394	X	29165	-0-	-7229	-0-	29162	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	35100	X	28647	-0-	-6453	-0-	28629	2	18	9	N	16	16	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	52080	X	41879	-0-	-10201	-0-	41879	2			N	-0-					-0-
02	44912	X	35185	-0-	-9727	-0-	35185	2			N	-0-					-0-
03	47833	X	38328	-0-	-9505	-0-	38328	2			N	-0-					-0-
04	42660	X	37153	-0-	-5507	-0-	37153	2			N	-0-					-0-
05	43462	X	33931	-0-	-9531	-0-	33931	2			N	-0-					-0-
06	40530	X	34596	-0-	-5934	-0-	34596	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

01	48391	X	39911	-0-	-8480	-0-	39911	2			N	-0-					-0-
02	42252	X	31108	-0-	-11144	-0-	31108	2			N	-0-					-0-
03	44144	X	37142	-0-	-7002	-0-	37142	2			N	-0-					-0-
04	42450	X	34232	-0-	-8218	-0-	34232	2			N	-0-					-0-
05	42749	X	34282	-0-	-8467	-0-	34282	2			N	-0-					-0-
06	38610	X	31354	-0-	-7256	-0-	31354	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW HORIZONS WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

01	33015	X	27346	-0-	-5669	-0-	27346	2			N	-0-					-0-
02	26768	X	23909	-0-	-2859	-0-	23909	2			N	-0-					-0-
03	29636	X	26556	-0-	-3080	-0-	26556	2			N	-0-					-0-
04	28110	X	24548	-0-	-3562	-0-	24548	2			N	-0-					-0-
05	29047	X	24845	-0-	-4202	-0-	24845	2			N	-0-					-0-
06	26460	X	21665	-0-	-4795	-0-	21665	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 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
01	46779	X	36844	-0-	-9935	-0-	37	1	36807	2	N	-0-					-0-
02	34216	X	32930	-0-	-1286	-0-	33	1	32896	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	37882	X	34925	-0-	-2957	-0-	35	1	34889	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	36660	X	32468	-0-	-4192	-0-	32	1	32436	2	N	-0-					-0-
05	37882	X	33317	-0-	-4565	-0-	33	1	33276	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
06	35670	X	30521	-0-	-5149	-0-	30	1	30487	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

01	44950	X	38298	-0-	-6652	-0-	38298	2			Y	-0-					-0-
02	37072	X	34467	-0-	-2605	-0-	34466	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	41044	X	37832	-0-	-3212	-0-	37830	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	39720	X	34122	-0-	-5598	-0-	34122	2			Y	-0-					-0-
05	40734	X	35638	-0-	-5096	-0-	35636	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	37050	X	30930	-0-	-6120	-0-	30929	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

NEW HORIZONS WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

01	44578	X	33809	-0-	-10769	-0-	33809	2			N	-0-					-0-
02	33712	X	30640	-0-	-3072	-0-	30640	2			N	-0-					-0-
03	37324	X	33442	-0-	-3882	-0-	33442	2			N	-0-					-0-
04	36120	X	29713	-0-	-6407	-0-	29713	2			N	-0-					-0-
05	36549	X	29826	-0-	-6723	-0-	29826	2			N	-0-					-0-
06	32820	X	28659	-0-	-4161	-0-	28659	2			N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

01	17825	X	16231	-0-	-1594	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	13740	-0-	-2220	-0-	13740	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	16431	-0-	-464	-0-	16431	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	14677	-0-	-1553	-0-	14677	2			N	-0-					-0-
05	16771	X	13094	-0-	-3677	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	11717	-0-	-4183	-0-	11717	2			N	-0-					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

01	75733	X	62225	-0-	-13508	-0-	61	1	62164	2	N	-0-					-0-
02	66108	X	54170	-0-	-11938	-0-	53	1	54117	2	N	-0-					-0-
03	69719	X	56479	-0-	-13240	-0-	56	1	56423	2	N	-0-					-0-
04	64980	X	53281	-0-	-11699	-0-	53	1	53228	2	N	-0-					-0-
05	65131	X	53342	-0-	-11789	-0-	53	1	53289	2	N	-0-					-0-
06	60210	X	49400	-0-	-10810	-0-	49	1	49351	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	91317	X	91317	-0-	-0-	-0-	162	1	91155	2	N	-0-			-0-
02	77206	X	77206	-0-	-0-	-0-	137	1	77069	2	N	-0-			-0-
03	83733	X	83733	-0-	-0-	-0-	151	1	83582	2	N	-0-			-0-
04	81082	X	81082	-0-	-0-	-0-	145	1	80937	2	N	-0-			-0-
05	79095	X	79095	-0-	-0-	-0-	141	1	78954	2	N	-0-			-0-
*06	68921	X	68921	-0-	-0-	-0-	123	1	68798	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	81127	X	58274	-0-	-22853	-0-	58274	2			N	-0-			-0-
02	69720	X	49084	-0-	-20636	-0-	49084	2			N	-0-			-0-
03	72850	X	35376	-0-	-37474	-0-	35376	2			N	-0-			-0-
04	63420	X	57873	-0-	-5547	-0-	57873	2			N	-0-			-0-
05	69868	X	69868	-0-	-0-	-0-	69868	2			N	-0-			-0-
*06	58586	X	58586	-0-	-0-	-0-	58586	2			N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	101680	X	74418	-0-	-27262	-0-	74418	2			N	-0-			-0-
02	85708	X	61909	-0-	-23799	-0-	61909	2			N	-0-			-0-
03	89838	X	66173	-0-	-23665	-0-	66173	2			N	-0-			-0-
04	80310	X	61564	-0-	-18746	-0-	61564	2			N	-0-			-0-
05	78492	X	61274	-0-	-17218	-0-	61274	2			N	-0-			-0-
06	72030	X	56823	-0-	-15207	-0-	56823	2			N	-0-			-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	56885	X	45717	-0-	-11168	-0-	45	1	45672	2	N	-0-			-0-
02	49980	X	40174	-0-	-9806	-0-	40	1	40134	2	N	-0-			-0-
03	53134	X	42767	-0-	-10367	-0-	42	1	42725	2	N	-0-			-0-
04	48780	X	40658	-0-	-8122	-0-	40	1	40618	2	N	-0-			-0-
05	48546	X	41267	-0-	-7279	-0-	41	1	41226	2	N	-0-			-0-
06	44250	X	37831	-0-	-6419	-0-	38	1	37793	2	N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	83948	X	64049	-0-	-19899	-0-	64	1	63985	2	N	-0-					-0-
02	65100	X	63448	-0-	-1652	-0-	63	1	63385	2	N	-0-					-0-
03	72075	X	66492	-0-	-5583	-0-	66	1	66422	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	69750	X	61309	-0-	-8441	-0-	61	1	61248	2	N	-0-					-0-
05	72075	X	61614	-0-	-10461	-0-	62	1	61550	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	67980	X	57323	-0-	-10657	-0-	57	1	57266	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

01	19809	X	17516	-0-	-2293	-0-	17	1	17499	2	N	-0-					-0-
02	16212	X	15650	-0-	-562	-0-	16	1	15634	2	N	-0-					-0-
03	17949	X	16830	-0-	-1119	-0-	17	1	16813	2	N	-0-					-0-
04	17370	X	16057	-0-	-1313	-0-	16	1	16041	2	N	-0-					-0-
05	17949	X	15487	-0-	-2462	-0-	15	1	15472	2	N	-0-					-0-
06	16950	X	15315	-0-	-1635	-0-	15	1	15300	2	N	-0-					-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

01	25730	X	24544	-0-	-1186	-0-	24544	2			N	-0-					-0-
02	22232	X	19578	-0-	-2654	-0-	19578	2			N	-0-					-0-
03	24614	X	22489	-0-	-2125	-0-	22489	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	21090	-0-	-2730	-0-	21090	2			N	-0-					-0-
05	24552	X	20988	-0-	-3564	-0-	20988	2			N	-0-					-0-
06	23760	X	19706	-0-	-4054	-0-	19706	2			N	-0-					-0-

CONGO WELL #: 1H RRCID -> 265649 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

01	62558	X	58396	-0-	-4162	-0-	58396	2			N	-0-					-0-
02	55326	X	55326	-0-	-0-	-0-	55326	2			N	-0-					-0-
03	56617	X	56617	-0-	-0-	-0-	56617	2			N	-0-					-0-
04	50190	X	49496	-0-	-694	-0-	49496	2			N	-0-					-0-
05	51863	X	50135	-0-	-1728	-0-	50135	2			N	-0-					-0-
06	50190	X	46750	-0-	-3440	-0-	46750	2			N	-0-					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	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

01	15004	X	10698	-0-	-4306	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
02	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8286	-0-	-1696	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
04	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8803	-0-	-1179	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	7753	-0-	-1907	-0-	7753	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

01	43679	X	35644	-0-	-8035	-0-	35644	2			N	-0-					-0-
02	34916	X	32043	-0-	-2873	-0-	32043	2			N	-0-					-0-
03	38657	X	34151	-0-	-4506	-0-	34151	2			N	-0-					-0-
04	37410	X	31817	-0-	-5593	-0-	31817	2			N	-0-					-0-
05	37789	X	31910	-0-	-5879	-0-	31910	2			N	-0-					-0-
06	34500	X	29961	-0-	-4539	-0-	29961	2			N	-0-					-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

01	28613	X	22382	-0-	-6231	-0-	22	1	22360	2	N	-0-					-0-
02	23184	X	19669	-0-	-3515	-0-	19	1	19650	2	N	-0-					-0-
03	25668	X	21188	-0-	-4480	-0-	21	1	21167	2	N	-0-					-0-
04	23760	X	19843	-0-	-3917	-0-	20	1	19823	2	N	-0-					-0-
05	23622	X	19350	-0-	-4272	-0-	19	1	19331	2	N	-0-					-0-
06	21660	X	17600	-0-	-4060	-0-	17	1	17583	2	N	-0-					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	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

01	73780	X	56413	-0-	-17367	-0-	56	1	56357	2	N	-0-					-0-
02	58884	X	48863	-0-	-10021	-0-	48	1	48815	2	N	-0-					-0-
03	65193	X	50663	-0-	-14530	-0-	51	1	50612	2	N	-0-					-0-
04	59820	X	46794	-0-	-13026	-0-	46	1	46748	2	N	-0-					-0-
05	60047	X	46280	-0-	-13767	-0-	46	1	46234	2	N	-0-					-0-
06	54600	X	42438	-0-	-12162	-0-	42	1	42396	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	61473	X	50837	-0-	-10636	-0-	51	1	50786	2	N	-0-					-0-
02	47516	X	44721	-0-	-2795	-0-	45	1	44676	2	N	-0-					-0-
03	52607	X	47213	-0-	-5394	-0-	47	1	47165	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	50910	X	44295	-0-	-6615	-0-	44	1	44251	2	N	-0-					-0-
05	52421	X	44371	-0-	-8050	-0-	44	1	44326	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	49200	X	41796	-0-	-7404	-0-	42	1	41754	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
01	54994	X	44168	-0-	-10826	-0-	44	1	44124	2	N	-0-					-0-
02	42672	X	39143	-0-	-3529	-0-	39	1	39104	2	N	-0-					-0-
03	47244	X	41462	-0-	-5782	-0-	41	1	41421	2	N	-0-					-0-
04	45720	X	38311	-0-	-7409	-0-	38	1	38273	2	N	-0-					-0-
05	46779	X	38429	-0-	-8350	-0-	38	1	38391	2	N	-0-					-0-
06	42750	X	35363	-0-	-7387	-0-	35	1	35328	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43896	X	28244	-0-	-15652	-0-	28244	2			N	-0-					-0-
02	23508	X	23508	-0-	-0-	-0-	23508	2			N	-0-					-0-
03	33852	X	26812	-0-	-7040	-0-	26812	2			N	-0-					-0-
04	32430	X	23761	-0-	-8669	-0-	23761	2			N	-0-					-0-
05	31062	X	23639	-0-	-7423	-0-	23639	2			N	-0-					-0-
06	27330	X	19789	-0-	-7541	-0-	19789	2			N	-0-					-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123876	X	111076	-0-	-12800	-0-	197	1	110879	2	N	-0-					-0-
02	106848	X	95106	-0-	-11742	-0-	169	1	94937	2	N	-0-					-0-
03	120572	X	120572	-0-	-0-	-0-	217	1	120355	2	N	-0-					-0-
04	114480	X	113094	-0-	-1386	-0-	201	1	112893	2	N	-0-					-0-
05	118296	X	112846	-0-	-5450	-0-	200	1	112646	2	N	-0-					-0-
06	114480	X	106811	-0-	-7669	-0-	190	1	106621	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161417	X	130357	-0-	-31060	-0-	130	1	130227	2	N	-0-					-0-
02	125804	X	109775	-0-	-16029	-0-	110	1	109665	2	N	-0-					-0-
03	139283	X	116206	-0-	-23077	-0-	116	1	116090	2	N	-0-					-0-
04	134790	X	107907	-0-	-26883	-0-	108	1	107799	2	N	-0-					-0-
05	137299	X	98495	-0-	-38804	-0-	98	1	98397	2	N	-0-					-0-
06	126150	X	85325	-0-	-40825	-0-	85	1	85240	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98456	X	78330	-0-	-20126	-0-	78	1	78252	2	N	-0-					-0-
02	72184	X	68758	-0-	-3426	-0-	69	1	68689	2	N	-0-					-0-
03	79918	X	72093	-0-	-7825	-0-	72	1	72018	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	77340	X	67286	-0-	-10054	-0-	67	1	67219	2	N	-0-					-0-
05	79918	X	68622	-0-	-11296	-0-	69	1	68552	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	75810	X	64209	-0-	-11601	-0-	64	1	64145	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58900	X	47721	-0-	-11179	-0-	48	1	47673	2	N	-0-					-0-
02	43876	X	41399	-0-	-2477	-0-	41	1	41358	2	N	-0-					-0-
03	48577	X	43391	-0-	-5186	-0-	43	1	43348	2	N	-0-					-0-
04	47010	X	40958	-0-	-6052	-0-	41	1	40917	2	N	-0-					-0-
05	48577	X	42080	-0-	-6497	-0-	42	1	42038	2	N	-0-					-0-
06	46170	X	39325	-0-	-6845	-0-	39	1	39286	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176142	X	34160	-0-	-141982	-0-	34	1	34126	2	N	-0-					-0-
02	128576	X	-0-	-0-	-128576	-0-					N	-0-					-0-
03	142352	X	-0-	-0-	-142352	-0-					N	-0-					-0-
04	136890	X	-0-	-0-	-136890	-0-					N	-0-					-0-
05	141267	X	-0-	-0-	-141267	-0-					N	-0-					-0-
06	33060	X	25907	-0-	-7153	-0-	26	1	25881	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81468	X	68094	-0-	-13374	-0-	68	1	68026	2	Y	-0-					19
02	63840	X	60690	-0-	-3150	-0-	61	1	60629	2	Y	-0-					19
03	71228	X	71228	-0-	-0-	-0-	71	1	71149	2	Y	7	7	8			19
							8	9									
04	68400	X	65947	-0-	-2453	-0-	66	1	65881	2	Y	-0-					19
05	70680	X	66176	-0-	-4504	-0-	66	1	66108	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
06	68400	X	61249	-0-	-7151	-0-	61	1	61188	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
01	53847	X	43582	-0-	-10265	-0-	44	1	43538	2	Y	-0-					-0-
02	40572	X	38605	-0-	-1967	-0-	39	1	38566	2	Y	-0-					-0-
03	44919	X	40551	-0-	-4368	-0-	41	1	40508	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	43470	X	37792	-0-	-5678	-0-	38	1	37754	2	Y	-0-					-0-
05	44919	X	37564	-0-	-7355	-0-	38	1	37526	2	Y	-0-					-0-
06	42180	X	35969	-0-	-6211	-0-	36	1	35933	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS 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
01	52979	X	42685	-0-	-10294	-0-	42685	2			N	-0-					-0-
02	40880	X	37185	-0-	-3695	-0-	37185	2			N	-0-					-0-
03	45260	X	40546	-0-	-4714	-0-	40545	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	43800	X	37426	-0-	-6374	-0-	37426	2			N	-0-					-0-
05	44206	X	36949	-0-	-7257	-0-	36949	2			N	-0-					-0-
06	41310	X	33971	-0-	-7339	-0-	33971	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

01	57257	X	41092	-0-	-16165	-0-	41092	2			N	-0-					-0-
02	40432	X	35969	-0-	-4463	-0-	35969	2			N	-0-					-0-
03	44764	X	28500	-0-	-16264	-0-	28500	2			N	-0-					-0-
04	43320	X	33424	-0-	-9896	-0-	33424	2			N	-0-					-0-
05	44764	X	22949	-0-	-21815	-0-	22949	2			N	-0-					-0-
06	39780	X	37219	-0-	-2561	-0-	37219	2			N	-0-					-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

01	78802	X	62669	-0-	-16133	-0-	62669	2			N	-0-					-0-
02	57484	X	56214	-0-	-1270	-0-	56214	2			N	-0-					-0-
03	63643	X	47838	-0-	-15805	-0-	47838	2			N	-0-					-0-
04	61590	X	44644	-0-	-16946	-0-	44644	2			N	-0-					-0-
05	62775	X	42333	-0-	-20442	-0-	42333	2			N	-0-					-0-
06	60660	X	38105	-0-	-22555	-0-	38105	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

01	207700	X	196837	-0-	-10863	-0-	197	1	196640	2	N	-0-					-0-
02	227472	X	136626	-0-	-90846	-0-	136626	2			N	-0-					-0-
03	234825	X	177414	-0-	-57411	-0-	177	1	177237	2	N	-0-					-0-
04	213360	X	164290	-0-	-49070	-0-	164290	2			N	-0-					-0-
05	207266	X	166040	-0-	-41226	-0-	166	1	165874	2	N	-0-					-0-
06	190500	X	149192	-0-	-41308	-0-	149	1	149043	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81871	X	65336	-0-	-16535	-0-	65336	2			N	-0-					-0-
02	63252	X	57411	-0-	-5841	-0-	57411	2			N	-0-					-0-
03	70029	X	61305	-0-	-8724	-0-	61305	2			N	-0-					-0-
04	67770	X	57229	-0-	-10541	-0-	57229	2			N	-0-					-0-
05	68944	X	58137	-0-	-10807	-0-	58137	2			N	-0-					-0-
06	63240	X	53558	-0-	-9682	-0-	53558	2			N	-0-					-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

01	120590	X	97725	-0-	-22865	-0-	98	1	97627	2	N	-0-					-0-
02	89152	X	85550	-0-	-3602	-0-	85	1	85465	2	N	-0-					-0-
03	98704	X	91501	-0-	-7203	-0-	91	1	91406	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	95520	X	86285	-0-	-9235	-0-	86	1	86199	2	N	-0-					-0-
05	98704	X	86277	-0-	-12427	-0-	86	1	86190	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	94560	X	79883	-0-	-14677	-0-	80	1	79803	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

01	124341	X	99420	-0-	-24921	-0-	99	1	99321	2	N	-0-					-0-
02	90832	X	85725	-0-	-5107	-0-	86	1	85639	2	N	-0-					-0-
03	100564	X	91950	-0-	-8614	-0-	92	1	91854	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	97320	X	86116	-0-	-11204	-0-	86	1	86030	2	N	-0-					-0-
05	100564	X	85510	-0-	-15054	-0-	85	1	85425	2	N	-0-					-0-
06	96210	X	77422	-0-	-18788	-0-	77	1	77345	2	N	-0-					-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

01	394599	X	275844	-0-	-118755	-0-	275844	2			N	-0-					-0-
02	261128	X	227320	-0-	-33808	-0-	227320	2			N	-0-					-0-
03	289106	X	221549	-0-	-67557	-0-	221549	2			N	-0-					-0-
04	279780	X	207730	-0-	-72050	-0-	207730	2			N	-0-					-0-
05	288827	X	205845	-0-	-82982	-0-	205845	2			N	-0-					-0-
06	266940	X	162389	-0-	-104551	-0-	162389	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

01	215163	X	215163	-0-	-0-	-0-	215	1	214948	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		177160	-0-	177160	177160	177160	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		161554	-0-	161554	338714	161	1	161393	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		178699	-0-	178699	517413	178699	2			N	-0-					-0-
05	690807	X	173394	-0-	-517413	-0-	173	1	173221	2	N	-0-					-0-
*06	156299	X	156299	-0-	-0-	-0-	157	1	156142	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	110608	X	68548	-0-	-42060	-0-	68	1	68480	2	N	-0-					-0-
02	63356	X	63356	-0-	-0-	-0-	63	1	63293	2	N	-0-					-0-
03	66698	X	66698	-0-	-0-	-0-	67	1	66627	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	62040	X	35281	-0-	-26759	-0-	35	1	35246	2	N	-0-					-0-
05	64108	X	-0-	-0-	-64108	-0-					N	1	1	8			-0-
06	62040	X	-0-	-0-	-62040	-0-					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
01	154442	X	126013	-0-	-28429	-0-	128	1	125885	2	N	-0-					-0-
02	117236	X	112196	-0-	-5040	-0-	113	1	112083	2	N	-0-					-0-
03	129797	X	103770	-0-	-26027	-0-	104	1	103666	2	N	-0-					-0-
04	125610	X	104737	-0-	-20873	-0-	104	1	104633	2	N	-0-					-0-
05	129797	X	97085	-0-	-32712	-0-	97	1	96988	2	N	-0-					-0-
06	121950	X	90602	-0-	-31348	-0-	90	1	90512	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
01	369241	X	314909	-0-	-54332	-0-	314909	2			N	-0-					-0-
02	289296	X	249168	-0-	-40128	-0-	249168	2			N	-0-					-0-
03	320292	X	199798	-0-	-120494	-0-	199798	2			N	-0-					-0-
04	309960	X	240343	-0-	-69617	-0-	240343	2			N	-0-					-0-
05	317161	X	274625	-0-	-42536	-0-	274625	2			N	-0-					-0-
06	304740	X	286945	-0-	-17795	-0-	286945	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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
01	918840	X	269737	-0-	-649103	-0-	269737	2			N	-0-					-0-
02	242200	X	204395	-0-	-37805	-0-	204395	2			N	-0-					-0-
03	288203	X	288203	-0-	-0-	-0-	288203	2			N	-0-					-0-
04	269965	X	269965	-0-	-0-	-0-	269965	2			N	-0-					-0-
05	269483	X	266499	-0-	-2984	-0-	266499	2			N	-0-					-0-
06	260790	X	248330	-0-	-12460	-0-	248330	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	370078	X	301481	-0-	-68597	-0-	301481	2			N	-0-					-0-
02	269484	X	269484	-0-	-0-	-0-	269484	2			N	-0-					-0-
03	262849	X	252197	-0-	-10652	-0-	252197	2			N	-0-					-0-
04	301176	X	301176	-0-	-0-	-0-	301176	2			N	-0-					-0-
05	311366	X	311366	-0-	-0-	-0-	311366	2			N	-0-					-0-
*06	298498	X	298498	-0-	-0-	-0-	298498	2			N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

01	308202	X	292085	-0-	-16117	-0-	292085	2			N	-0-					-0-
02	278376	X	237818	-0-	-40558	-0-	237818	2			N	-0-					-0-
03	308202	X	262054	-0-	-46148	-0-	262054	2			N	-0-					-0-
04	298260	X	247333	-0-	-50927	-0-	247333	2			N	-0-					-0-
05	308202	X	181401	-0-	-126801	-0-	181401	2			N	-0-					-0-
06	282660	X	235804	-0-	-46856	-0-	235804	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

01	151714	X	97529	-0-	-54185	-0-	97	1	97432	2	N	-0-					-0-
02	97104	X	33425	-0-	-63679	-0-	33	1	33392	2	N	-0-					-0-
03	107508	X	102433	-0-	-5075	-0-	102	1	102320	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
04	104040	X	79808	-0-	-24232	-0-	80	1	79728	2	N	-0-					-0-
05	107508	X	73559	-0-	-33949	-0-	73	1	73483	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	99120	X	67487	-0-	-31633	-0-	67	1	67420	2	N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

01	172701	X	120338	-0-	-52363	-0-	120338	2			N	-0-					-0-
02	117292	X	102083	-0-	-15209	-0-	102083	2			N	-0-					-0-
03	129859	X	106183	-0-	-23676	-0-	106183	2			N	-0-					-0-
04	125670	X	95216	-0-	-30454	-0-	95216	2			N	-0-					-0-
05	126945	X	91672	-0-	-35273	-0-	91672	2			N	-0-					-0-
06	116460	X	82150	-0-	-34310	-0-	82150	2			N	-0-					-0-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

01	549708	X	549708	-0-	-0-	-0-	542	1	549166	2	N	-0-					-0-
02	587496	X	491995	-0-	-95501	-0-	484	1	491511	2	N	-0-					-0-
03	633175	X	507258	-0-	-125917	-0-	509	1	506749	2	N	-0-					-0-
04	545250	X	479109	-0-	-66141	-0-	474	1	478635	2	N	-0-					-0-
05	560821	X	425120	-0-	-135701	-0-	421	1	424699	2	N	-0-					-0-
06	531990	X	421377	-0-	-110613	-0-	419	1	420958	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

01	140368	X	100922	-0-	-39446	-0-	101	1	100821	2	N	-0-					-0-
02	96684	X	86453	-0-	-10231	-0-	86	1	86367	2	N	-0-					-0-
03	107043	X	90906	-0-	-16137	-0-	91	1	90807	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	103590	X	84069	-0-	-19521	-0-	84	1	83985	2	N	-0-					-0-
05	107043	X	82713	-0-	-24330	-0-	83	1	82628	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	97680	X	76998	-0-	-20682	-0-	77	1	76921	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	0	W	341673	-0-	341673	687397	341673	2			N	-0-					-0-
02	997665	X	310268	-0-	-687397	-0-	310268	2			N	-0-					-0-
03	349215	X	341132	-0-	-8083	-0-	341132	2			N	-0-					-0-
04	337950	X	312138	-0-	-25812	-0-	312138	2			N	-0-					-0-
05	345712	X	252855	-0-	-92857	-0-	252855	2			N	-0-					-0-
06	332430	X	300171	-0-	-32259	-0-	300171	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

01	200136	X	130833	-0-	-69303	-0-	131	1	130702	2	N	-0-					-0-
02	129933	X	129933	-0-	-0-	-0-	130	1	129803	2	N	-0-					-0-
03	124279	X	117882	-0-	-6397	-0-	118	1	117755	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
04	120270	X	111592	-0-	-8678	-0-	111	1	111481	2	N	-0-					-0-
05	141645	X	141645	-0-	-0-	-0-	142	1	141502	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	136679	X	136679	-0-	-0-	-0-	137	1	136542	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

01	0	W	128751	-0-	128751	938738	129	1	128622	2	N	-0-					-0-
02	0	W	112056	-0-	112056	1050794	112	1	111944	2	N	-0-					-0-
03	1165203	X	114409	-0-	-1050794	-0-	114	1	114286	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
04	136110	X	100147	-0-	-35963	-0-	100	1	100047	2	N	-0-					-0-
05	140647	X	92616	-0-	-48031	-0-	93	1	92521	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	124590	X	86335	-0-	-38255	-0-	86	1	86249	2	N	-0-					-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

01	177475	X	134485	-0-	-42990	-0-	134485	2			N	-0-					-0-
02	130172	X	115286	-0-	-14886	-0-	115286	2			N	-0-					-0-
03	144119	X	122304	-0-	-21815	-0-	122304	2			N	-0-					-0-
04	139470	X	112991	-0-	-26479	-0-	112991	2			N	-0-					-0-
05	141174	X	112844	-0-	-28330	-0-	112844	2			N	-0-					-0-
06	130140	X	102018	-0-	-28122	-0-	102018	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS UNIT F6 WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353

01	376712	X	296547	-0-	-80165	-0-	296547	2			N	-0-					-0-
02	340256	X	310191	-0-	-30065	-0-	310191	2			N	-0-					-0-
03	376712	X	213640	-0-	-163072	-0-	213640	2			N	-0-					-0-
04	364560	X	2952	-0-	-361608	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
05	343418	X	295943	-0-	-47475	-0-	295943	2			N	-0-					-0-
06	332340	X	290191	-0-	-42149	-0-	290191	2			N	-0-					-0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

01	311395	X	73392	-0-	-238003	-0-	130	1	73262	2	N	-0-					-0-
02	265496	X	124465	-0-	-141031	-0-	221	1	124244	2	N	-0-					-0-
03	286130	X	191174	-0-	-94956	-0-	344	1	190830	2	N	-0-					-0-
04	264420	X	164186	-0-	-100234	-0-	292	1	163894	2	N	-0-					-0-
05	256959	X	166521	-0-	-90438	-0-	295	1	166226	2	N	-0-					-0-
06	185010	X	152616	-0-	-32394	-0-	272	1	152344	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 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
01	167493	X	122738	-0-	-44755	-0-	123	1	122615	2	N	-0-					-0-
02	151284	X	31586	-0-	-119698	-0-	32	1	31554	2	N	-0-					-0-
03	152086	X	111294	-0-	-40792	-0-	111	1	111175	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	135660	X	74286	-0-	-61374	-0-	74	1	74212	2	N	-0-					-0-
05	122729	X	-0-	-0-	-122729	-0-					N	-0-					-0-
06	118770	X	-0-	-0-	-118770	-0-					N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

01	206522	X	120690	-0-	-85832	-0-	121	1	120569	2	N	-0-					-0-
02	186536	X	30616	-0-	-155920	-0-	31	1	30585	2	N	-0-					-0-
03	206522	X	109842	-0-	-96680	-0-	110	1	109722	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
04	136500	X	97582	-0-	-38918	-0-	97	1	97485	2	N	-0-					-0-
05	141050	X	96059	-0-	-44991	-0-	96	1	95961	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	116790	X	87813	-0-	-28977	-0-	88	1	87725	2	N	-0-					-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

01	420808	X	420808	-0-	-0-	-0-	748	1	420060	2	N	-0-					-0-
02	359783	X	359783	-0-	-0-	-0-	638	1	359145	2	N	-0-					-0-
03	333863	X	333863	-0-	-0-	-0-	600	1	333263	2	N	-0-					-0-
04	326494	X	326494	-0-	-0-	-0-	581	1	325913	2	N	-0-					-0-
05	321979	X	321979	-0-	-0-	-0-	572	1	321407	2	N	-0-					-0-
*06	296288	X	296288	-0-	-0-	-0-	528	1	295760	2	N	-0-					-0-

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

01	230166	X	230166	-0-	-0-	-0-	230166	2			N	-0-					-0-
02	297500	X	253259	-0-	-44241	-0-	253259	2			N	-0-					-0-
03	324725	X	261935	-0-	-62790	-0-	261935	2			N	-0-					-0-
04	281910	X	243010	-0-	-38900	-0-	243010	2			N	-0-					-0-
05	280395	X	256530	-0-	-23865	-0-	256530	2			N	-0-					-0-
06	271350	X	223482	-0-	-47868	-0-	223482	2			N	-0-					-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

01	95334	X	95334	-0-	-0-	-0-	95334	2			N	-0-					-0-
02	79415	X	79415	-0-	-0-	-0-	79415	2			N	-0-					-0-
03	115630	X	82102	-0-	-33528	-0-	82102	2			N	-0-					-0-
04	111690	X	74144	-0-	-37546	-0-	74144	2			N	-0-					-0-
05	103850	X	71880	-0-	-31970	-0-	71880	2			N	-0-					-0-
06	92250	X	63800	-0-	-28450	-0-	63800	2			N	-0-					-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. L. LISTON WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10902 PERF. N/A

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

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
01	293725	X	287258	-0-	-6467	-0-	511	1	286747	2	N	-0-					-0-
02	265300	X	232322	-0-	-32978	-0-	412	1	231910	2	N	-0-					-0-
03	293725	X	233280	-0-	-60445	-0-	419	1	232861	2	N	-0-					-0-
04	284250	X	223371	-0-	-60879	-0-	397	1	222974	2	N	-0-					-0-
05	293725	X	220463	-0-	-73262	-0-	391	1	220072	2	N	-0-					-0-
06	277980	X	203806	-0-	-74174	-0-	363	1	203443	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOA WELL #: 1HB RRCID -> 275514 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF. N/A

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

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 11/12/2014 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
01	659513	X	282601	-0-	-376912	-0-	282601	2			N	-0-					-0-
02	282184	X	276779	-0-	-5405	-0-	276779	2			N	-0-					-0-
03	312418	X	177467	-0-	-134951	-0-	177467	2			N	-0-					-0-
04	273480	X	2082	-0-	-271398	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
05	306435	X	296871	-0-	-9564	-0-	296871	2			N	-0-					-0-
06	296550	X	289550	-0-	-7000	-0-	289550	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF. N/A

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

BSI HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 276443 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12552 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARS DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 12885 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

01	2976 X	1649	-0-	-1327	-0-	222	1	1427	3	Y	-0-					-0-
02	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	450	1	2437	3	Y	-0-					-0-
03	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	540	1	2740	3	Y	-0-					-0-
04	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	577	1	2835	3	Y	-0-					-0-
*05	2976 X	1813	-0-	-1163	-0-	269	1	1544	3	Y	-0-					-0-
*06	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	619	1	2895	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

01	1891 X	1755	-0-	-136	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
02	1708 X	1604	-0-	-104	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
03	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
04	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
05	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
*06	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	744	N	706	-0-	-38	-0-	24	1	682	3	Y	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	20	1	616	3	Y	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	23	1	696	3	Y	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	22	1	709	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	24	1	720	3	Y	-0-					-0-
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	22	1	687	3	Y	-0-					-0-

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					86
02	1820	N	1495	-0-	-325	-0-	1495	2			N	-0-					86
03	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	1339	2			N	-0-					86
04	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	450	1	1371	2	N	-0-	1	7			85
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	465	1	2034	2	N	-0-					85
*06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	415	1	1573	2	N	12					97
							13	9									

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
01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	91	1	2553	3	Y	22	25	1			3
							24	9									
02	2408	N	2376	-0-	-32	-0-	73	1	2282	3	Y	19	16	1			6
							21	9									
03	2635	N	2546	-0-	-89	-0-	82	1	2443	3	Y	19	22	1			3
							21	9									
04	2580	N	2571	-0-	-9	-0-	78	1	2474	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	86	1	2549	3	Y	20	17	1			6
							22	9									
06	DLQ G-10		2619	-0-	2619	2619	83	1	2522	3	Y	13	17	1			2
							14	9									

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	45	1	1269	3	Y	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	39	1	1203	3	Y	-0-					-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	46	1	1364	3	Y	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	40	1	1276	3	Y	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	45	1	1321	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1342	-0-	1342	1342	44	1	1298	3	Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	48	1	1343	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	37	1	1116	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	40	1	1209	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	38	1	1177	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1271	N	811	-0-	-460	-0-	27	1	781	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	DLQ G-10		1407	-0-	1407	1407	44	1	1362	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

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

O'BENCO, INC. 617512
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014 - P&A 07/13/14

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	100	1	181	2	N	-0-					9
02	252	N	24	-0-	-228	-0-	24	2			N	-0-					9
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	165	1	109	2	N	-0-					9
04	270	N	100	-0-	-170	-0-	24	1	76	2	N	-0-					9
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	47	1	129	2	N	-0-					9
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	67	1	153	2	N	-0-					9

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	422	1	6911	3	Y	-0-					-0-
02	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	378	1	6076	3	Y	-0-					-0-
03	6479	X	5757	-0-	-722	-0-	348	1	5379	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	6270	X	4990	-0-	-1280	-0-	205	1	4752	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	6479	X	5154	-0-	-1325	-0-	183	1	4920	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
06	6270	X	5055	-0-	-1215	-0-	183	1	4809	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	244	1	2870	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2771	-0-	-141	-0-	260	1	2511	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2835	-0-	-389	-0-	276	1	2559	2	N	-0-					-0-
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	212	1	2877	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3003	-0-	-159	-0-	204	1	2799	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2990	-0-	-10	-0-	213	1	2777	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	794	-0-	-105	-0-	790	3	4	9	N	4					78
02	728	N	575	-0-	-153	-0-	572	3	3	9	N	3					81
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	851	3	4	9	N	4					85
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					85
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					85
06	840	N	676	-0-	-164	-0-	676	3			N	-0-					85

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6803	-0-	-79	-0-	6690	3	113	9	N	103					148
02	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6065	3	57	9	N	52	172	1			28
03	6851	X	6516	-0-	-335	-0-	6442	3	74	9	N	67					95
04	6630	X	6624	-0-	-6	-0-	6567	3	57	9	N	52	1	8			146
05	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6841	3	51	9	N	46					192
06	6570	X	6416	-0-	-154	-0-	6392	3	24	9	N	22	188	1			26

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
01	1736	X	1086	-0-	-650	-0-	1082	3	4	9	N	4					35
02	1400	X	952	-0-	-448	-0-	951	3	1	9	N	1					36
03	1333	X	1024	-0-	-309	-0-	1016	3	8	9	N	7					43
04	1230	X	851	-0-	-379	-0-	850	3	1	9	N	1	1	8			43
05	1209	X	1102	-0-	-107	-0-	1102	3			N	-0-					43
06	1050	X	964	-0-	-86	-0-	964	3			N	-0-					43

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3399	-0-	-290	-0-	3391	3	8	9	N	7					123
02	3332	X	3172	-0-	-160	-0-	3142	3	30	9	N	27					150
03	3596	X	3454	-0-	-142	-0-	3424	3	30	9	N	27					177
04	3450	X	3330	-0-	-120	-0-	3330	3			N	-0-					177
05	3534	X	3526	-0-	-8	-0-	3489	3	37	9	N	34	185	1			26
06	3390	X	3335	-0-	-55	-0-	3335	3			N	-0-					26

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	1			11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 133906 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6236 - 6244

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

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	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

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

BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
*06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	616	N	435	-0-	-181	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	570	N	350	-0-	-220	-0-	350	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

01	2387	N	834	-0-	-1553	-0-	236	1	592	2	Y	5	1	8			158
							6	9									
02	1960	N	1354	-0-	-606	-0-	304	1	1027	2	Y	21					179
							23	9									
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	236	1	1204	2	Y	-0-					179
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	577	1	1150	2	Y	-0-					179
05	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	517	1	904	2	Y	-0-					179
06	1380	N	842	-0-	-538	-0-	277	1	543	2	Y	20	149	1			50
							22	9									

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142678 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	651	N	622	-0-	-29	-0-	21	1	601	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	489	-0-	-127	-0-	16	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	502	-0-	-118	-0-	16	1	486	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	539	-0-	-61	-0-	17	1	522	3	Y	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	17	1	532	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		554	-0-	554	554	18	1	536	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	55	1	1521	3	Y	40	51	1			5
							44	9									
02	1204	N	499	-0-	-705	-0-	16	1	470	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	46	1	1422	3	Y	26	21	1			5
							29	9									
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	48	1	1392	3	Y	34	29	1			10
							37	9									
06	DLQ G-10		1343	-0-	1343	1343	42	1	1275	3	Y	24	30	1			4
							26	9									

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

01	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	42	1	1191	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1099	-0-	-49	-0-	34	1	1065	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1002	-0-	-331	-0-	31	1	971	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	32	1	1008	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	35	1	1037	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1054	-0-	1054	1054	34	1	1020	3	Y	-0-					-0-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	23	1	667	3	Y	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	19	1	579	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	15	1	457	3	Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	20	1	622	3	Y	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	25	1	741	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		711	-0-	711	711	22	1	689	3	Y	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					29
02	2772	X	2412	-0-	-360	-0-	2412	2			N	-0-					29
03	3007	X	2697	-0-	-310	-0-	2697	2			N	-0-					29
04	3360	X	2327	-0-	-1033	-0-	2327	2			N	-0-					29
05	3472	X	2523	-0-	-949	-0-	2523	2			N	-0-					29
06	3360	X	2707	-0-	-653	-0-	2707	2			N	-0-					29

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

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

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

01	1333	X	408	-0-	-925	-0-	365	3	43	9	Y	39	39	1			3
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	32	3	42	9	Y	38	37	1			4
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	37	37	1			4
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	34	35	1			3
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	26	26	1			3
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	3	15	9	Y	14	15	1			2

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

01	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1762	-0-	-8	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1734	-0-	-36	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	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

01	2387	X	1502	-0-	-885	-0-	1392	2	110	9	N	100					360
02	2072	X	1438	-0-	-634	-0-	1432	3	6	9	N	5					365
03	2294	X	1825	-0-	-469	-0-	1705	3	120	9	N	109	172	1			302
04	1920	X	1710	-0-	-210	-0-	1625	3	85	9	N	77	58	1			321
05	1767	X	1593	-0-	-174	-0-	1585	3	8	9	N	7	186	1			142
*06	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1935	3	47	9	N	43					185

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	5859	X	5846	-0-	-13	-0-	86	1	5760	3	N	-0-					-0-
02	5292	X	5178	-0-	-114	-0-	84	1	5094	3	N	-0-					-0-
*03	5859	X	5856	-0-	-3	-0-	97	1	5759	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	5103	-0-	-567	-0-	92	1	5011	3	N	-0-					-0-
*05	5859	X	1048	-0-	-4811	-0-	34	1	1014	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	5321	-0-	-349	-0-	92	1	5229	3	N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6235 - 6260

01	3100	N	1281	-0-	-1819	42797	44 25	1 9	1212	3	N	23	24	1			3
02	2800	N	1158	-0-	-1642	41155	36 22	1 9	1100	3	N	20	17	1			6
03	3100	N	1249	-0-	-1851	39304	40 23	1 9	1186	3	N	21	24	1			3
04	3000	N	1580	-0-	-1420	37884	46 21	1 9	1513	3	N	19	19	1			3
05	3100	N	1553	-0-	-1547	36337	51 23	1 9	1479	3	N	21	18	1			6
*06	3000	N	689	-0-	-2311	34026	21 15	1 9	653	3	N	14	18	1			2

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1

WERNER A SWD WELL #: 2 RRCID -> 275937 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6104 - 6240

01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	208	-0-	-1807	-0-	16	1	192	2	N	-0-					-0-
02	1764	X	108	-0-	-1656	-0-	10	1	98	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	958	-0-	-964	-0-	93	1	865	2	N	-0-					-0-
04	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	101	1	1372	2	N	-0-					-0-
05	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	119	1	1638	2	N	-0-					-0-
*06	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	129	1	1691	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
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	85	1	1338	2	N	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	88	1	1192	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	65	1	1356	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	44	1	1306	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	41	1	1345	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1287	-0-	-93	-0-	43	1	1244	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
01	2759	N	2723	-0-	-36	-0-	163	1	2560	2	N	-0-					-0-
02	2492	N	2435	-0-	-57	-0-	167	1	2268	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2712	-0-	-78	-0-	124	1	2588	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	86	1	2554	2	N	-0-					-0-
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	81	1	2637	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	2340	-0-	-270	-0-	79	1	2261	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
01	3193	X	2948	-0-	-245	-0-	176	1	2772	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2684	-0-	-200	-0-	184	1	2500	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2869	-0-	-355	-0-	131	1	2738	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2771	-0-	-349	-0-	90	1	2681	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3047	-0-	-177	-0-	91	1	2956	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2864	-0-	-16	-0-	97	1	2767	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
01	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	3			Y	-0-					-0-
02	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	3			Y	-0-					-0-
03	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	3			Y	-0-					-0-
04	6150	X	5524	-0-	-626	-0-	5524	3			Y	-0-					-0-
05	6355	X	5296	-0-	-1059	-0-	5296	3			Y	-0-					-0-
06	6150	X	5328	-0-	-822	-0-	5328	3			Y	-0-					-0-

HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3859	-0-	-1256	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	3416	-0-	-1204	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	3744	-0-	-1371	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	3440	-0-	-1510	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	3410	-0-	-1705	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
*06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

01	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4791	2	67	9	N	61					148
02	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4942	2	46	9	N	42					190
03	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4963	2	25	9	N	23					213
04	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4633	2	13	9	N	12					225
05	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					225
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					225

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

01	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	1261	2	10	9	Y	9					9
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1124	2	35	9	Y	32	32	1			9
03	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1199	2	12	9	Y	11	14	1			6
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-	6	1			-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	477	-0-	-112	-0-	474	2	3	9	N	3	4	1			1
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					1
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1488	2	41	9	N	37	18	1			20
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-	20	1			-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
*06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

01	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1542	-0-	-78	-0-	1542	3			N	-0-					-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

01	7161	X	3539	-0-	-3622	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
02	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	3			N	-0-					-0-
03	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	3			N	-0-					-0-
04	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	11317	3			N	-0-					-0-
05	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	3			N	-0-					-0-
*06	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	11822	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

01	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3			N	-0-					-0-
02	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	3			N	-0-					-0-
03	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	3			N	-0-					-0-
04	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	3			N	-0-					-0-
05	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	3			N	-0-					-0-
*06	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

01	5332	X	3870	-0-	-1462	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3244	-0-	-1068	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4366	-0-	-408	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3687	-0-	-453	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3935	-0-	-343	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3835	-0-	-395	-0-	3835	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	5859	X	3177	-0-	-2682	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	2832	-0-	-2460	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	4605	-0-	-1037	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	3			N	-0-					-0-
05	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	3			N	-0-					-0-
*06	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	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
01	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	476	N	112	-0-	-364	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2259	-0-	-35	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2228	-0-	-112	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2145	-0-	-180	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1514	-0-	-616	-0-	1514	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
01	4278	X	263	-0-	-4015	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	224	-0-	-3640	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	280	-0-	-3998	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	180	-0-	-3030	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	237	-0-	-879	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*06	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	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
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
02	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2908	-0-	-6	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
*06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	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
01	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	3			N	-0-					-0-
02	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	3			N	-0-					-0-
03	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	3			N	-0-					-0-
04	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
05	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	3			N	-0-					-0-
*06	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	2977	-0-	-1828	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	2758	-0-	-1134	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
*06	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2014	-0-	-716	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
*06	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	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
01	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1033	-0-	-255	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1065	-0-	-361	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
*06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	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
01	2449	X	2199	-0-	-250	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3052	-0-	-234	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2950	-0-	-336	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	1936	-0-	-1034	-0-	1936	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
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1425	-0-	-339	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	1476	-0-	-942	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1381	-0-	-599	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1182	-0-	-399	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1232	-0-	-148	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029951 COMPL. DATE 12/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6070 - 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2015 - P&A 01/18/15

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
01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	1844	-0-	-1012	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
*06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
*06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	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
01	2697	X	2180	-0-	-517	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1949	-0-	-487	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2086	-0-	-611	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2000	-0-	-100	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1997	-0-	-13	-0-	1997	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
01	1302	N	693	-0-	-609	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	952	N	213	-0-	-739	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	342	-0-	-1128	-0-	342	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
02	784	X	648	-0-	-136	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
*06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	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
01	3255	X	2684	-0-	-571	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2353	-0-	-167	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2573	-0-	-372	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2713	-0-	-137	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2022	-0-	-923	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	1962	-0-	-408	-0-	1962	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
01	3162	X	2980	-0-	-182	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2649	-0-	-207	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2692	-0-	-470	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2851	-0-	-29	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2337	-0-	-639	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
*06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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
01	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	928	-0-	-108	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	167	-0-	-1104	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1023	N	469	-0-	-554	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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
01	6386	X	5821	-0-	-565	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
02	5768	X	5480	-0-	-288	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	6200	-0-	-186	-0-	6200	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	6145	-0-	-35	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
05	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
*06	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2966	-0-	166	166	2966	3			N	-0-					-0-
03	3622	X	3456	-0-	-166	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
*06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

01	2821	X	2330	-0-	-491	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2348	-0-	-172	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2786	-0-	-4	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	1951	-0-	-653	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	1986	-0-	-714	-0-	1986	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

01	4712	X	306	-0-	-4406	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
02	420	X	404	-0-	-16	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
03	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
04	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5060	3	30	9	Y	27	18	1			9
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3981	3	35	9	Y	32	27	1			14
*06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3510	3	43	9	Y	39	28	1			25

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

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

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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

01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2228	-0-	-112	-0-	2228	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

01	744	N	48	-0-	-696	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

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

01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1310	-0-	-130	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

01	2542	N	2178	-0-	-364	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1230	-0-	-786	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1361	-0-	-933	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	894	-0-	-1206	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	888	-0-	-476	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	623	-0-	-697	-0-	623	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2215	-0-	-65	-0-	2215	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	5053	X	4409	-0-	-644	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	4165	-0-	-399	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4734	-0-	-195	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4537	-0-	-233	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4734	-0-	-195	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4575	-0-	-15	-0-	4575	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 189826 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5870 - 5960

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

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
*06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

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

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	134	1	535	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	321	1	508	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	253	1	319	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	337	1	532	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	285	1	396	3	Y	10	8	1			5
							11	9									
06	540	N	369	-0-	-171	-0-	242	1	117	3	Y	9	13	1			1
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

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

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 05/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5842 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87	87	0			3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		7307	-0-	7307	7307	709	1	6508	3	Y	82	1	0	78	1	3
							90	9									
*05	T. A.		2580	-0-	2580	9887	142	1	2349	3	Y	81	81	1			3
							89	9									
06	T. A.		2660	-0-	2660	12547	163	1	2416	3	Y	74	69	1			8
							81	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

*07	4681	X	4445	-0-	-236	-0-	175	1	4207	3	Y	57	58	0			10
							63	9									
*08	4681	X	4547	-0-	-134	-0-	175	1	4305	3	Y	61	59	0			12
							67	9									
*09	4530	X	4045	-0-	-485	-0-	3984	3	61	9	Y	55	57	0			10
*10	4464	X	4173	-0-	-291	-0-	4164	3	9	9	Y	8	17	0			1
*11	4410	X	2919	-0-	-1491	-0-	2911	3	8	9	Y	7	7	0			1
*12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	162	1	3769	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	147	1	3376	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	149	1	3558	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	164	1	3947	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	154	1	3584	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	160	1	3974	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	171	1	4196	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	3100	X	1132	-0-	-1968	-0-	44	1	1080	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*08	3534	X	2809	-0-	-725	-0-	111	1	2688	3	Y	9	8	0			2
							10	9									
*09	3420	X	3393	-0-	-27	-0-	3380	3	13	9	Y	12	12	0			2
*10	3534	X	3183	-0-	-351	-0-	3164	3	19	9	Y	17	17	0			2
*11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3008	3	19	9	Y	17	16	0			3
*12	3534	X	3066	-0-	-468	-0-	127	1	2921	3	Y	16	17	0			2
							18	9									
*01	3503	X	2375	-0-	-1128	-0-	98	1	2257	3	Y	18	18	0			2
							20	9									
*02	3164	X	2761	-0-	-403	-0-	111	1	2631	3	Y	17	17	0			2
							19	9									
*03	3193	X	2873	-0-	-320	-0-	114	1	2739	3	Y	18	18	0			2
							20	9									
*04	3030	X	2809	-0-	-221	-0-	115	1	2677	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*05	3069	X	2168	-0-	-901	-0-	83	1	2071	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
06	2970	X	1312	-0-	-1658	-0-	51	1	1246	3	Y	14	13	0	1	1	2
							15	9									

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	774	1	3938	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*08	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	803	1	4220	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*09	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	565	1	3843	3	Y	28	25	0			5
							31	9									
*10	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	555	1	3173	3	Y	33	35	0			3
							36	9									
*11	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	640	1	1698	3	Y	37	33	0			7
							41	9									
*12	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	737	1	3639	3	Y	34	36	0			5
							37	9									
*01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	729	1	3464	3	Y	35	36	0			4
							39	9									
*02	3528	X	3368	-0-	-160	-0-	379	1	2949	3	Y	36	36	0			4
							40	9									
*03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	707	1	3517	3	Y	38	37	0			5
							42	9									
*04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	779	1	3783	3	Y	31	31	0			5
							34	9									
*05	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	831	1	4064	3	Y	28	28	0			5
							31	9									
*06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	794	1	3705	3	Y	29	27	0	2	1	5
							32	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	EOM BALANCE
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

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

SOAPE, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

*07	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	376	1	9045	3	Y	188	190	0			33
							207	9									
*08	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	381	1	9368	3	Y	196	191	0			38
							216	9									
*09	8310	X	4557	-0-	-3753	-0-	4472	3	85	9	Y	77	101	0			14
*10	8587	X	5899	-0-	-2688	-0-	5758	3	141	9	Y	128	129	0			13
*11	8310	X	7297	-0-	-1013	-0-	7144	3	153	9	Y	139	127	0			25
*12	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	389	1	9036	3	Y	129	136	0			18
							142	9									
*01	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	411	1	9388	3	Y	135	137	0			16
							149	9									
*02	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	307	1	7313	3	Y	137	137	0			16
							151	9									
*03	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	372	1	8930	3	Y	142	140	0			18
							156	9									
*04	8940	X	8332	-0-	-608	-0-	338	1	7863	3	Y	119	117	0			20
							131	9									
*05	9238	X	7994	-0-	-1244	-0-	304	1	7576	3	Y	104	105	0			19
							114	9									
06	8940	X	8641	-0-	-299	-0-	334	1	8189	3	Y	107	101	0	7	1	18
							118	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	634	X	634	-0-	-0-	-0-	25	1	609	3	Y	-0-					-0-
*08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	25	1	619	3	Y	-0-					-0-
*09	570	N	47	-0-	-523	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		13	-0-	13	13	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		2101	-0-	2101	2114	82	1	2019	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		5715	-0-	5715	7829	221	1	5437	3	Y	52	43	0			9
							57	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		123	-0-	123	123	123	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

*07	1612	N	1036	-0-	-576	-0-	41	1	994	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	1519	N	1218	-0-	-301	-0-	48	1	1169	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*09	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
*10	1023	N	858	-0-	-165	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
*11	1170	N	458	-0-	-712	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
*12	961	N	312	-0-	-649	-0-	13	1	299	3	Y	-0-					-0-
*01	868	N	135	-0-	-733	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
*02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	41	1	983	3	Y	-0-					-0-
*03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	57	1	1389	3	Y	-0-					-0-
*04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	49	1	1146	3	Y	-0-					-0-
*05	961	N	596	-0-	-365	-0-	23	1	573	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	641	-0-	-289	-0-	25	1	616	3	Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

*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-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 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
*07	2790	N	2412	-0-	-378	-0-	97	1	2315	3	Y	-0-					-0-
*08	2604	N	2435	-0-	-169	-0-	96	1	2339	3	Y	-0-					-0-
*09	2340	N	2163	-0-	-177	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-
*10	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-
*11	2370	N	2062	-0-	-308	-0-	2062	3			Y	-0-					-0-
*12	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	93	1	2128	3	Y	-0-					-0-
*01	2325	N	2275	-0-	-50	-0-	96	1	2179	3	Y	-0-					-0-
*02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	90	1	2150	3	Y	-0-					-0-
*03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	93	1	2214	3	Y	-0-					-0-
*04	2190	N	1588	-0-	-602	-0-	65	1	1523	3	Y	-0-					-0-
*05	2325	N	1252	-0-	-1073	-0-	48	1	1204	3	Y	-0-					-0-
06	2220	N	1472	-0-	-748	-0-	56	1	1416	3	Y	-0-					-0-

SOAPE. A. C. WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

*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-
*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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

*07	1829	N	1511	-0-	-318	-0-	304	1	1178	3	Y	26	26	0			5
							29	9									
*08	2108	N	1974	-0-	-134	-0-	414	1	1531	3	Y	26	26	0			5
							29	9									
*09	2040	N	1448	-0-	-592	-0-	335	1	1113	3	Y	-0-	5	0			-0-
*10	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	290	1	1152	3	Y	-0-					-0-
*11	1890	N	1514	-0-	-376	-0-	335	1	1179	3	Y	-0-					-0-
*12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	328	1	1108	3	Y	-0-					-0-
*01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	374	1	973	3	Y	-0-					-0-
*02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	331	1	1043	3	Y	-0-					-0-
*03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	392	1	915	3	Y	-0-					-0-
*04	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	369	1	758	3	Y	-0-					-0-
*05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	371	1	979	3	Y	-0-					-0-
*06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	366	1	914	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0	K	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
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	33	-0-	-687	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	N	582	-0-	-138	-0-	582	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
*05	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	408	-0-	-102	-0-	408	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

01	5611	X	988	-0-	-4623	-0-	169	1	713	3	N	96	97	0							3
							106	9													
02	5068	X	4316	-0-	-752	-0-	235	1	3989	3	N	84	84	0							3
							92	9													
03	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	316	1	5050	3	N	126	125	1							4
							139	9													
04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	321	1	3877	3	N	112	5	0	107	1					4
							123	9													
*05	4774	X	4255	-0-	-519	-0-	218	1	3914	3	N	112	112	1							4
							123	9													
*06	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	303	1	4946	3	N	102	95	1							11
							112	9													

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	242	1	1601	3	Y	44	44	0			1
							48	9									
02	804	X	804	-0-	-0-	-0-	80	1	673	3	Y	46	46	0			1
							51	9									
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	273	1	2855	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	317	1	3074	3	Y	42	2	0	40	1	1
							46	9									
*05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	306	1	2984	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
*06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	270	1	2874	3	Y	38	35	1			4
							42	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

*07	1147	N	875	-0-	-272	-0-	355	1	509	3	Y	10	17	1			14
							11	9									
*08	1395	N	781	-0-	-614	-0-	312	1	433	3	Y	33	35	1			12
							36	9									
*09	990	N	787	-0-	-203	-0-	219	1	540	3	Y	25	34	1			3
							28	9									
*10	868	N	277	-0-	-591	-0-	143	1	99	3	Y	32	16	1			19
							35	9									
*11	750	N	504	-0-	-246	-0-	221	1	283	3	Y	-0-	19	1			-0-
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	355	1	296	3	Y	-0-					-0-
*01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	127	1	340	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	97	-0-	-379	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	248	-0-	-403	-0-	237	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	338	1	963	3	Y	-0-					-0-
*06	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	286	1	2529	3	Y	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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

01	5673	X	4603	-0-	-1070	-0-	215	1	4388	3	N	-0-					-0-
02	5124	X	4991	-0-	-133	-0-	228	1	4763	3	N	-0-					-0-
*03	5673	X	5371	-0-	-302	-0-	245	1	5126	3	N	-0-					-0-
04	5190	X	4986	-0-	-204	-0-	237	1	4749	3	N	-0-					-0-
*05	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	253	1	5503	3	N	-0-					-0-
06	5340	X	5332	-0-	-8	-0-	245	1	5087	3	N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	76	1	2116	3	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1922	-0-	-38	-0-	60	1	1862	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2036	-0-	-134	-0-	66	1	1970	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2043	-0-	-57	-0-	63	1	1980	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	69	1	2030	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2115	-0-	2115	2115	67	1	2048	3	Y	-0-					-0-

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 6178

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	68	1	1892	3	Y	93	99	1			12
							102	9									
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	53	1	1611	3	Y	85	70	1			27
							94	9									
03	2201	N	1788	-0-	-413	-0-	55	1	1639	3	Y	85	100	1			12
							94	9									
04	1980	N	1931	-0-	-49	-0-	55	1	1790	3	Y	78	76	1			14
							86	9									
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	66	1	1966	3	Y	86	75	1			25
							95	9									
06	DLQ G-10		1909	-0-	1909	1909	58	1	1787	3	Y	58	74	1			9
							64	9									

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

01	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	968	3	66	9	Y	60	50	1			39
02	1036	N	945	-0-	-91	-0-	902	3	43	9	Y	39	61	1			17
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1066	3	76	9	Y	69	46	1			40
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1549	3	92	9	Y	84	100	1			24
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1196	3	102	9	Y	93	104	1			13
06	DLQ G-10		1369	-0-	1369	1369	1285	3	84	9	Y	76	61	1			28

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
*03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
*04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
*05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
*06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	55 75	1 9	1575	3	Y	68	72	1			9
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	48 97	1 9	1491	3	Y	88	69	1			28
03	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	47 103	1 9	1403	3	Y	94	109	1			13
04	1650	N	1505	-0-	-145	-0-	43 95	1 9	1367	3	Y	86	84	1			15
05	1736	N	1570	-0-	-166	-0-	48 106	1 9	1416	3	Y	96	83	1			28
06	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	44 70	1 9	1323	3	Y	64	82	1			10

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	961	N	908	-0-	-53	-0-	32	1	876	3	Y	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	26	1	812	3	Y	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	31	1	938	3	Y	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	29	1	873	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	913	-0-	-17	-0-	31	1	882	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		933	-0-	933	933	31	1	902	3	Y	-0-					-0-

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	69 99	1 9	1943	3	Y	90	82	1			11
02	1932	N	1876	-0-	-56	-0-	55 95	1 9	1726	3	Y	86	70	1			27
03	2108	N	1816	-0-	-292	-0-	56 94	1 9	1666	3	Y	85	100	1			12
04	2040	N	2015	-0-	-25	-0-	58 87	1 9	1870	3	Y	79	77	1			14
05	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	59 96	1 9	1762	3	Y	87	76	1			25
06	DLQ G-10		2130	-0-	2130	2130	65 65	1 9	2000	3	Y	59	75	1			9

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2939	-0-	-316	-0-	97	1	2842	3	N	-0-					-0-
02	2940	X	2727	-0-	-213	-0-	94	1	2633	3	N	-0-					-0-
*03	3410	X	2224	-0-	-1186	-0-	95	1	2129	3	N	-0-					-0-
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	110	1	3682	3	N	-0-					-0-
*05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	110	1	3759	3	N	-0-					-0-
*06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	108	1	3694	3	N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	41 13	1 9	1127	3	Y	12	13	1			2
02	1120	N	1045	-0-	-75	-0-	32 12	1 9	1001	3	Y	11	9	1			4
03	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	37 13	1 9	1129	3	Y	12	14	1			2
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	34 11	1 9	1126	3	Y	10	10	1			2
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	39 12	1 9	1163	3	Y	11	10	1			3
06	DLQ G-10		1149	-0-	1149	1149	37 9	1 9	1103	3	Y	8	10	1			1

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	190	1	5349	3	Y	81	76	1			10
							89	9									
02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	150	1	4697	3	Y	82	66	1			26
							90	9									
03	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	159	1	4786	3	Y	90	103	1			13
							99	9									
04	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	159	1	5085	3	Y	76	75	1			14
							84	9									
05	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	171	1	5087	3	Y	83	73	1			24
							91	9									
06	DLQ G-10		5333	-0-	5333	5333	168	1	5110	3	Y	50	66	1			8
							55	9									

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
01	4061	X	3868	-0-	-193	-0-	132	1	3728	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	3612	X	3480	-0-	-132	-0-	108	1	3365	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	3782	X	3695	-0-	-87	-0-	118	1	3570	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	3750	X	3594	-0-	-156	-0-	109	1	3478	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	3875	X	3794	-0-	-81	-0-	124	1	3663	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	DLQ G-10		3563	-0-	3563	3563	113	1	3446	3	Y	4	5	1			1
							4	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
01	3720	X	2502	-0-	-1218	-0-	125	1	2377	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	3030	-0-	-302	-0-	144	1	2886	3	N	-0-					-0-
*03	3503	X	2952	-0-	-551	-0-	142	1	2810	3	N	-0-					-0-
04	3330	X	2992	-0-	-338	-0-	102	1	2890	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	2727	-0-	-714	-0-	140	1	2587	3	N	-0-					-0-
06	3240	X	2616	-0-	-624	-0-	138	1	2478	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
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	71	1	2007	3	Y	64	66	1			8
							70	9									
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	58	1	1798	3	Y	61	50	1			19
							67	9									
03	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	65	1	1942	3	Y	62	72	1			9
							68	9									
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	63	1	1977	3	Y	56	55	1			10
							62	9									
05	2139	N	2057	-0-	-82	-0-	66	1	1923	3	Y	62	54	1			18
							68	9									
06	DLQ G-10		2167	-0-	2167	2167	67	1	2055	3	Y	41	53	1			6
							45	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	3100	N	3497	-0-	397	937	117	1	3294	3	Y	78	68	1			10
							86	9									
02	2800	N	2193	-0-	-607	330	66	1	2040	3	Y	79	64	1			25
							87	9									
03	1852	X	1522	-0-	-330	-0-	46	1	1389	3	Y	79	93	1			11
							87	9									
04	1290	X	1284	-0-	-6	-0-	37	1	1167	3	Y	73	71	1			13
							80	9									
05	1333	X	1307	-0-	-26	-0-	40	1	1179	3	Y	80	70	1			23
							88	9									
06	DLQ G-10		1293	-0-	1293	1293	40	1	1194	3	Y	54	69	1			8
							59	9									

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

01	4464	X	4117	-0-	-347	-0-	52	1	4065	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3403	-0-	-321	-0-	47	1	3356	3	N	-0-					-0-
*03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	52	1	4018	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	3820	-0-	-170	-0-	44	1	3776	3	N	-0-					-0-
*05	4123	X	3908	-0-	-215	-0-	52	1	3856	3	N	-0-					-0-
06	3990	X	3633	-0-	-357	-0-	50	1	3583	3	N	-0-					-0-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

01	3100	N	5212	-0-	2112	2112	5212	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4591	-0-	1791	3903	4591	3			N	-0-					-0-
03	8687	X	4784	-0-	-3903	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
*06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

01	5828	X	4190	-0-	-1638	-0-	61	1	4129	3	N	-0-					-0-
02	4732	X	2763	-0-	-1969	-0-	45	1	2718	3	N	-0-					-0-
*03	5239	X	3458	-0-	-1781	-0-	57	1	3401	3	N	-0-					-0-
04	4440	X	3282	-0-	-1158	-0-	59	1	3223	3	N	-0-					-0-
*05	4340	X	3736	-0-	-604	-0-	119	1	3617	3	N	-0-					-0-
*06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	78	1	4403	3	N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

01	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	3			N	-0-					-0-
02	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	3			N	-0-					-0-
*03	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	3			N	-0-					-0-
*04	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	3			N	-0-					-0-
*05	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	3			N	-0-					-0-
*06	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3069	X	2714	-0-	-355	-0-	90	1	2548	3	Y	69	73	1			9
							76	9									
02	2492	X	2414	-0-	-78	-0-	73	1	2272	3	Y	63	52	1			20
							69	9									
03	2666	X	2549	-0-	-117	-0-	80	1	2399	3	Y	64	75	1			9
							70	9									
04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	79	1	2504	3	Y	60	58	1			11
							66	9									
05	2728	X	2523	-0-	-205	-0-	79	1	2372	3	Y	65	57	1			19
							72	9									
06	DLQ	G-10	2689	-0-	2689	2689	84	1	2557	3	Y	44	56	1			7
							48	9									

WERNER-BURTON WELL #: 1 RRCID -> 030207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	9	10	1			1
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	9	7	1			3
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	7	9	1			1
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	7	7	1			1
05	117	X	117	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
06	DLQ	G-10	395	-0-	395	395	41	1	347	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

01	3410	X	3334	-0-	-76	-0-	129	1	3139	3	Y	60	59	1			8
							66	9									
02	3080	X	2894	-0-	-186	-0-	103	1	2725	3	Y	60	49	1			19
							66	9									
03	3379	X	3172	-0-	-207	-0-	113	1	2992	3	Y	61	71	1			9
							67	9									
04	3270	X	3194	-0-	-76	-0-	113	1	3020	3	Y	55	54	1			10
							61	9									
05	3379	X	2562	-0-	-817	-0-	94	1	2400	3	Y	62	54	1			18
							68	9									
06	DLQ	G-10	1775	-0-	1775	1775	94	1	1636	3	Y	41	53	1			6
							45	9									

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

01	3162	X	3053	-0-	-109	-0-	99	1	2822	3	Y	120	129	1			15
							132	9									
02	2856	X	2736	-0-	-120	-0-	82	1	2532	3	Y	111	91	1			35
							122	9									
03	3162	X	3027	-0-	-135	-0-	93	1	2811	3	Y	112	131	1			16
							123	9									
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	90	1	2889	3	Y	102	100	1			18
							112	9									
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	98	1	2919	3	Y	113	98	1			33
							124	9									
06	DLQ	G-10	3034	-0-	3034	3034	93	1	2857	3	Y	76	97	1			12
							84	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
01	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	55	1	1572	3	Y	37	39	1			5
							41	9									
02	1596	N	1033	-0-	-563	-0-	31	1	965	3	Y	34	28	1			11
							37	9									
03	1705	N	1222	-0-	-483	-0-	38	1	1148	3	Y	33	39	1			5
							36	9									
04	1620	N	1213	-0-	-407	-0-	36	1	1143	3	Y	31	30	1			6
							34	9									
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	40	1	1184	3	Y	34	30	1			10
							37	9									
06	DLQ G-10		1221	-0-	1221	1221	38	1	1157	3	Y	24	30	1			4
							26	9									

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

01	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	104	1	2668	3	N	-0-					-0-
02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	94	1	2455	3	N	-0-					-0-
*03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	87	1	2102	3	N	-0-					-0-
04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	87	1	2622	3	N	-0-					-0-
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	104	1	2568	3	N	-0-					-0-
*06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	101	1	2619	3	N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

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

01	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	644	N	576	-0-	-68	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	620	N	415	-0-	-205	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	480	N	385	-0-	-95	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	651	N	394	-0-	-257	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

01	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
*03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
*05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
*06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
*03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
*04	2400	N	2157	-0-	-243	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*05	2449	N	2303	-0-	-146	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
*06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1512	N	1512	-0-		-0-	-0-	50	1	1433	3	Y	26	28	1			3
								29	9									
02	1316	N	1176	-0-		-140	-0-	37	1	1113	3	Y	24	20	1			7
								26	9									
03	1488	N	1138	-0-		-350	-0-	36	1	1076	3	Y	24	28	1			3
								26	9									
04	1440	N	1357	-0-		-83	-0-	41	1	1291	3	Y	23	22	1			4
								25	9									
05	1302	N	1006	-0-		-296	-0-	31	1	949	3	Y	24	21	1			7
								26	9									
06	DLQ	G-10	526	-0-		526	526	16	1	491	3	Y	17	21	1			3
								19	9									

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2718	-0-		-165	-0-	96	1	2568	3	Y	49	49	1			6
								54	9									
02	2520	X	2407	-0-		-113	-0-	77	1	2275	3	Y	50	40	1			16
								55	9									
03	2821	X	2663	-0-		-158	-0-	87	1	2521	3	Y	50	59	1			7
								55	9									
04	2730	X	2608	-0-		-122	-0-	82	1	2475	3	Y	46	45	1			8
								51	9									
05	2821	X	2721	-0-		-100	-0-	92	1	2573	3	Y	51	44	1			15
								56	9									
06	DLQ	G-10	2661	-0-		2661	2661	89	1	2535	3	Y	34	44	1			5
								37	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2087	N	2087	-0-		-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
02	1899	N	1899	-0-		-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-		-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
04	2061	N	2061	-0-		-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
05	1997	N	1997	-0-		-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1971	-0-		1971	1971	1971	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	61	-0-		-218	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-		-0-	-0-	19	1	586	3	Y	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-		-0-	-0-	22	1	647	3	Y	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-		-0-	-0-	17	1	517	3	Y	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-		-0-	-0-	27	1	792	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	727	-0-		727	727	23	1	704	3	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
01	1209	N	678	-0-	-531	-0-	23	1	655	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	491	-0-	-461	-0-	16	1	475	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	703	-0-	-103	-0-	22	1	681	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	22	1	728	3	Y	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	26	1	768	3	Y	-0-					-0-
*06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	26	1	801	3	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
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					15
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					15
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					15
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					15
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					15
06	DLQ G-10		122	-0-	122	122	122	3			Y	-0-					15

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
01	1054	N	992	-0-	-62	-0-	71	1	921	3	N	-0-					-0-
02	924	N	808	-0-	-116	-0-	56	1	752	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	83	1	1011	3	N	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	73	1	914	3	N	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	80	1	963	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	106	1	939	3	N	-0-					-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
01	3131	X	2990	-0-	-141	-0-	103	1	2861	3	Y	24	27	1			3
							26	9									
02	2828	X	2695	-0-	-133	-0-	82	1	2589	3	Y	22	18	1			7
							24	9									
03	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	94	1	2852	3	Y	22	26	1			3
							24	9									
04	2940	X	2324	-0-	-616	-0-	70	1	2231	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
05	3007	X	638	-0-	-2369	-0-	21	1	594	3	Y	21	19	1			6
							23	9									
06	2880	X	749	-0-	-2131	-0-	24	1	708	3	Y	15	19	1			2
							17	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
01	4185	X	3450	-0-	-735	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	2869	-0-	-911	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
*03	4185	X	3360	-0-	-825	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3295	-0-	-695	-0-	3294	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	3782	X	3662	-0-	-120	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3689	-0-	3689	3689	3689	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
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	63	1	1387	3	Y	19	21	1			2
							21	9									
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	52	1	1216	3	Y	19	15	1			6
							21	9									
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	44	1	1223	3	Y	18	21	1			3
							20	9									
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	53	1	1346	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
05	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	49	1	1251	3	Y	18	15	1			5
							20	9									
06	DLQ G-10		1214	-0-	1214	1214	42	1	1158	3	Y	13	16	1			2
							14	9									

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

01	2883	N	2644	-0-	-239	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
*03	2759	N	2656	-0-	-103	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
*05	2697	N	2645	-0-	-52	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
*06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	85	1	2359	3	Y	-0-					-0-
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	55	1	1715	3	Y	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	37	1	1134	3	Y	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	34	1	1097	3	Y	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	36	1	1078	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1087	-0-	1087	1087	34	1	1053	3	Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

01	310	N	2	-0-	-308	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	644	N	64	-0-	-580	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1674	X	1493	-0-	-181	-0-	1471	2	22	9	Y	20	1	8			79
02	1512	X	1276	-0-	-236	-0-	1245	2	31	9	Y	28	1	8			106
03	1674	X	1147	-0-	-527	-0-	1115	2	32	9	Y	29	90	1	2	8	43
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1464	2	11	9	Y	10					53
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1424	2	26	9	Y	24	1	8			76
*06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1411	2	14	9	Y	13	1	8			88

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	279	1	1831	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	252	1	1217	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1160	-0-	-421	-0-	261	1	897	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2040	N	1602	-0-	-438	-0-	243	1	1359	2	Y	-0-					-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	279	1	1712	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	270	1	1618	2	Y	-0-					-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1839	2	14	9	Y	13	2	8			29
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1602	2	15	9	Y	14	3	8			40
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1999	2	14	9	Y	13	2	8			51
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2019	2	30	9	Y	27	50	1	11	8	17
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2091	2	26	9	Y	24	7	8			34
*06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2089	2	9	9	Y	8	3	8			39

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

01	2945	X	2611	-0-	-334	-0-	745	1	1831	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	2632	X	1866	-0-	-766	-0-	426	1	1414	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	2790	X	2102	-0-	-688	-0-	469	1	1587	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
04	2700	X	1815	-0-	-885	-0-	375	1	1252	3	Y	25	25	1			-0-
							160	5	28	9							
05	2790	X	2040	-0-	-750	-0-	392	1	1627	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	401	1	1689	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

01	1023	N	978	-0-	-45	-0-	303	1	663	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	924	N	901	-0-	-23	-0-	227	1	668	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	314	1	977	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	301	1	973	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	310	1	860	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	302	1	886	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	93	1	7176	3	N	-0-					-0-
02	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	84	1	7422	3	N	-0-					-0-
03	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	97	1	7851	3	N	-0-					-0-
04	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	90	1	6716	3	N	-0-					-0-
05	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	93	1	8374	3	N	-0-					-0-
*06	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	90	1	8306	3	N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

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

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
01	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	372	1	4523	2	Y	153	148	1			83
							168	9									
02	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	333	1	3708	2	Y	146	144	1			85
							161	9									
03	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	384	1	4522	2	Y	138	142	1			81
							152	9									
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	360	1	4212	2	Y	129	125	1			85
							142	9									
05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	372	1	3987	2	Y	104	131	1			58
							114	9									
*06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	349	1	3594	2	Y	82	65	1			75
							90	9									

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

FITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030255 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5930 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	353 135	1 9	6604	2	Y	123	135	1			22
02	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	319 124	1 9	6175	2	Y	113	100	1			35
03	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	356 154	1 9	6244	2	Y	140	118	1			57
04	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	344 161	1 9	6851	2	Y	146	172	1			31
05	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	350 147	1 9	6570	2	Y	134	122	1			43
*06	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	343 106	1 9	6915	2	Y	96	96	1			43

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
01	2201	X	1616	-0-	-585	-0-	372 297	1 3	929 18	2 9	Y	16	14	1			8
02	1988	X	1550	-0-	-438	-0-	336 262	1 3	927 25	2 9	Y	23	11	1			20
03	2201	X	1893	-0-	-308	-0-	362 326	1 3	1173 32	2 9	Y	29	25	1			24
04	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	360 270	1 3	1190 32	2 9	Y	29	33	1			20
05	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	363 287	1 3	1200 26	2 9	Y	24	26	1			18
*06	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	342 270	1 3	1314 25	2 9	Y	23	26	1			15

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
01	3999	X	734	-0-	-3265	-0-	732	1	2	9	Y	2	2	1			1
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	348 521	1 3	2298	2	Y	-0-					-0-
05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	358 593	1 3	2479	2	Y	-0-					-0-
*06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	356 457	1 3	2221	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	372 243	1 3	758 8	2 9	Y	7	8	1			3
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	330 198	1 3	700	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	366 221	1 3	798	2	Y	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	360 186	1 3	817	2	Y	-0-					-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	372 185	1 3	774	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	351 151	1 3	736	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3405	3	62	9	Y	56	69	1			8
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2693	3	187	9	Y	170	100	1			78
03	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2422	3	173	9	Y	157	162	1			73
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3220	3	178	9	Y	162	166	1			69
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3245	3	173	9	Y	157	166	1			60
*06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3210	3	146	9	Y	133	153	1			40

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

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

01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3315	3	32	9	Y	29	28	1			12
02	2996	X	2690	-0-	-306	-0-	2651	3	39	9	Y	35	23	1			24
03	3472	X	3119	-0-	-353	-0-	3087	3	32	9	Y	29	38	1			15
04	3360	X	2990	-0-	-370	-0-	2981	3	9	9	Y	8	18	1			5
05	3472	X	2472	-0-	-1000	-0-	2452	3	20	9	Y	18	18	1			5
*06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3072	3	24	9	Y	22	21	1			6

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5880 - 6018

01	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	744	1	11981	2	Y	19	19	1			8
							21	9									
02	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	672	1	11756	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	744	1	12944	2	Y	-0-					-0-
04	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	720	1	11591	2	Y	-0-					-0-
05	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	744	1	12489	2	Y	-0-					-0-
06	13320	X	10797	-0-	-2523	-0-	720	1	10077	2	Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

01	8401	X	8061	-0-	-340	-0-	10	1	8051	3	Y	-0-					-0-
02	7588	X	7200	-0-	-388	-0-	7200	3			Y	-0-					-0-
03	8401	X	7651	-0-	-750	-0-	7651	3			Y	-0-					-0-
04	8130	X	7468	-0-	-662	-0-	10	1	7458	3	Y	-0-					-0-
05	8277	X	6302	-0-	-1975	-0-	6302	3			Y	-0-					-0-
06	7560	X	4430	-0-	-3130	-0-	4430	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	4867	X	4381	-0-	-486	-0-	179 68	1 9	4134	2	Y	62	90	1			24
02	4396	X	4206	-0-	-190	-0-	155 168	1 9	3883	2	Y	153	68	1			109
03	4774	X	4279	-0-	-495	-0-	174 79	1 9	4026	2	Y	72	111	1			70
04	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	177 53	1 9	4155	2	Y	48	61	1			57
05	4650	X	4597	-0-	-53	-0-	179 84	1 9	4334	2	Y	76	59	1			74
06	4500	X	4191	-0-	-309	-0-	173 59	1 9	3959	2	Y	54	56	1			72

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
01	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1532	2	9	9	Y	8	8	1			2
02	1456	N	1433	-0-	-23	-0-	1430	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1655	2	6	9	Y	5	6	1			1
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1531	2	4	9	Y	4	2	1			3
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1583	2	4	9	Y	4	5	1			2
*06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1606	2	6	9	Y	5	3	1			4

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
01	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	369	1	8720	2	Y	-0-					-0-
02	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	336	1	7990	2	Y	-0-					-0-
03	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	372	1	8748	2	Y	-0-					-0-
04	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	348	1	8202	2	Y	-0-					-0-
05	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	372	1	8402	2	Y	-0-					-0-
06	8910	X	8792	-0-	-118	-0-	360	1	8432	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
01	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	372 224	1 9	6640	2	Y	204	97	1			141
02	6496	X	6343	-0-	-153	-0-	286 193	1 9	5864	2	Y	175	190	1			126
03	7223	X	6989	-0-	-234	-0-	372 234	1 9	6383	2	Y	213	194	1			145
04	6990	X	5900	-0-	-1090	-0-	360 177	1 9	5363	2	Y	161	213	1			93
05	7223	X	5301	-0-	-1922	-0-	24 172	1 9	5105	2	Y	156	108	1			141
06	6390	X	6327	-0-	-63	-0-	12 202	1 9	6113	2	Y	184	223	1			102

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	5	1	309	2	Y	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	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
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	248	N	81	-0-	-167	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	63	-0-	-133	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	372	1	1477	3	Y	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	336	1	1341	3	Y	10	3	1			7
							11	9									
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	372	1	1478	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	360	1	1457	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	372	1	1568	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	360	1	1511	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	248	1	1106	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
02	1232	N	1031	-0-	-201	-0-	224	1	807	3	Y	-0-	3	1			1
03	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	200	1	905	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	240	1	1196	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	908	-0-	-239	-0-	168	1	740	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	318	-0-	-732	-0-	104	1	214	3	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 50 RRCID -> 174522 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5826 - 5942

01	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	628	1	5417	2	Y	54	57	1			27
							1733	3	59	9							
02	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	635	1	5491	2	Y	29	31	1			25
							1551	3	32	9							
03	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	713	1	6139	2	Y	37	32	1			30
							1705	3	41	9							
04	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	680	1	6142	2	Y	36	41	1			25
							1395	3	40	9							
05	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	700	1	5919	2	Y	31	33	1			23
							1416	3	34	9							
06	6690	X	5637	-0-	-1053	-0-	581	1	4171	2	Y	25	31	1			17
							857	3	28	9							

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
*06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	347	1	4833	3	Y	45	44	1			59
							50	9									
02	4480	X	4361	-0-	-119	-0-	336	1	3949	3	Y	69	48	1			80
							76	9									
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	372	1	4807	3	Y	99	71	1			108
							109	9									
04	4800	X	4594	-0-	-206	-0-	333	1	4181	3	Y	73	82	1			99
							80	9									
05	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	372	1	4896	3	Y	71	80	1			90
							78	9									
*06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	360	1	4654	3	Y	61	78	1			73
							67	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	3069	X	2894	-0-	-175	-0-	2149	2	687	3	Y	53	50	1			27
							58	9									
02	2772	X	2627	-0-	-145	-0-	1998	2	564	3	Y	59	35	1			51
							65	9									
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	2418	2	672	3	Y	73	63	1			61
							80	9									
04	3000	N	3132	-0-	132	132	2489	2	565	3	Y	71	82	1			50
							78	9									
05	3100	N	3288	-0-	188	320	2599	2	621	3	Y	62	66	1			46
							68	9									
*06	3296	X	2976	-0-	-320	-0-	2417	2	497	3	Y	56	64	1			38
							62	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	598	-0-	-212	-0-	598	3			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
*06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	361	1	2268	2	Y	58	58	1			1
							64	9									
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	324	1	2006	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
03	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	343	1	2311	2	Y	91	89	1			4
							100	9									
04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	354	1	2337	2	Y	89	91	1			2
							98	9									
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	360	1	2260	2	Y	80	80	1			2
							88	9									
*06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	340	1	1940	2	Y	70	70	1			2
							77	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			Y	-0-					-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1671	3	4	9	Y	4	3	1			1
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1722	3	26	9	Y	24	18	1			7
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1719	3	29	9	Y	26	25	1			8
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1637	3	25	9	Y	23	25	1			6
06	1680	N	1563	-0-	-117	-0-	1541	3	22	9	Y	20	20	1			6

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

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

01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1078	-0-	-14	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1013	-0-	-196	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
*06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

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

01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3240	2	136	9	Y	124	120	1			67
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2914	2	118	9	Y	107	112	1			62
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3400	2	110	9	Y	100	103	1			59
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3131	2	102	9	Y	93	90	1			62
05	3317	X	3089	-0-	-228	-0-	3006	2	83	9	Y	75	95	1			42
06	3000	X	2784	-0-	-216	-0-	2711	2	73	9	Y	66	47	1			61

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

01	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	9259	3	53	9	N	48	42	1			18
02	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8365	3	46	9	N	42	45	1			15
03	9176	X	8198	-0-	-978	-0-	8157	3	41	9	N	37	37	1			15
04	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	8991	3	32	9	N	29	34	1			10
05	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9235	3	32	9	N	29	33	1			6
06	8550	X	8139	-0-	-411	-0-	8110	3	29	9	N	26	17	1			15

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3948	X	811	-0-	-3137	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
02	1904	X	754	-0-	-1150	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
03	2108	X	851	-0-	-1257	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	642	-0-	-195	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	612	-0-	-198	-0-	612	2			Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WERNER-HUSBANDS WELL #: 1 T RRCID -> 030015 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6150 - 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
01	682	N	457	-0-	-225	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

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
*07	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	310	1	3763	2	N	-0-					50
*08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	310	1	3737	2	N	-0-					50
*09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	280	1	3051	2	N	-0-					50
*10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	300	1	3743	2	N	-0-					50
*11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	280	1	3287	2	N	-0-					50
*12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	310	1	3664	2	N	-0-					50
*01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	310	1	3381	2	N	-0-					50
*02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	270	1	3076	2	N	-0-					50
*03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	310	1	3342	2	N	-0-					50
*04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	300	1	3503	2	N	-0-					50
*05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	310	1	3648	2	N	-0-					50
*06	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	435	1	3740	2	N	-0-					50

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	300	1	2414	2	N	17					167
							19	9									
02	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	280	1	2417	2	N	-0-					167
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	310	1	2253	2	N	20					187
							22	9									
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	300	1	2070	2	N	8	167	1			28
							9	9									
05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	310	1	2330	2	N	12					40
							13	9									
*06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	300	1	2145	2	N	27					67
							30	9									

BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	372	1	2168	2	N	15					180
							17	9									
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	336	1	1876	2	N	17					197
							19	9									
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	372	1	2312	2	N	18					215
							20	9									
04	2460	N	2273	-0-	-187	-0-	360	1	1889	2	N	22	169	1			68
							24	9									
05	2480	N	2103	-0-	-377	-0-	360	1	1722	2	N	19					87
							21	9									
06	2610	N	2356	-0-	-254	-0-	450	1	1897	2	N	8					95
							9	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
FROST LUMBER INC. UNIT 5 WELL #: 1 T RRCID -> 030056 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5990 - 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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	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

01	2263	N	1989	-0-	-274	-0-	1937	2	52	9	Y	47	158	1			123
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2193	2	50	9	Y	45					168
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2320	2	53	9	Y	48					216
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2167	2	56	9	Y	51					267
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2572	2	34	9	Y	31	154	1			144
*06	3000	N	3108	-0-	108	108	600	1	2450	2	Y	53					197
							58	9									

DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	620	1	3808	2	N	24					164
							26	9									
02	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	560	1	3661	2	N	35					199
							39	9									
03	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	620	1	4373	2	N	81	190	1			90
							89	9									
04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	560	1	4011	2	N	42					132
							46	9									
*05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	620	1	4214	2	N	44	1	8			175
							48	9									
*06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	450	1	3970	2	N	15	1	8			189
							17	9									

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

01	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	620	1	3417	2	N	83					177
							91	9									
02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	560	1	3248	2	N	58	177	1			58
							64	9									
03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	620	1	3604	2	N	77					135
							85	9									
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	560	1	3419	2	N	73	180	1			28
							80	9									
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	620	1	3530	2	N	66					94
							73	9									
*06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	600	1	3505	2	N	61					155
							67	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
01	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	403	1	2249	2	N	-0-					17
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	403	1	2068	2	N	-0-					17
03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	403	1	2334	2	N	-0-					17
04	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	403	1	2324	2	N	-0-					17
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	403	1	1914	2	N	-0-					17
*06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	403	1	1669	2	N	7					24
							8	9									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3121	-0-	-119	-0-	3121	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
01	3224	X	3061	-0-	-163	-0-	2997	3	64	9	N	58	191	1			50
02	2968	X	2912	-0-	-56	-0-	2865	3	47	9	N	43					93
03	3286	X	3166	-0-	-120	-0-	3072	3	94	9	N	85					178
04	3180	X	2978	-0-	-202	-0-	2976	3	2	9	N	2					180
05	3224	X	3123	-0-	-101	-0-	3087	3	36	9	N	33	182	1			31
06	3120	X	2942	-0-	-178	-0-	2918	3	24	9	N	22					53

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
01	4123	X	3017	-0-	-1106	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3479	-0-	-245	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3721	-0-	-154	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3473	-0-	-37	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
*06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	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
01	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	947	-0-	-103	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	931	-0-	-154	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	1126	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
01	4030	X	3158	-0-	-872	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3570	-0-	-70	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	1388	-0-	-2487	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3601	-0-	-149	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3624	-0-	-344	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	2087	-0-	-1753	-0-	2087	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
01	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1356	3	29	9	N	26					91
02	1288	N	1116	-0-	-172	-0-	1115	3	1	9	N	1					92
03	1426	N	1254	-0-	-172	-0-	1224	3	30	9	N	27					119
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1298	3	78	9	N	71	161	1			29
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1324	3	18	9	N	16					45
*06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1363	3	25	9	N	23					68

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
01	3100	N	3188	-0-	88	88	3188	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2772	-0-	-28	60	2772	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3136	-0-	36	96	3136	3			N	-0-					-0-
04	3124	X	3028	-0-	-96	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
*06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	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
01	3813	X	3554	-0-	-259	-0-	3469	3	85	9	N	77	167	1			20
02	3416	X	3254	-0-	-162	-0-	3231	3	23	9	N	21					41
03	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	3538	3	100	9	N	91					132
04	3540	X	3364	-0-	-176	-0-	3363	3	1	9	N	1					133
05	3658	X	3489	-0-	-169	-0-	3456	3	33	9	N	30					163
06	3510	X	3197	-0-	-313	-0-	3176	3	21	9	N	19	164	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
01	1116	N	950	-0-	-166	-0-	917	3	33	9	N	30					212
02	952	N	861	-0-	-91	-0-	828	3	33	9	N	30	186	1			56
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	940	3	94	9	N	85					141
04	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					141
05	961	N	929	-0-	-32	-0-	910	3	19	9	N	17					158
06	990	N	903	-0-	-87	-0-	864	3	39	9	N	35					193

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
01	4743	X	4449	-0-	-294	-0-	4449	3			N	-0-					185
02	4284	X	4070	-0-	-214	-0-	4064	3	6	9	N	5					190
03	4495	X	4491	-0-	-4	-0-	4489	3	2	9	N	2					192
04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					192
05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4661	3	29	9	N	26	190	1			28
*06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					28

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
01	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	1743	3			N	-0-					131
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1540	3	118	9	N	107					238
03	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	1681	3	36	9	N	33	188	1			83
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1734	3	129	9	N	117					200
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1850	3	1	9	N	1	171	1			30
*06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1789	3	66	9	N	60					90

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
01	2480	N	2309	-0-	-171	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2355	-0-	-94	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2156	-0-	-231	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
*06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
01	3937	X	3634	-0-	-303	-0-	3577	3	57	9	N	52	1	8			81
02	3556	X	3309	-0-	-247	-0-	3237	3	72	9	N	65					146
03	3751	X	2947	-0-	-804	-0-	2895	3	52	9	N	47					193
04	3600	X	3091	-0-	-509	-0-	2999	3	92	9	N	84	171	1			106
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					106
06	3540	X	2296	-0-	-1244	-0-	2295	3	1	9	N	1	1	8			106

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
01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	3968	3	95	9	N	86	181	1			68
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3567	3	36	9	N	33					101
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3951	3	41	9	N	37					138
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3979	3	35	9	N	32					170
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3021	3	89	9	N	81	168	1			83
*06	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4862	3	36	9	N	33					116

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
01	3162	X	3034	-0-	-128	-0-	3034	3			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2741	-0-	-115	-0-	2741	3			Y	-0-					-0-
03	3100	X	3028	-0-	-72	-0-	3028	3			Y	-0-					-0-
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-
05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			Y	-0-					-0-
06	2790	N	2746	-0-	-44	-0-	2746	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
01	6665	X	6243	-0-	-422	-0-	6243	3			Y	-0-					-0-
02	6020	X	5599	-0-	-421	-0-	5599	3			Y	-0-					-0-
03	6665	X	5462	-0-	-1203	-0-	5462	3			Y	-0-					-0-
04	6270	X	6038	-0-	-232	-0-	6038	3			Y	-0-					-0-
05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	3			Y	-0-					-0-
*06	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3			Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4885	-0-	-1005	-0-	4885	3			Y	-0-					-0-
02	5320	X	4785	-0-	-535	-0-	4785	3			Y	-0-					-0-
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			Y	-0-					-0-
04	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	3			Y	-0-					-0-
05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	3			Y	-0-					-0-
*06	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	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
01	2697	X	2395	-0-	-302	-0-	2385	3	10	9	Y	9					26
02	2436	X	2173	-0-	-263	-0-	2156	3	17	9	Y	15					41
03	2666	X	2300	-0-	-366	-0-	2283	3	17	9	Y	15					56
04	2310	N	2291	-0-	-19	-0-	2271	3	20	9	Y	18					74
05	2418	N	1800	-0-	-618	-0-	1748	3	52	9	Y	47					121
06	2220	N	1938	-0-	-282	-0-	1938	3			Y	-0-					121

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
01	3317	X	3311	-0-	-6	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2925	-0-	-71	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3195	-0-	-649	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3295	-0-	-425	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3515	-0-	-329	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
*06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
01	7099	X	5447	-0-	-1652	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	5506	-0-	-906	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	5704	-0-	-558	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5570	-0-	-400	-0-	5570	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	6142	-0-	-27	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
*06	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	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
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					41
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					41
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					41
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					41
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					41
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					41

INDIGO MINERALS LLC 423834
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4263	-0-	1163	3315	177	1	4028	2	N	53	188	1	1	8	12
							58	9									
02	2800	N	2808	-0-	8	3323	113	1	2601	2	N	85					97
							94	9									
03	6037	X	2714	-0-	-3323	-0-	110	1	2504	2	N	91	174	1			14
							100	9									
04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	162	1	3614	2	N	146					160
							161	9									
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	172	1	3577	2	N	111	174	1	1	8	96
							122	9									
*06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	169	1	3356	2	N	91	177	1			10
							100	9									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1177	2	4	9	N	4	177	1			-0-
02	980	N	860	-0-	-120	-0-	857	2	3	9	N	3					3
03	1116	N	420	-0-	-696	-0-	420	2			N	-0-					3
04	1140	N	500	-0-	-640	-0-	485	2	15	9	N	14					17
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					17
*06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					17

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
01	3162	X	2951	-0-	-211	-0-	183	1	2605	3	Y	148	176	1			109
							163	9									
02	2744	X	2496	-0-	-248	-0-	163	1	2305	3	Y	25					134
							28	9									
03	2697	X	770	-0-	-1927	-0-	7	1	763	3	Y	-0-	134	1			-0-
04	2850	X	211	-0-	-2639	-0-	15	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	1673	-0-	-1272	-0-	225	1	1448	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWEN WELL #: 1 T RRCID -> 029971 COMPL. DATE 10/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6100

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	131	1	1859	3	N	24	24	1			4
							26	9									
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	130	1	1841	3	N	7	10	1			1
							8	9									
03	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	17	1	1909	3	N	19	17	1			3
							21	9									
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	135	1	1867	2	N	10	13	1			-0-
							11	9									
05	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	65	1	1784	3	N	11	10	1			1
							12	9									
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					1

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

01	2573	N	2186	-0-	-387	-0-	142	1	2016	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
02	2324	N	2009	-0-	-315	-0-	132	1	1869	3	Y	7	10	1			1
							8	9									
03	2511	N	2031	-0-	-480	-0-	18	1	2013	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	2130	N	1771	-0-	-359	-0-	119	1	1652	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2012	-0-	-220	-0-	71	1	1941	3	Y	-0-					-0-
06	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

01	155	N	63	-0-	-92	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	59	-0-	-81	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	9331	X	8439	-0-	-892	-0-	552	1	7867	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
02	8428	X	8026	-0-	-402	-0-	531	1	7489	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
03	8990	X	8217	-0-	-773	-0-	74	1	8143	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	8700	X	7643	-0-	-1057	-0-	514	1	7129	2	Y	-0-					-0-
05	8897	X	8281	-0-	-616	-0-	292	1	7989	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	128	1	1775	2	Y	30	29	1			1
							33	9									
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	54	1	1463	3	Y	27	25	1			3
							30	9									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	3255	X	2810	-0-	-445	-0-	424	1	2308	3	Y	71	70	1			11
							78	9									
02	2856	X	2467	-0-	-389	-0-	382	1	2063	3	Y	20	28	1			3
							22	9									
03	3162	X	2002	-0-	-1160	-0-	19	1	1955	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	440	1	2447	2	Y	14	18	1			-0-
							15	9									
05	2883	X	2086	-0-	-797	-0-	184	1	1885	3	Y	15	13	1			2
							17	9									
06	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	506	1	2755	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	451	1	2436	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	3162	X	2427	-0-	-735	-0-	23	1	2404	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	3060	X	2939	-0-	-121	-0-	448	1	2491	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	1934	-0-	-1228	-0-	172	1	1762	3	Y	-0-					-0-
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6265	-0-	-183	-0-	668	1	5441	3	Y	142	140	1			22
							156	9									
02	5824	X	5487	-0-	-337	-0-	360	1	5084	3	Y	39	55	1			6
							43	9									
03	6448	X	5664	-0-	-784	-0-	50	1	5495	3	Y	108	98	1			16
							119	9									
04	6240	X	5425	-0-	-815	-0-	360	1	4995	2	Y	64	78	1			2
							70	9									
05	6448	X	5979	-0-	-469	-0-	209	1	5702	3	Y	62	57	1			7
							68	9									
06	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	4743	X	3681	-0-	-1062	-0-	239	1	3398	3	Y	40	39	1			6
							44	9									
02	4284	X	4005	-0-	-279	-0-	264	1	3728	3	Y	12	16	1			2
							13	9									
03	4712	X	4244	-0-	-468	-0-	38	1	4141	3	Y	59	52	1			9
							65	9									
04	4560	X	3994	-0-	-566	-0-	266	1	3691	2	Y	34	42	1			1
							37	9									
05	4433	X	4175	-0-	-258	-0-	146	1	3992	3	Y	34	31	1			4
							37	9									
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	2759	X	2585	-0-	-174	-0-	165	1	2354	3	Y	60	58	1	1	8	9
							66	9									
02	2492	X	2357	-0-	-135	-0-	155	1	2184	3	Y	16	23	1			2
							18	9									
03	2728	X	2417	-0-	-311	-0-	22	1	2384	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	2640	X	2059	-0-	-581	-0-	138	1	1914	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
05	2728	X	1794	-0-	-934	-0-	63	1	1724	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
06	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					1

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

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

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3725	-0-	-1514	-0-	243	1	3457	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
02	4508	X	3536	-0-	-972	-0-	234	1	3296	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
03	4774	X	3827	-0-	-947	-0-	34	1	3781	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
04	4620	X	3396	-0-	-1224	-0-	228	1	3161	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
05	4092	X	3714	-0-	-378	-0-	131	1	3575	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	127	1	1804	3	Y	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	116	1	1630	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	483	-0-	-75	-0-	4	1	479	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	74	-0-	-466	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	53	1	1449	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	260	1	3698	3	N	368	369	1			58
							405	9									
02	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	221	1	3120	3	N	1454	1314	1			198
							1599	9									
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	9	1	1002	3	N	1785	1724	1			259
							1964	9									
04	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	318	1	4413	2	N	2146	2334	1			71
							2361	9									
05	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	155	1	4246	3	N	2077	1898	1			250
							2285	9									
06	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					250

PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6514	-0-	-368	-0-	396	1	5643	3	Y	432	426	1			68
							475	9									
02	6216	X	5871	-0-	-345	-0-	380	1	5361	3	Y	118	168	1			18
							130	9									
03	6882	X	5628	-0-	-1254	-0-	49	1	5419	3	Y	145	142	1			21
							160	9									
04	6660	X	5571	-0-	-1089	-0-	368	1	5108	2	Y	86	104	1			3
							95	9									
05	6882	X	5894	-0-	-988	-0-	205	1	5598	3	Y	83	76	1			10
							91	9									
06	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					10

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	8222	-0-	-303	-0-	531	1	7560	3	Y	119	117	1			19
							131	9									
02	7700	X	7109	-0-	-591	-0-	468	1	6606	3	Y	32	46	1			5
							35	9									
03	8525	X	6754	-0-	-1771	-0-	60	1	6608	3	Y	78	72	1			11
							86	9									
04	8250	X	6077	-0-	-2173	-0-	404	1	5600	2	Y	66	75	1			2
							73	9									
05	8277	X	4967	-0-	-3310	-0-	173	1	4727	3	Y	61	56	1			7
							67	9									
06	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					7

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2361	-0-	-212	-0-	153	1	2177	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
02	2212	N	1668	-0-	-544	-0-	110	1	1558	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	2325	N	1821	-0-	-504	-0-	16	1	1805	3	Y	-0-					-0-
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	154	1	2131	2	Y	-0-					-0-
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	74	1	2011	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	869	-0-	-278	-0-	67	1	802	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	645	-0-	-391	-0-	49	1	596	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	856	-0-	-198	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	44	1	803	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	40	1	645	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	844	-0-	-86	-0-	65	1	779	3	Y	-0-					3
02	896	N	699	-0-	-197	-0-	53	1	646	3	Y	-0-					3
03	992	N	884	-0-	-108	-0-	884	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	48	1	865	2	Y	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	50	1	820	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	48	1	569	3	Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	40	1	522	3	Y	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	51	1	968	2	Y	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	667	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4026	-0-	-1089	-0-	311	1	3703	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	4592	X	3519	-0-	-1073	-0-	265	1	3254	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	5084	X	4588	-0-	-496	-0-	4588	3			Y	-0-					-0-
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	256	1	4628	2	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4675	-0-	-347	-0-	270	1	4405	3	Y	-0-					-0-
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	3720	X	3508	-0-	-212	-0-	272	1	3236	3	N	-0-					-0-
02	3360	X	2869	-0-	-491	-0-	216	1	2653	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	3698	-0-	-22	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	197	1	3573	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	207	1	3366	3	N	-0-					-0-
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

01	4650	X	4112	-0-	-538	-0-	575	1	3456	3	Y	74	77	1			6
							81	9									
02	4200	X	3158	-0-	-1042	-0-	456	1	2645	3	Y	52	50	1			8
							57	9									
03	4650	X	4392	-0-	-258	-0-	4361	3	31	9	Y	28	33	1			3
04	4500	X	4293	-0-	-207	-0-	459	1	3797	2	Y	34	34	1			3
							37	9									
05	4650	X	4265	-0-	-385	-0-	522	1	3695	3	Y	44	40	1			7
							48	9									
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					7

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

01	2759	N	2380	-0-	-379	-0-	151	1	2151	3	Y	71	70	1			11
							78	9									
02	2520	N	2426	-0-	-94	-0-	159	1	2246	3	Y	19	27	1			3
							21	9									
03	2573	N	2563	-0-	-10	-0-	23	1	2519	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
04	2310	N	2210	-0-	-100	-0-	148	1	2051	2	Y	10	13	1			-0-
							11	9									
05	2697	N	2397	-0-	-300	-0-	84	1	2301	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					1

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

01	3379	X	3310	-0-	-69	-0-	494	1	2816	3	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2911	-0-	-141	-0-	436	1	2475	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2979	-0-	-400	-0-	29	1	2950	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3166	-0-	-44	-0-	481	1	2685	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3179	-0-	-138	-0-	390	1	2789	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

01	3565	X	1332	-0-	-2233	-0-	360	1	972	3	Y	-0-					-0-
02	3220	X	1336	-0-	-1884	-0-	325	1	1011	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	1234	-0-	-2331	-0-	13	1	1221	3	Y	-0-					-0-
04	2370	X	1436	-0-	-934	-0-	361	1	1075	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	1564	-0-	-17	-0-	333	1	1231	3	Y	-0-					-0-
06	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	383	1	2088	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	371	1	2005	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	24	1	2452	3	Y	-0-					-0-
04	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	443	1	2467	2	Y	-0-					-0-
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	243	1	2491	3	Y	-0-					-0-
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	1168	3			N	-0-					17
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					17
03	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1180	3			N	-0-					17
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					17
05	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	3			N	-0-					17
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					17

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	88	1	1246	3	Y	-0-	5	1			-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	80	1	1124	3	Y	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	13	1	1400	3	Y	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	102	1	1415	2	Y	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	70	1	1910	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	1798	N	1727	-0-	-71	-0-	113	1	1614	3	Y	-0-					2
02	1736	N	1523	-0-	-213	-0-	101	1	1422	3	Y	-0-					2
03	1736	N	833	-0-	-903	-0-	8	1	825	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	163	1	2261	2	Y	-0-					-0-
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	84	1	2306	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	4371	X	3267	-0-	-1104	-0-	208	1	2967	3	Y	84	83	1			13
							92	9									
02	3948	X	2680	-0-	-1268	-0-	175	1	2465	3	Y	36	44	1			5
							40	9									
03	4371	X	2877	-0-	-1494	-0-	25	1	2744	3	Y	98	89	1			14
							108	9									
04	3720	X	3017	-0-	-703	-0-	199	1	2754	2	Y	58	70	1			2
							64	9									
05	3317	X	2780	-0-	-537	-0-	96	1	2622	3	Y	56	51	1			7
							62	9									
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2479	-0-	-528	-0-	163	1	2316	3	Y	-0-					2
02	2772	X	2079	-0-	-693	-0-	138	1	1941	3	Y	-0-					2
03	3069	X	849	-0-	-2220	-0-	8	1	841	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	205	1	2835	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2636	-0-	-216	-0-	93	1	2543	3	Y	-0-					-0-
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	5425	X	4398	-0-	-1027	-0-	614 42	1 9	3742	3	Y	38	40	1			3
02	4900	X	3704	-0-	-1196	-0-	526 33	1 9	3145	3	Y	30	28	1			5
03	5301	X	4475	-0-	-826	-0-	4475	3			Y	-0-	5	1			-0-
04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	537	1	4974	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4520	-0-	-533	-0-	538	1	3982	3	Y	-0-					-0-
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

01	775	N	601	-0-	-174	-0-	47	1	554	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	485	-0-	-215	-0-	34	1	451	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	26	1	500	2	Y	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	58	1	1006	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	7905	X	6141	-0-	-1764	-0-	464 157	1 9	5520	3	Y	143	150	1			11
02	7140	X	4598	-0-	-2542	-0-	338 110	1 9	4150	3	Y	100	96	1			15
03	7905	X	6682	-0-	-1223	-0-	6559	3	123	9	Y	112	116	1			11
04	7650	X	4344	-0-	-3306	-0-	219 153	1 9	3972	2	Y	139	138	1			12
05	7905	X	3339	-0-	-4566	-0-	184 166	1 9	2989	3	Y	151	138	1			25
06	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					25

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	206	1	2455	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	141	1	1726	3	Y	27	24	1			4
							30	9									
03	3100	N	3564	-0-	464	464	3530	3	34	9	Y	31	32	1			3
04	3000	N	3397	-0-	397	861	176	1	3179	2	Y	38	38	1			3
							42	9									
05	3100	N	3188	-0-	88	949	181	1	2953	3	Y	49	44	1			8
							54	9									
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					8

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	270	1	4000	3	Y	203	209	1			18
							223	9									
02	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	252	1	3739	3	Y	1176	1040	1			154
							1294	9									
03	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	4063	3	1321	9	Y	1201	1153	1			202
04	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	340	1	4089	2	Y	1086	1158	1			130
							1195	9									
05	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	566	1	4388	3	Y	1017	952	1			195
							1119	9									
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					195

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
01	6541	X	5565	-0-	-976	-0-	423	1	5039	3	Y	94	99	1			7
							103	9									
02	5908	X	3257	-0-	-2651	-0-	239	1	2937	3	Y	74	70	1			11
							81	9									
03	6541	X	5614	-0-	-927	-0-	5498	3	116	9	Y	105	105	1			11
04	6330	X	4552	-0-	-1778	-0-	231	1	4179	2	Y	129	129	1			11
							142	9									
05	6169	X	5490	-0-	-679	-0-	307	1	5000	3	Y	166	150	1			27
							183	9									
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	826	1	6388	3	Y	68	72	1			5
							75	9									
02	6272	X	6064	-0-	-208	-0-	702	1	5303	3	Y	54	51	1			8
							59	9									
03	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7164	3	107	9	Y	97	95	1			10
04	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	667	1	6901	2	Y	120	120	1			10
							132	9									
05	6944	X	6739	-0-	-205	-0-	394	1	6174	3	Y	155	140	1			25
							171	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
01	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	273	1	6377	3	Y	42	43	1			4
							46	9									
02	6692	X	6524	-0-	-168	-0-	252	1	6246	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
03	7409	X	6784	-0-	-625	-0-	6758	3	26	9	Y	24	23	1			4
04	7170	X	6689	-0-	-481	-0-	469	1	6194	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
05	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	977	1	6831	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
06	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3758	-0-	-613	-0-	287	1	3414	3	Y	52	55	1			4
							57	9									
02	3948	X	2126	-0-	-1822	-0-	157	1	1924	3	Y	41	39	1			6
							45	9									
03	4402	X	3439	-0-	-963	-0-	3387	3	52	9	Y	47	48	1			5
04	4260	X	3636	-0-	-624	-0-	188	1	3407	2	Y	37	39	1			3
							41	9									
05	4402	X	3336	-0-	-1066	-0-	190	1	3093	3	Y	48	43	1			8
							53	9									
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	4340	X	4243	-0-	-97	-0-	651	1	3066	3	Y	478	490	1			43
							526	9									
02	4032	X	3430	-0-	-602	-0-	492	1	2887	3	Y	46	83	1			6
							51	9									
03	4464	X	2706	-0-	-1758	-0-	2658	3	48	9	Y	44	43	1			7
04	4320	X	2895	-0-	-1425	-0-	324	1	2524	2	Y	43	45	1			5
							47	9									
05	4247	X	3236	-0-	-1011	-0-	504	1	2690	3	Y	38	36	1			7
							42	9									
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	122	1	1737	3	N	53	53	1			8
							58	9									
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	105	1	1482	3	N	15	21	1			2
							17	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	15	1	1625	3	N	-0-	2	1			-0-
04	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	190	1	2633	2	N	-0-					-0-
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	91	1	2484	3	N	-0-					-0-
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	228	1	3247	3	Y	126	124	1			20
							139	9									
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	194	1	2734	3	Y	3	22	1			1
							3	9									
03	2356	X	2238	-0-	-118	-0-	20	1	2198	3	Y	18	16	1			3
							20	9									
04	2280	X	2232	-0-	-48	-0-	149	1	2072	2	Y	10	13	1			-0-
							11	9									
05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	98	1	2684	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	376	1	5359	3	N	267	273	1			31
							294	9									
02	5936	X	5238	-0-	-698	-0-	341	1	4808	3	N	81	101	1			11
							89	9									
03	7347	X	5205	-0-	-2142	-0-	47	1	5138	3	N	18	26	1			3
							20	9									
04	7110	X	5067	-0-	-2043	-0-	340	1	4716	2	N	10	13	1			-0-
							11	9									
05	7347	X	5164	-0-	-2183	-0-	182	1	4970	3	N	11	10	1			1
							12	9									
06	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					1

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	199	1	2832	3	Y	272	281	1			32
							299	9									
02	2968	X	2789	-0-	-179	-0-	178	1	2514	3	Y	88	108	1			12
							97	9									
03	3286	X	2895	-0-	-391	-0-	26	1	2869	3	Y	-0-	12	1			-0-
04	3180	X	3006	-0-	-174	-0-	202	1	2804	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2835	-0-	-451	-0-	100	1	2735	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	2927	-0-	-1320	-0-	186	1	2653	3	Y	80	78	1			13
							88	9									
02	3836	X	3572	-0-	-264	-0-	235	1	3316	3	Y	19	29	1			3
							21	9									
03	4247	X	4180	-0-	-67	-0-	37	1	4081	3	Y	56	51	1			8
							62	9									
04	4110	X	3376	-0-	-734	-0-	225	1	3115	2	Y	33	40	1			1
							36	9									
05	3968	X	3528	-0-	-440	-0-	123	1	3370	3	Y	32	29	1			4
							35	9									
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24 21	1 9	338	2	Y	19	18	1			1
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	10 35	1 9	284	3	Y	32	29	1			4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	242 253	1 9	3452	3	Y	230	227	1			36
02	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	141 70	1 9	1993	3	Y	64	90	1			10
03	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	21	1	2310	3	Y	-0-	10	1			-0-
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	201	1	2782	2	Y	-0-					-0-
05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	97	1	2663	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					-0-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	152					N	-0-					38
02	T. A.		233	-0-	233	385	233	2			N	-0-					38
03	400	X	15	-0-	-385	-0-	15	2			N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					38

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	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

01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	30	1	728	2	N	-0-					176
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	24	1	626	2	N	-0-					176
03	899	N	713	-0-	-186	-0-	24	1	682	2	N	6					182
							7	9									
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	30	1	717	2	N	9					191
							10	9									
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	27	1	685	2	N	5					196
							6	9									
*06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	24	1	691	2	N	-0-	155	1			41

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 030060 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6204 - 6222

01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 6364

01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	360	N	161	-0-	-199	-0-	161	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 742143
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	775	1	2258	2	N	34	2	8			134
							37	9									
02	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	700	1	2040	2	N	31					165
							34	9									
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	775	1	2173	2	N	36	186	1			15
							40	9									
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	420	1	2169	2	N	36					51
							40	9									
05	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	434	1	2179	2	N	139					190
							153	9									
06	2490	N	2418	-0-	-72	-0-	392	1	2000	2	N	24	162	1			52
							26	9									

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1768	-0-	-619	-0-	503	1	1258	2	Y	6					15
							7	9									
02	1876	N	1648	-0-	-228	-0-	371	1	1255	2	Y	20					35
							22	9									
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	339	1	1732	2	Y	-0-					35
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	473	1	1274	2	Y	-0-					35
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	563	1	1389	2	Y	-0-					35
06	DLQ G-10		2647	-0-	2647	2647	703	1	1935	2	Y	8	32	1			11
							9	9									

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	591	-0-	-184	-0-	565	2	26	9	Y	24					135
02	728	N	136	-0-	-592	-0-	112	2	24	9	Y	22					157
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1085	2	61	9	Y	55					212
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	560	1	1941	2	Y	51	181	1			82
							56	9									
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	289	1	456	2	Y	52					134
							57	9									
06	DLQ G-10		863	-0-	863	863	263	1	442	2	Y	144	181	1			97
							158	9									

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	775	1	1753	2	N	165	3	8			241
							182	9									
02	2464	N	1916	-0-	-548	-0-	577	1	1166	2	N	157	183	1			215
							173	9									
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	731	1	1701	2	N	185	159	1	2	8	239
							204	9									
04	2610	N	2342	-0-	-268	-0-	420	1	1722	2	N	182	182	1			239
							200	9									
05	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	434	1	1967	2	N	486	372	1			353
							535	9									
06	2550	N	2544	-0-	-6	-0-	420	1	1936	2	N	171	186	1			338
							188	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE VALLEY PIPELINE LLC 742199
CARTHAGE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 030247 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6066 - 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
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2015 - PLUGGED 01/12/15

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	120 42	1 9	2265	2	N	38	171	1			34
02	2520	N	1796	-0-	-724	-0-	111 46	1 9	1639	2	N	42	1	8			75
03	2790	N	1594	-0-	-1196	-0-	89 21	1 9	1484	2	N	19					94
04	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	136 80	1 9	2690	2	N	73	1	8			166
05	3100	N	3192	-0-	92	92	141 74	1 9	2977	2	N	67	159	1			74
*06	2454	N	2362	-0-	-92	-0-	73 50	1 9	2239	2	N	45					119

OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7438	-0-	-250	-0-	279 167	1 9	6992	2	N	152					176
02	7000	X	5822	-0-	-1178	-0-	225 3	1 9	5594	2	N	3	3	8			176
03	7750	X	7286	-0-	-464	-0-	274 45	1 9	6967	2	N	41	1	8			216
04	7500	X	7284	-0-	-216	-0-	270 66	1 9	6948	2	N	60	189	1	2	8	85
05	7564	X	6578	-0-	-986	-0-	231 150	1 9	6197	2	N	136	181	1			40
06	7200	X	7155	-0-	-45	-0-	264 3	1 9	6888	2	N	3	3	8			40

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

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

TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	134 55	1 9	879	2	N	50					50
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	82 55	1 9	416	2	N	50					100
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	98 72	1 9	482	2	N	65	152	1			13
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1210	3	42	9	N	38					38
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1356	3	42	9	N	38	76	1			-0-
*06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1050	-0-	-1926	-0-	1050	2			Y	-0-					123
02	2072	X	746	-0-	-1326	-0-	746	2			Y	-0-					123
03	2046	X	863	-0-	-1183	-0-	747	2	116	9	Y	105	188	1			40
04	1500	X	797	-0-	-703	-0-	786	2	11	9	Y	10					50
05	1054	X	714	-0-	-340	-0-	692	2	22	9	Y	20					70
06	1020	X	703	-0-	-317	-0-	703	2			Y	-0-					70

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
01	2635	N	541	-0-	-2094	-0-	541	2			N	-0-					92
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1831	2	64	9	N	58					150
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2028	2	41	9	N	37	154	1			33
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1543	2	45	9	N	41					74
05	2108	N	192	-0-	-1916	-0-	181	2	11	9	N	10					84
06	2010	N	24	-0-	-1986	-0-	24	2			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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, W. M. & WOOD, S. E. WELL #: 1 C RRCID -> 030042 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5945 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	96	-0-	-72	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	27	-0-	-159	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

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

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

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
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

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

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

CGU 10 WELL #: 1 C RRCID -> 029687 COMPL. DATE 08/15/1945 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 1 C RRCID -> 029696 COMPL. DATE 12/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2015 - P&A 01/18/15

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 029699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1421	-0-	-7	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1399	-0-	-182	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	1327	3			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

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

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1385	-0-	-267	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1519	N	765	-0-	-754	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
*06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	259	1	1888	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	745	1	3011	3	Y	-0-					-0-
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	614	1	2480	3	Y	-0-					-0-
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	580	1	2493	3	Y	-0-					-0-
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	597	1	3040	3	Y	-0-					-0-
*05	2976	X	2226	-0-	-750	-0-	395	1	1831	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2748	-0-	-132	-0-	538	1	2210	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 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
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 U RRCID -> 029782 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

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

01	4681	X	4379	-0-	-302	-0-	488	1	3858	3	Y	30	30	0						1
							33	9												
02	4228	X	3722	-0-	-506	-0-	478	1	3210	3	Y	31	31	0						1
							34	9												
03	4557	X	3211	-0-	-1346	-0-	412	1	2765	3	Y	31	31	1						1
							34	9												
04	4410	X	3648	-0-	-762	-0-	432	1	3185	3	Y	28	1	0	27	1				1
							31	9												
*05	4557	X	4103	-0-	-454	-0-	524	1	3548	3	Y	28	28	1						1
							31	9												
06	4230	X	3972	-0-	-258	-0-	484	1	3459	3	Y	26	24	1						3
							29	9												

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

*07	1953	N	1833	-0-	-120	-0-	621	1	1212	3	Y	-0-					-0-
*08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	331	1	1456	3	Y	-0-					-0-
*09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	885	1	1281	3	Y	-0-					-0-
*10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1031	1	831	3	Y	-0-					-0-
*11	1740	N	426	-0-	-1314	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
*12	2263	N	775	-0-	-1488	-0-	32	1	743	3	Y	-0-					-0-
*01	1860	N	920	-0-	-940	-0-	38	1	882	3	Y	-0-					-0-
*02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	48	1	1148	3	Y	-0-					-0-
*03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	59	1	1435	3	Y	-0-					-0-
*04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	95	1	2195	3	Y	-0-					-0-
*05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	80	1	2013	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3101	-0-	101	101	1035	1	2066	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	4038	-0-	-3309	-0-	3960	3	78	9	Y	71					235
02	6636	X	3072	-0-	-3564	-0-	3072	3			Y	-0-	10	5			225
03	7316	X	4059	-0-	-3257	-0-	4029	3	30	9	Y	27					252
04	6390	X	430	-0-	-5960	-0-	430	3			Y	-0-	186	1	14	5	52
*05	6324	X	3714	-0-	-2610	-0-	3708	3	6	9	Y	5					57
*06	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7026	3	79	9	Y	72					129

SOAPE, A. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

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

*07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	452	1	2346	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	451	1	2353	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	343	1	2250	3	Y	-0-	1	0			-0-
*10	2666	N	2656	-0-	-10	-0-	355	1	2301	3	Y	-0-					-0-
*11	2580	N	2507	-0-	-73	-0-	344	1	2163	3	Y	-0-					-0-
*12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	451	1	2222	3	Y	-0-					-0-
*01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	447	1	2257	3	Y	-0-					-0-
*02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	409	1	2113	3	Y	-0-					-0-
*03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	413	1	2191	3	Y	-0-					-0-
*04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	394	1	2003	3	Y	-0-					-0-
*05	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	447	1	2575	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3144	-0-	144	144	422	1	2722	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

01	6293	X	4576	-0-	-1717	-0-	439	1	4092	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
02	4900	X	4252	-0-	-648	-0-	420	1	3786	3	Y	42	42	0			1
							46	9									
03	5332	X	3994	-0-	-1338	-0-	379	1	3568	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
04	4830	X	4577	-0-	-253	-0-	428	1	4106	3	Y	39	2	0	37	1	1
							43	9									
*05	4991	X	3327	-0-	-1664	-0-	234	1	3051	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
06	4560	X	3794	-0-	-766	-0-	353	1	3401	3	Y	36	33	1			4
							40	9									

SOAPE, A. C. WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	972	-0-	-568	-0-	972	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	775	-0-	-589	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	948	-0-	-1002	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
*05	1085	N	859	-0-	-226	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	473	-0-	-277	-0-	473	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

01	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	121	1	8902	3	Y	-0-					-0-
02	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	110	1	7818	3	Y	-0-					-0-
03	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	121	1	9067	3	Y	-0-					-0-
04	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	3			Y	-0-					-0-
*05	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	121	1	5668	3	Y	-0-					-0-
*06	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	117	1	8884	3	Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

01	4526	X	4217	-0-	-309	-0-	273	1	3944	3	Y	-0-					-0-
02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	311	1	3635	3	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4315	-0-	-335	-0-	337	1	3978	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4320	-0-	-180	-0-	340	1	3980	3	Y	-0-					-0-
*05	4650	X	4391	-0-	-259	-0-	335	1	4056	3	Y	-0-					-0-
06	4230	X	4126	-0-	-104	-0-	330	1	3796	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
01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	520 29	1 9	4153	3	Y	26	26	0			1
02	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	416 30	1 9	3083	3	Y	27	27	0			1
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	473 30	1 9	3634	3	Y	27	27	1			1
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	296 26	1 9	3558	3	Y	24	1	0	23	1	1
*05	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	967 26	1 9	3713	3	Y	24	24	1			1
*06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	695 24	1 9	3797	3	Y	22	21	1			2

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	288	1	2238	3	Y	81	87	1			10
							89	9									
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	248	1	1973	3	Y	74	61	1			23
							81	9									
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	239	1	1894	3	Y	75	87	1			11
							83	9									
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	246	1	1942	3	Y	68	67	1			12
							75	9									
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	328	1	1916	3	Y	76	66	1			22
							84	9									
06	DLQ G-10		2213	-0-	2213	2213	216	1	1941	3	Y	51	65	1			8
							56	9									

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

01	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
*03	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			N	-0-					-0-
04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
*05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	3			N	-0-					-0-
*06	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	171	1 9	4777	3	Y	8	15	1			1
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	137	1	4301	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	144	1	4305	3	Y	-0-					-0-
04	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	147	1	4672	3	Y	-0-					-0-
05	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	170	1	5024	3	Y	-0-					-0-
*06	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	149	1	4503	3	Y	-0-					-0-

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	18	1	516	3	N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	13	1	449	3	N	-0-					-0-
03	496	N	286	-0-	-210	-0-	9	1	277	3	N	-0-					-0-
04	510	N	233	-0-	-277	-0-	7	1	226	3	N	-0-					-0-
05	527	N	251	-0-	-276	-0-	8	1	243	3	N	-0-					-0-
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	279	3	N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1697	-0-	-318	-0-	63	1 8 9	1626	3	Y	7	7	1			1
02	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	54	1 7 9	1557	3	Y	6	5	1			2
03	1705	N	1524	-0-	-181	-0-	51	1 7 9	1466	3	Y	6	7	1			1
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	55	1 6 9	1636	3	Y	5	5	1			1
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	68	1 7 9	1838	3	Y	6	5	1			2
06	DLQ G-10		1880	-0-	1880	1880	64	1 4 9	1812	3	Y	4	5	1			1

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2298	-0-	-120	-0-	76	1 69 9	2153	3	Y	63	89	1			73
02	2184	X	2000	-0-	-184	-0-	61	1 23 9	1916	3	Y	21					94
03	2418	X	2196	-0-	-222	-0-	68	1 50 9	2078	3	Y	45	97	1			42
04	2280	X	2175	-0-	-105	-0-	64	1 44 9	2067	3	Y	40					82
05	2294	X	2255	-0-	-39	-0-	73	1 22 9	2160	3	Y	20	76	1			26
*06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	68	1 26 9	2076	3	Y	24					50

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

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

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 139886 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5867 - 5875

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

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

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

WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

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

01	1054	N	974	-0-	-80	-0-	31	1	871	3	N	65	63	1			8
							72	9									
02	980	N	848	-0-	-132	-0-	24	1	755	3	N	63	51	1			20
							69	9									
03	1023	N	946	-0-	-77	-0-	27	1	842	3	N	70	80	1			10
							77	9									
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	26	1	810	3	N	58	58	1			10
							64	9									
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	27	1	841	3	N	65	56	1			19
							72	9									
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	27	1	825	3	N	43	55	1			7
							47	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

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

CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972

01	217	N	214	-0-	-3	-0-	7	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	2	Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	7	1	199	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	138	-0-	-102	-0-	5	1	133	2	Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

01	372	N	367	-0-	-5	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	15	1	299	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	299	-0-	-73	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	16	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	420	2	Y	-0-					-0-
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
06	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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

01	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	341	-0-	-248	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	459	-0-	-171	-0-	459	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	3	Y	-0-					-0-
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	371	1	2359	3	Y	337	368	1			126
							371	9									
02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	336	1	2261	3	Y	69	161	1			34
							76	9									
03	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	372	1	1957	3	Y	28	45	1			17
							31	9									
04	2250	X	2154	-0-	-96	-0-	360	1	1777	3	Y	15	22	1			10
							17	9									
05	2325	X	1570	-0-	-755	-0-	360	1	1193	3	Y	15	18	1			7
							17	9									
06	2790	X	680	-0-	-2110	-0-	240	1	430	3	Y	9	10	1			6
							10	9									

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

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

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

01	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	255	1	5916	2	N	190	274	1			74
							209	9									
02	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	237	1	5954	2	N	80	97	1			57
							88	9									
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	260	1	6019	2	N	29	57	1			29
							32	9									
04	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	243	1	5711	2	N	19	25	1			23
							21	9									
05	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	255	1	6172	2	N	33	25	1			31
							36	9									
*06	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	247	1	5634	2	N	22	23	1			30
							24	9									

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARNER-HUSBANDS WELL #: 1 C RRCID -> 029724 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5852 - 5888

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DEADWOOD COMMUNITY GROUNDS ASSOC WELL #: 1 RRCID -> 250140 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	4557	X	3773	-0-	-784	-0-	3693	3	80	9	Y	73	1	8			185
02	4116	X	3186	-0-	-930	-0-	3180	3	6	9	Y	5					190
03	4123	X	3673	-0-	-450	-0-	3562	3	111	9	Y	101	195	1			96
04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4262	3	78	9	Y	71					167
05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4009	3	196	9	Y	178	184	1			161
*06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	3			Y	-0-					161

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	668	1	9514	3	Y	101	99	1			16
							111	9									
02	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	607	1	8572	3	Y	27	39	1			4
							30	9									
03	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	84	1	9254	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	598	1	8295	2	Y	-0-					-0-
05	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	282	1	7716	3	Y	-0-					-0-
06	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE UNIT WELL #: 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1669	-0-	-253	-0-	394 14	1 9	1261	3	Y	13	14	1			1
02	1736	N	1380	-0-	-356	-0-	348 12	1 9	1020	3	Y	11	10	1			2
03	1891	N	1369	-0-	-522	-0-	1369	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	346	1	1327	2	Y	-0-					-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	350	1	1211	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

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

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	265 11	1 9	2278	3	Y	10	10	1			1
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2154	3	33	9	Y	30	27	1			4
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1804	3	31	9	Y	28	27	1			5
04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	88 30	1 9	2476	2	Y	27	29	1			3
05	3100	N	3461	-0-	361	361	298 29	1 9	3134	3	Y	26	24	1			5
06	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4116	-0-	-968	-0-	588 94	1 9	3434	3	Y	85	89	1			7
02	4564	X	3529	-0-	-1035	-0-	505 73	1 9	2951	3	Y	66	63	1			10
03	4867	X	3318	-0-	-1549	-0-	3249	3	69	9	Y	63	67	1			6
04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	486 87	1 9	3622	2	Y	79	78	1			7
05	4123	X	3898	-0-	-225	-0-	469 110	1 9	3319	3	Y	100	91	1			16
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					16

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

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

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3453	-0-	-143	-0-	225	1	3202	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
02	3556	X	2866	-0-	-690	-0-	189	1	2669	3	Y	7	10	1			1
							8	9									
03	3937	X	2665	-0-	-1272	-0-	24	1	2641	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	3810	X	2078	-0-	-1732	-0-	140	1	1938	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	2166	-0-	-1647	-0-	76	1	2090	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	1848	-0-	-663	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
*06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-

PARKER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 029761 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6066 - 6084

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

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

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS, C. E. WELL #: 2 C RRCID -> 029672 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 6202

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11			67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5			72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8			80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

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

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

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

CARTHAGE (RODESSA) 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	683	3	26	9	Y	24	24	0						1
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	752	3	28	9	Y	25	25	0						1
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	678	3	29	9	Y	26	26	1						1
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	734	3	25	9	Y	23	1	0	22	1				1
*05	868	N	562	-0-	-306	-0-	537	3	25	9	Y	23	23	1						1
06	690	N	651	-0-	-39	-0-	629	3	22	9	Y	20	19	1						2

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

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

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCP MIDSTREAM, LP 195918
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

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

HWY 79 N ENTERPRISE L.L.C. 341593
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

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

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

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

STALLION SWD, LP 811982
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

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

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SMITH, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					161
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1633	3	4	9	N	4					165
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1691	3	29	9	N	26					191
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1736	3	33	9	N	30	141	1			80
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					80
*06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					80

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

01	3348	#	1660	-0-	-1688	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
02	3024	#	2818	-0-	-206	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
03	3348	#	2678	-0-	-670	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
04	3000	#	2982	-0-	-18	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
05	3348	R	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
*06	3323	R	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

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

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

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

01	2232	N	453	-0-	-1779	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1646	-0-	-304	-0-	1646	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 08/18/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	11	-0-	-2257	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	7	-0-	-2504	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	2	-0-	-2428	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	741	-0-	-9	-0-	741	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
*06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229						N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

01	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
02	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
04	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4360	-0-	1260	1260	4360	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	7798	-0-	4798	6058	7798	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
02	924	N	919	-0-	-5	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	3			N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 3 RRCID -> 169321 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6460 - 6470

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

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	434	N	152	-0-	-282	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	300	N	48	-0-	-252	-0-	48	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

01	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

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

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

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

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
*06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

01	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	3			N	-0-					-0-
02	7056	X	6487	-0-	-569	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
03	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	3			N	-0-					-0-
04	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	3			N	-0-					-0-
05	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8508	3			N	-0-					-0-
06	8340	X	7120	-0-	-1220	-0-	7120	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

01	12121	X	10051	-0-	-2070	-0-	10016	3	35	9	Y	32	32	1			3
02	10948	X	8914	-0-	-2034	-0-	8881	3	33	9	Y	30	30	1			3
03	12121	X	8721	-0-	-3400	-0-	8688	3	33	9	Y	30	30	1			3
04	10170	X	4605	-0-	-5565	-0-	4416	3	189	9	Y	172	160	1			15
05	10044	X	1919	-0-	-8125	-0-	1779	3	140	9	Y	127	130	1			12
06	9720	X	2364	-0-	-7356	-0-	2237	3	127	9	Y	115	115	1			12

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

01	8711	X	4804	-0-	-3907	-0-	4588	3	216	9	Y	196	196	1			17
02	6244	X	3681	-0-	-2563	-0-	3473	3	208	9	Y	189	188	1			18
03	6913	X	5807	-0-	-1106	-0-	5599	3	208	9	Y	189	189	1			18
04	6690	X	4970	-0-	-1720	-0-	4740	3	230	9	Y	209	209	1			18
05	5673	X	4035	-0-	-1638	-0-	3864	3	171	9	Y	155	158	1			15
06	5610	X	3777	-0-	-1833	-0-	3624	3	153	9	Y	139	139	1			15

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	16430	X	16336	-0-	-94	-0-	16336	3			N	-0-					-0-
02	14840	X	10537	-0-	-4303	-0-	10537	3			N	-0-					-0-
03	16430	X	10831	-0-	-5599	-0-	10831	3			N	-0-					-0-
04	15810	X	12659	-0-	-3151	-0-	12659	3			N	-0-					-0-
05	16337	X	9297	-0-	-7040	-0-	9297	3			N	-0-					-0-
06	15810	X	12287	-0-	-3523	-0-	12287	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

01	18104	X	4850	-0-	-13254	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
02	16352	X	15957	-0-	-395	-0-	15957	3			N	-0-					-0-
03	18662	X	15624	-0-	-3038	-0-	15624	3			N	-0-					-0-
04	18060	X	14499	-0-	-3561	-0-	14499	3			N	-0-					-0-
05	18662	X	14515	-0-	-4147	-0-	14515	3			N	-0-					-0-
06	17100	X	13411	-0-	-3689	-0-	13411	3			N	-0-					-0-

SMITH, JJ OIL & GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269882 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 7114 - 7172

01	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	1259	-0-	-449	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1815	-0-	-169	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
05	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
*06	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

01	11191	X	33	-0-	-11158	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	8932	X	32	-0-	-8900	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
04	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
*06	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 272118 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

01	SHUT IN		2303	-0-	2303	2303	1769	3	534	9	N	485	485	1			-0-
02	0	A	3291	-0-	3291	5594	2147	3	1144	9	N	1040	1040	1			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15387 02/27/2015

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272475 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 6326 - 6358

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
*06	26070	X	24203	-0-	-1867	-0-	24203	3			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504

01	8432	X	6841	-0-	-1591	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
02	7616	X	5504	-0-	-2112	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	5790	-0-	-1960	-0-	5790	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	5016	-0-	-2484	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	5291	-0-	-2459	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	4021	-0-	-2609	-0-	4021	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
05	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
*06	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

01	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2000	-0-	-640	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
*06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-

ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568

01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	888	-0-	-312	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROS. UNIT 1 WELL #: 6 T RRCID -> 030308 COMPL. DATE 12/20/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*07	3100	N	2726	-0-		-374	5072	372	1	2335	3	Y	17	17	0			3
								19	9									
*08	3100	N	2772	-0-		-328	4744	357	1	2396	3	Y	17	17	0			3
								19	9									
*09	3000	N	2782	-0-		-218	4526	331	1	2433	3	Y	16	16	0			3
								18	9									
*10	3100	N	2659	-0-		-441	4085	323	1	2315	3	Y	19	20	0			2
								21	9									
*11	3000	N	2591	-0-		-409	3676	322	1	2246	3	Y	21	19	0			4
								23	9									
*12	3100	N	2730	-0-		-370	3306	389	1	2319	3	Y	20	21	0			3
								22	9									
*01	3100	N	2456	-0-		-644	2662	240	1	2194	3	Y	20	21	0			2
								22	9									
*02	2800	N	2561	-0-		-239	2423	367	1	2171	3	Y	21	21	0			2
								23	9									
*03	3100	N	2901	-0-		-199	2224	387	1	2490	3	Y	22	21	0			3
								24	9									
*04	3000	N	2627	-0-		-373	1851	345	1	2256	3	Y	24	23	0			4
								26	9									
*05	3100	N	2639	-0-		-461	1390	317	1	2299	3	Y	21	21	0			4
								23	9									
*06	3000	N	2638	-0-		-362	1028	376	1	2237	3	Y	23	21	0	2	1	4
								25	9									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

01	4371	X	988	-0-		-3383	-0-	200	1	788	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	1918	-0-		-994	-0-	195	1	1723	3	Y	-0-					-0-
03	2121	X	2121	-0-		-0-	-0-	255	1	1835	3	Y	28	27	1			1
								31	9									
04	1380	X	1251	-0-		-129	-0-	281	1	942	3	Y	25	1	0	24	1	1
								28	9									
*05	2139	X	548	-0-		-1591	-0-	150	1	370	3	Y	25	25	1			1
								28	9									
06	2070	X	557	-0-		-1513	-0-	129	1	403	3	Y	23	21	1			3
								25	9									

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

01	992	N	660	-0-		-332	-0-	658	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	1848	X	1848	-0-		-0-	-0-	1846	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	2923	X	2923	-0-		-0-	-0-	2912	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	2862	X	2862	-0-		-0-	-0-	2853	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
*05	2655	X	2655	-0-		-0-	-0-	2645	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
06	2820	X	2269	-0-		-551	-0-	2260	3	9	9	Y	8	7	1			1

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

01	3937	X	3725	-0-		-212	-0-	314	1	3411	3	Y	-0-					-0-
02	3556	X	2658	-0-		-898	-0-	265	1	2393	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	2954	-0-		-1045	-0-	257	1	2697	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3744	-0-		-126	-0-	332	1	3412	3	Y	-0-					-0-
*05	3999	X	3342	-0-		-657	-0-	342	1	3000	3	Y	-0-					-0-
*06	3803	X	3803	-0-		-0-	-0-	328	1	3475	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	803	-0-	-561	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
02	1568	N	640	-0-	-928	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	407	-0-	-492	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	7	-0-	-773	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
*06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

01	620	X	362	-0-	-258	-0-	19	1	343	3	Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	315	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	122	-0-	-343	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	159	-0-	-201	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
*05	465	N	129	-0-	-336	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

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

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2586	-0-	-824	-0-	2555	3	31	9	Y	28	28	0			1
02	DLQ G-10		1259	-0-	1259	1259	1227	3	32	9	Y	29	29	0			1
03	DLQ G-10		1243	-0-	1243	2502	1243	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	3594	X	1092	-0-	-2502	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
*05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
*06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
02	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
03	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
04	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
*05	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
*06	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4475	-0-	-113	-0-	4427	3	48	9	Y	44	44	0			1
02	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4358	3	51	9	Y	46	46	0			1
03	4588	X	4331	-0-	-257	-0-	4331	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			Y	-0-					-0-
*05	4867	X	4845	-0-	-22	-0-	4845	3			Y	-0-					-0-
*06	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 26-U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6406 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35664	X	5972	-0-	-29692	-0-	5972	3			Y	-0-					-0-
02	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			Y	-0-					-0-
03	6913	X	6367	-0-	-546	-0-	6367	3			Y	-0-					-0-
04	6690	X	6338	-0-	-352	-0-	6338	3			Y	-0-					-0-
*05	6882	X	6492	-0-	-390	-0-	6492	3			Y	-0-					-0-
06	6150	X	5938	-0-	-212	-0-	5938	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

01	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	355 63	1 9	9195	3	Y	57	57	0			2
02	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	321 64	1 9	7799	3	Y	58	58	0			2
03	6758	X	4679	-0-	-2079	-0-	235	1	4444	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	337	1	7483	3	Y	-0-					-0-
*05	6758	X	5234	-0-	-1524	-0-	214	1	5020	3	Y	-0-					-0-
06	6540	X	5407	-0-	-1133	-0-	255	1	5152	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

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

SOAPE, A. C. WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

*07	5518	X	4838	-0-	-680	-0-	181	1	4406	3	Y	228	230	0							40
							251	9													
*08	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	286	1	7050	3	Y	237	231	0							46
							261	9													
*09	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	10228	3	238	9	Y	216	223	0							39
*10	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9616	3	294	9	Y	267	279	0							27
*11	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8468	3	317	9	Y	288	264	0							51
*12	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	358	1	8295	3	Y	270	283	0							38
							297	9													
*01	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	363	1	8254	3	Y	281	285	0							34
							309	9													
*02	T. A.		3597	-0-	3597	3597	132	1	3154	3	Y	283	284	0							33
							311	9													
*03	T. A.		5509	-0-	5509	9106	214	1	5149	3	Y	133	149	0							17
							146	9													
*04	T. A.		5076	-0-	5076	14182	204	1	4751	3	Y	110	109	0							18
							121	9													
*05	17195	X	3013	-0-	-14182	-0-	112	1	2792	3	Y	99	99	0							18
							109	9													
*06	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	294	1	7178	3	Y	101	95	0	7	1					17
							111	9													

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

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

01	1581	N	1121	-0-	-460	-0-	1084	3	37	9	Y	34	34	0			1
02	1484	X	163	-0-	-1321	-0-	124	3	39	9	Y	35	35	0			1
03	1581	X	501	-0-	-1080	-0-	462	3	39	9	Y	35	35	1			1
04	1440	X	422	-0-	-1018	-0-	387	3	35	9	Y	32	2	0	30	1	1
*05	1457	X	383	-0-	-1074	-0-	381	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	1080	X	342	-0-	-738	-0-	340	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	149	-0-	149	149	5 11	1 9	133	3	Y	10	8	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

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

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

01	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	15862	3	455	9	Y	414	240	1			375
02	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10153	3	102	9	Y	93	239	1			229
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6103	3	208	9	Y	189	241	1			177
04	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	13837	3	56	9	Y	51	197	1			31
*05	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	13281	3	182	9	Y	165	94	1			102
*06	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	12808	3	25	9	Y	23	51	1			74

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1438	-0-	1438	1438	1438	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1495	-0-	1495	2933	1495	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1527	-0-	1527	4460	1527	3			Y	-0-					-0-
*05	5954	X	1494	-0-	-4460	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
*06	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6235 - 7880

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
*05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	73	-0-	-587	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	0			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

01	341	N	160	-0-	-181	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
*05	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

*07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	165	1	3968	3	Y	13	13	0				2
							14	9										
*08	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	164	1	4024	3	Y	14	13	0				3
							15	9										
*09	3720	X	2651	-0-	-1069	-0-	2638	3	13	9	Y	12	13	0				2
*10	4123	X	3834	-0-	-289	-0-	3816	3	18	9	Y	16	16	0				2
*11	3990	X	3623	-0-	-367	-0-	3605	3	18	9	Y	16	15	0				3
*12	4123	X	3687	-0-	-436	-0-	152	1	3518	3	Y	15	16	0				2
							17	9										
*01	4123	X	3379	-0-	-744	-0-	141	1	3220	3	Y	16	16	0				2
							18	9										
*02	T. A.		3382	-0-	3382	3382	136	1	3228	3	Y	16	16	0				2
							18	9										
*03	T. A.		3423	-0-	3423	6805	136	1	3270	3	Y	15	15	0				2
							17	9										
*04	T. A.		3279	-0-	3279	10084	135	1	3130	3	Y	13	13	0				2
							14	9										
*05	14180	X	4096	-0-	-10084	-0-	155	1	3928	3	Y	12	12	0				2
							13	9										
*06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	115	1	2795	3	Y	12	11	0	1	1		2
							13	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
*07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	48	1	1203	3	Y	24	25	0			4
							26	9									
*08	1395	N	312	-0-	-1083	-0-	11	1	272	3	Y	26	25	0			5
							29	9									
*09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	23	24	0			4
*10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1772	3	32	9	Y	29	30	0			3
*11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1264	3	35	9	Y	32	29	0			6
*12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	54	1	1240	3	Y	29	31	0			4
							32	9									
*01	1705	N	1413	-0-	-292	-0-	57	1	1322	3	Y	31	31	0			4
							34	9									
*02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	49	1	1193	3	Y	31	31	0			4
							34	9									
*03	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	47	1	1123	3	Y	19	21	0			2
							21	9									
*04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	64	1	1486	3	Y	17	16	0			3
							19	9									
*05	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	49	1	1202	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
06	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	43	1	1047	3	Y	15	14	0	1	1	3
							17	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1962					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1962					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1962					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1962					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1962					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1962					N	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	2015	N	158	-0-		-1857	-0-	29	1	118	2	N	10					41
								11	9									
02	644	N	409	-0-		-235	-0-	93	1	297	2	N	17					58
								19	9									
03	466	N	466	-0-		-0-	-0-	15	1	445	2	N	5					63
								6	9									
04	800	N	800	-0-		-0-	-0-	115	1	683	2	N	2					65
								2	9									
05	1080	N	1080	-0-		-0-	-0-	51	1	1029	2	N	-0-					65
*06	1337	N	1337	-0-		-0-	-0-	270	1	998	2	N	63					128
								69	9									

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

01	1271	N	1255	-0-		-16	-0-	222	1	871	2	N	147	168	1			218
								162	9									
02	1255	N	1255	-0-		-0-	-0-	161	1	920	2	N	158	164	1			212
								174	9									
03	1410	N	1410	-0-		-0-	-0-	303	1	990	2	N	106	167	1			151
								117	9									
04	1537	N	1537	-0-		-0-	-0-	459	1	929	2	N	135					286
								149	9									
05	1446	N	1446	-0-		-0-	-0-	387	1	907	2	N	138	162	1			262
								152	9									
06	1350	N	1017	-0-		-333	-0-	116	1	789	2	N	102	166	1			198
								112	9									

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

01	180	N	180	-0-		-0-	-0-	17	1	163	2	N	-0-					86
02	346	N	346	-0-		-0-	-0-	53	1	293	2	N	-0-					86
03	328	N	328	-0-		-0-	-0-	53	1	275	2	N	-0-					86
04	302	N	302	-0-		-0-	-0-	19	1	283	2	N	-0-					86
05	372	N	289	-0-		-83	-0-	70	1	219	2	N	-0-					86
06	330	N	277	-0-		-53	-0-	64	1	213	2	N	-0-					86

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

01	186	N	184	-0-		-2	-0-	24	1	160	2	N	-0-					84
02	168	N	112	-0-		-56	-0-	12	1	100	2	N	-0-					84
03	186	N	128	-0-		-58	-0-	12	1	116	2	N	-0-					84
04	180	N	157	-0-		-23	-0-	22	1	135	2	N	-0-					84
05	179	N	179	-0-		-0-	-0-	24	1	155	2	N	-0-					84
*06	132	N	132	-0-		-0-	-0-	24	1	108	2	N	-0-					84

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

01	93	N	89	-0-		-4	-0-	1	1	88	3	N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-		-6	-0-	1	1	77	3	N	-0-					-0-
*03	93	N	16	-0-		-77	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	63	1	1776	3	Y	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	18	1	572	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	72	1	2322	3	Y	-0-					-0-
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	65	1	1916	3	Y	-0-					-0-
*06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	71	1	2137	3	Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	T. A.		1473	-0-	1473	1473	1472	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	T. A.		857	-0-	857	2330	856	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	T. A.		790	-0-	790	3120	789	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3925	X	805	-0-	-3120	-0-	793	3	12	9	Y	11	8	1			3
*06	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1093	3	11	9	Y	10	9	1			4

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	33	1	914	3	Y	66	58	1			8
							73	9									
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	13	1	442	3	Y	70	56	1			22
							77	9									
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	25	1	753	3	Y	70	82	1			10
							77	9									
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	29	1	930	3	Y	65	63	1			12
							72	9									
05	589	N	501	-0-	-88	-0-	14	1	409	3	Y	71	62	1			21
							78	9									
*06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	34	1	1071	3	Y	47	61	1			7
							52	9									

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

01	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	10040	3	32	9	Y	29	28	1			10
02	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9115	3	31	9	Y	28	29	1			9
03	10447	X	9959	-0-	-488	-0-	9918	3	41	9	Y	37	36	1			10
04	10110	X	9079	-0-	-1031	-0-	9044	3	35	9	Y	32	32	1			10
05	10447	X	10358	-0-	-89	-0-	10326	3	32	9	Y	29	31	1			8
06	9810	X	9210	-0-	-600	-0-	9182	3	28	9	Y	25	23	1			10

POWELL "A2" WELL #: 5 C RRCID -> 211256 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6496 - 8418

01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			Y	-0-					-0-
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			Y	-0-					-0-
03	4557	X	2989	-0-	-1568	-0-	2989	3			Y	-0-					-0-
04	4230	X	2589	-0-	-1641	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3357	-0-	-1014	-0-	3357	3			Y	-0-					-0-
06	3930	X	530	-0-	-3400	-0-	530	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 217049 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493

01	1116	N	902	-0-	-214	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	3			Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

01	0	W	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504

01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1275	3	19	9	Y	17	17	1			6
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1183	3	18	9	Y	16	17	1			5
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1233	3	24	9	Y	22	21	1			6
04	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	1196	3	21	9	Y	19	19	1			6
05	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1198	3	13	9	Y	12	15	1			3
06	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	1158	3	12	9	Y	11	10	1			4

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	4	1			2
06	T. A.	562	-0-	562	562	551	3	11	9	Y	10	8	1			4

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	1166	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1027	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1101	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	1200	N	870	-0-	-330	-0-	867	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1233	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	1080	N	954	-0-	-126	-0-	951	3	3	9	Y	3	3	1			1

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	16	1	448	3	N	-0-					-0-
02	504	N	403	-0-	-101	-0-	13	1	390	3	N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	478	3	N	-0-					-0-
04	450	N	364	-0-	-86	-0-	12	1	352	3	N	-0-					-0-
05	434	N	367	-0-	-67	-0-	12	1	355	3	N	-0-					-0-
06	480	N	214	-0-	-266	-0-	7	1	207	3	N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1419	3	70	9	Y	64	63	1			23
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1478	3	67	9	Y	61	64	1			20
03	1054	N	777	-0-	-277	-0-	688	3	89	9	Y	81	79	1			22
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1686	3	79	9	Y	72	71	1			23
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1693	3	36	9	Y	33	47	1			9
*06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	925	3	25	9	Y	23	23	1			9

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223202 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 6658 - 7386

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

01	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5840	3	67	9	N	61	61	1			22
02	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4748	3	65	9	N	59	62	1			19
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5127	3	86	9	N	78	76	1			21
04	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4579	3	73	9	N	66	66	1			21
05	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5011	3	53	9	N	48	56	1			13
*06	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4344	3	56	9	N	51	44	1			20

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

01	14B2	EXT	397	-0-	397	3020	378	3	19	9	Y	17	12	1			6
02	14B2	EXT	76	-0-	76	3096	48	3	28	9	Y	25	23	1			8
03	14B2	EXT	114	-0-	114	3210	77	3	37	9	Y	34	33	1			9
04	3398	X	188	-0-	-3210	-0-	154	3	34	9	Y	31	30	1			10
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	177	3	28	9	Y	25	28	1			7
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	173	3	24	9	Y	22	20	1			9

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
02	756	N	710	-0-	-46	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	840	N	693	-0-	-147	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	775	N	731	-0-	-44	-0-	718	3	13	9	N	12	9	1			3
*06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	697	3	13	9	N	12	10	1			5

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	992	3	297	9	Y	270	227	0			43
*01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1242	3	273	9	Y	248	254	0			37
*02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	923	3	232	9	Y	211	211	0			37
*03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	967	3	239	9	Y	217	207	0			47
*04	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	1061	3	234	9	Y	213	211	0			49
*05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1480	3	94	9	Y	85	118	0			16
*06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2356	3	52	9	Y	47	56	0			7

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 6 RRCID -> 228841 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6535 - 6984

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			Y	-0-					-0-
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1602	-0-	-289	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1363	-0-	-467	-0-	1348	3	15	9	Y	14	10	1			4
05	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	1786	3	96	9	Y	87	67	1			24
*06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1884	3	83	9	Y	75	69	1			30

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	25	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	16	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
06	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
01	744	N	620	-0-	-124	-0-	579	3	41	9	Y	37	37	1			13
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	640	3	37	9	Y	34	36	1			11
03	992	N	494	-0-	-498	-0-	452	3	42	9	Y	38	39	1			10
04	630	N	436	-0-	-194	-0-	397	3	39	9	Y	35	34	1			11
05	744	N	662	-0-	-82	-0-	627	3	35	9	Y	32	34	1			9
*06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	516	3	31	9	Y	28	26	1			11

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
01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3269	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2817	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3025	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3009	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2831	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*06	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			Y	-0-					-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	13998	3	20	9	Y	18	18	1			6
02	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12360	3	20	9	Y	18	18	1			6
03	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	12927	3	24	9	Y	22	22	1			6
04	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	12524	3	23	9	Y	21	20	1			7
05	12400	X	11409	-0-	-991	-0-	11390	3	19	9	Y	17	19	1			5
06	12000	X	10817	-0-	-1183	-0-	10800	3	17	9	Y	15	14	1			6

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
01	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8357	3	9	9	N	8	7	1			3
02	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7223	3	7	9	N	6	7	1			2
03	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7474	3	10	9	N	9	9	1			2
04	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7534	3	10	9	N	9	8	1			3
05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5574	3	7	9	N	6	7	1			2
*06	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6815	3	6	9	N	5	5	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
01	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3859	3	15	9	N	14	14	1			5
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3360	3	14	9	N	13	14	1			4
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3275	3	20	9	N	18	17	1			5
04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3489	3	18	9	N	16	16	1			5
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3650	3	28	9	N	25	23	1			7
*06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3377	3	24	9	N	22	20	1			9

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

*10	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
*11	1140	N	844	-0-	-296	-0-	844	3			N	-0-					-0-
*12	1209	N	737	-0-	-472	-0-	716	3	21	9	N	19	16	0			3
*01	1054	N	745	-0-	-309	-0-	703	3	42	9	N	38	35	0			6
*02	784	N	609	-0-	-175	-0-	574	3	35	9	N	32	32	0			6
*03	713	N	114	-0-	-599	-0-	105	3	9	9	N	8	12	0			2
*04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	2	0			-0-
*05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

*10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2214	3	138	9	Y	125	118	0			16
*11	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2633	3	202	9	Y	184	168	0			32
*12	3100	N	3573	-0-	473	473	3395	3	178	9	Y	162	168	0			26
*01	3100	N	3619	-0-	519	992	3435	3	184	9	Y	167	168	0			25
*02	2800	N	3398	-0-	598	1590	3242	3	156	9	Y	142	142	0			25
*03	5196	X	3606	-0-	-1590	-0-	3444	3	162	9	Y	147	140	0			32
*04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3643	3	169	9	Y	154	150	0			36
*05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4000	3	171	9	Y	155	162	0			29
*06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3653	3	173	9	Y	157	162	0			24

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	3596	X	3258	-0-	-338	-0-	111 29	1 9	3118	3	N	26	24	1			3
02	3192	X	2633	-0-	-559	-0-	82 31	1 9	2520	3	N	28	22	1			9
03	3503	X	2843	-0-	-660	-0-	91 31	1 9	2721	3	N	28	33	1			4
04	3390	X	3039	-0-	-351	-0-	92 30	1 9	2917	3	N	27	26	1			5
05	3441	X	2811	-0-	-630	-0-	92 33	1 9	2686	3	N	30	26	1			9
06	3150	X	2557	-0-	-593	-0-	81 21	1 9	2455	3	N	19	25	1			3

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
01	7905	X	7693	-0-	-212	-0-	7639	3	54	9	N	49	49	1			17
02	7532	X	6548	-0-	-984	-0-	6496	3	52	9	N	47	49	1			15
03	8339	X	6772	-0-	-1567	-0-	6703	3	69	9	N	63	61	1			17
04	8070	X	6259	-0-	-1811	-0-	6197	3	62	9	N	56	55	1			18
05	8215	X	5999	-0-	-2216	-0-	5979	3	20	9	N	18	31	1			5
06	7440	X	5876	-0-	-1564	-0-	5865	3	11	9	N	10	11	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
01	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6463	3	267	9	N	243	239	1			86
02	6048	X	5872	-0-	-176	-0-	5617	3	255	9	N	232	242	1			76
03	6851	X	6261	-0-	-590	-0-	5923	3	338	9	N	307	299	1			84
04	6840	X	5992	-0-	-848	-0-	5691	3	301	9	N	274	271	1			87
05	6727	X	5748	-0-	-979	-0-	5499	3	249	9	N	226	251	1			62
06	6510	X	5350	-0-	-1160	-0-	5133	3	217	9	N	197	181	1			78

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	465	N	19	-0-	-446	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03	465	N	126	-0-	-339	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	744	3	4	9	N	4	3	1			1
*06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	941	3	3	9	N	3	3	1			1

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

01	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6330	3	44	9	N	40	40	1			14
02	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5467	3	43	9	N	39	40	1			13
03	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6274	3	56	9	N	51	50	1			14
04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6914	3	51	9	N	46	45	1			15
05	6386	X	5356	-0-	-1030	-0-	5315	3	41	9	N	37	42	1			10
06	6180	X	5491	-0-	-689	-0-	5455	3	36	9	N	33	30	1			13

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941						N	-0-					-0-
06	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

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	1243	3	31	9	Y	28	28	1			10
02	1232	N	1097	-0-	-135	-0-	1063	3	34	9	Y	31	31	1			10
03	1333	N	871	-0-	-462	-0-	826	3	45	9	Y	41	40	1			11
04	1290	N	783	-0-	-507	-0-	752	3	31	9	Y	28	30	1			9
05	1209	N	839	-0-	-370	-0-	828	3	11	9	Y	10	16	1			3
06	840	N	608	-0-	-232	-0-	599	3	9	9	Y	8	8	1			3

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LYNCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 231157 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5200 - 5300

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

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

01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	589	1	3107	3	Y	-0-					-0-
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	532	1	2825	3	Y	59	30	1			29
							65	9									
03	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	589	1	3197	3	Y	81	60	1			50
							89	9									
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	570	1	2871	3	Y	126	94	1			82
							139	9									
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	589	1	3078	3	Y	119	147	1			54
							131	9									
*06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	570	1	2916	3	Y	113	97	1			70
							124	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 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
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

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

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	97	2	31	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	146	2	41	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	96	2	27	3	Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	161	2	36	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	124	2	30	3	Y	-0-					-0-
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	141	2	29	3	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	670	1	6946	3	Y	-0-					-0-
02	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	552	1	6093	3	Y	-0-					-0-
03	7161	X	6877	-0-	-284	-0-	534	1	6336	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	6930	X	6736	-0-	-194	-0-	478	1	6252	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	511	1	6723	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	6930	X	5576	-0-	-1354	-0-	389	1	5177	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	1209	N	589	-0-	-620	-0-	58	1	530	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	170	1	1548	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	191	1	1741	3	Y	-0-					-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	125	1	1335	3	Y	-0-					-0-
							171	5									
05	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	78	1	976	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	283	-0-	-887	-0-	21	1	262	3	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	688	-0-	-676	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	76	-0-	-404	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	19	-0-	-1159	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	9	-0-	-651	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3006	2	961	3	Y	10	8	1			5
							11	9									
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	2517	2	710	3	Y	16	7	1			14
							18	9									
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3084	2	857	3	Y	21	18	1			17
							23	9									
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	2814	2	638	3	Y	20	23	1			14
							22	9									
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	3271	2	782	3	Y	18	19	1			13
							20	9									
*06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	3541	2	728	3	Y	16	18	1			11
							18	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 7-U RRCID -> 151883 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6836 - 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

01	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2501	3	19	9	Y	17	14	1			32
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2691	3	23	9	Y	21	14	1			39
03	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2191	3	19	9	Y	17	32	1			24
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3121	3	13	9	Y	12	14	1			22
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3143	3	10	9	Y	9	12	1			19
*06	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1306	3	8	9	Y	7					26

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	744	N	468	-0-	-276	-0-	355	2	113	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	456	-0-	-104	-0-	356	2	100	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	480	-0-	-140	-0-	376	2	104	3	Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	438	2	99	3	Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	439	2	105	3	Y	-0-					-0-
*06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	534	2	110	3	Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	155	2	49	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	129	2	37	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	113	2	32	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	153	-0-	-57	-0-	125	2	28	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	132	2	31	3	Y	-0-					-0-
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	172	2	35	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 173150 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6172 - 6363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	251	-0-	-710	-0-	186	2	59	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
02	448	N	150	-0-	-298	-0-	117	2	33	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1167	2	324	3	Y	-0-					-0-
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	1969	2	447	3	Y	-0-					-0-
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	1987	2	475	3	Y	-0-					-0-
*06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	1774	2	365	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 12 U RRCID -> 173606 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7684 - 7816

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2015 - P/A 01/15/15

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	186	N	166	-0-	-20	-0-	10	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	9	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	5	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	6	1	144	3	Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

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

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

01	12836	X	5656	-0-	-7180	-0-	325	1	5324	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	291	1	4665	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	297	1	4599	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	166	1	3848	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	149	1	4014	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	140	1	3667	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	264	-0-	-184	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1988	2	14	9	Y	13	12	1			4
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1818	2	19	9	Y	17	14	1			7
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2086	2	24	9	Y	22	22	1			7
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2012	2	20	9	Y	18	19	1			6
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2077	2	22	9	Y	20	20	1			6
*06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2171	2	22	9	Y	20	20	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

01	651	N	557	-0-	-94	-0-	422	2	135	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	372	-0-	-132	-0-	290	2	82	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	317	2	88	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	71	-0-	-469	-0-	58	2	13	3	Y	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	467	2	112	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	222	-0-	-168	-0-	184	2	38	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 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
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	270	1	845	2	Y	182	161	1			92
							270	3	200	9							
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	170	1	637	2	Y	166	115	1			143
							180	3	183	9							
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	796	2	221	3	Y	219	181	1			181
							241	9									
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	753	2	171	3	Y	213	245	1			149
							234	9									
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	769	2	184	3	Y	185	196	1			138
							204	9									
*06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	562	2	116	3	Y	149	186	1			101
							164	9									

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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
01	1240	N	529	-0-	-711	-0-	507	2	22	9	Y	20	20	1			4
02	1232	N	1197	-0-	-35	-0-	1176	2	21	9	Y	19	17	1			6
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1545	2	17	9	Y	15	15	1			6
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-	6	1			-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
*06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	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
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	651	N	166	-0-	-485	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	3007	X	3004	-0-	-3	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2577	-0-	-139	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2393	-0-	-614	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2671	-0-	-239	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2566	-0-	-441	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2397	-0-	-513	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1178	N	870	-0-	-308	-0-	648	2	207	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
02	1120	N	930	-0-	-190	-0-	707	2	199	3	Y	22	17	1			9
							24	9									
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	716	2	199	3	Y	20	23	1			6
							22	9									
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	937	2	212	3	Y	23	22	1			7
							25	9									
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	879	2	210	3	Y	26	25	1			8
							29	9									
06	900	N	500	-0-	-400	-0-	392	2	80	3	Y	25	25	1			8
							28	9									

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 206372 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6171 - 6191

01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1438	2	108	9	Y	98	94	1			30
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1216	2	107	9	Y	97	86	1			41
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1230	2	123	9	Y	112	118	1			35
04	1170	N	931	-0-	-239	-0-	829	2	102	9	Y	93	99	1			29
05	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	903	2	119	9	Y	108	104	1			33
06	1170	N	987	-0-	-183	-0-	868	2	119	9	Y	108	107	1			34

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207534 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6123 - 6209

01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	41	1	667	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	38	1	606	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	503	-0-	-86	-0-	31	1	472	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	335	-0-	-235	-0-	14	1	321	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	60	-0-	-529	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	13	-0-	-467	-0-	13	3			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
01	744	N	585	-0-	-159	-0-	52	1	532	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	108	1	1125	3	Y	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	128	1	1243	3	Y	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	72	1	917	3	Y	-0-					-0-
							118	5									
05	1364	N	1083	-0-	-281	-0-	81	1	1002	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1027	-0-	-293	-0-	77	1	950	3	Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

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

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

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

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

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

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1364	N	995	-0-	-369	-0-	765	2	230	9	Y	209	220	1			92
02	1260	N	320	-0-	-940	-0-	290	2	30	9	Y	27	105	1			14
03	1023	N	153	-0-	-870	-0-	128	2	25	9	Y	23	27	1			10
04	960	N	156	-0-	-804	-0-	146	2	10	9	Y	9	16	1			3
05	341	N	168	-0-	-173	-0-	150	2	18	9	Y	16	11	1			8
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	96	2	24	9	Y	22	16	1			14

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	N	1					1
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	87	3	1	9	N	1	1	1			1
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	N	1	1	1			1
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					1

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2740	3	7	9	N	6	4	1			2
*06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2552	3	70	9	N	64	47	1			19

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	2387	N	1896	-0-	-491	-0-	1428	2	457	3	Y	10	10	1			5		
							11	9											
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1202	2	340	3	Y	17	8	1			14		
							19	9											
03	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	1368	2	380	3	Y	21	18	1			17		
							23	9											
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1590	2	361	3	Y	20	23	1			14		
							22	9											
05	1736	N	1559	-0-	-177	-0-	1242	2	297	3	Y	18	19	1			13		
							20	9											
06	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	1343	2	276	3	Y	16	18	1			11		
							18	9											

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

01	4402	X	240	-0-	-4162	-0-	180	2	58	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	3724	X	13	-0-	-3711	-0-	10	2	3	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1209	X	295	-0-	-914	-0-	229	2	64	3	Y	2					2
							2	9									
04	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	1854	2	421	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	2584	2	618	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	2712	2	558	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

01	651	N	144	-0-	-507	-0-	109	2	35	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	58	-0-	-278	-0-	45	2	13	3	Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	46	2	13	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	74	-0-	-76	-0-	60	2	14	3	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	60	2	14	3	Y	-0-					-0-
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	91	2	19	3	Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

01	5363	X	3798	-0-	-1565	-0-	3768	2	30	9	Y	27	27	1			12
02	4844	X	3181	-0-	-1663	-0-	3144	2	37	9	Y	34	28	1			18
03	5363	X	4023	-0-	-1340	-0-	3971	2	52	9	Y	47	44	1			21
04	5190	X	1617	-0-	-3573	-0-	1569	2	48	9	Y	44	50	1			15
05	5363	X	928	-0-	-4435	-0-	884	2	44	9	Y	40	34	1			21
06	3900	X	1505	-0-	-2395	-0-	1465	2	40	9	Y	36	33	1			24

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-
02	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1652	3	30	9	Y	27					27
03	1829	X	1404	-0-	-425	-0-	1360	3	44	9	Y	40	23	1			44
04	1770	X	1326	-0-	-444	-0-	1292	3	34	9	Y	31	26	1			49
*05	1829	X	991	-0-	-838	-0-	966	3	25	9	Y	23	27	1			45
*06	1350	N	929	-0-	-421	-0-	906	3	23	9	Y	21					66

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

01	3410	X	541	-0-	-2869	-0-	408	2	130	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	2940	X	1548	-0-	-1392	-0-	1207	2	341	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	2533	2	703	3	Y	-0-					-0-
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	2561	2	581	3	Y	-0-					-0-
05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2395	2	573	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
06	3120	X	2968	-0-	-152	-0-	2456	2	505	3	Y	6	4	1			4
							7	9									

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 6598

01	16461	X	-0-	-0-	-16461	-0-					N	-0-	6	1			-0-
02	14868	X	-0-	-0-	-14868	-0-					N	-0-					-0-
03	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					N	-0-					-0-
04	12060	X	-0-	-0-	-12060	-0-					N	-0-					-0-
05	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

01	4743	X	4090	-0-	-653	-0-	131	1	3647	2	Y	284	282	1			5
							312	9									
02	4060	X	3285	-0-	-775	-0-	102	1	2841	2	Y	311	306	1			10
							342	9									
03	4247	X	4244	-0-	-3	-0-	125	1	3485	2	Y	576	563	1			23
							634	9									
04	4110	X	3225	-0-	-885	-0-	95	1	2645	2	Y	441	453	1			11
							485	9									
05	4247	X	2858	-0-	-1389	-0-	86	1	2381	2	Y	355	356	1			10
							391	9									
06	4110	X	2773	-0-	-1337	-0-	83	1	2303	2	Y	352	353	1			9
							387	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6377 - 6403

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
02	84	N	17	-0-	-67	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	12951	-0-	9851	9851	450	1	12501	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	16510	-0-	13510	23361	577	1	15933	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

01	5487	X	1079	-0-	-4408	-0-	37	1	1035	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	4956	X	356	-0-	-4600	-0-	12	1	342	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
05	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	388	1	10781	2	Y	78	76	1			2
							86	9									
*06	23998	X	23998	-0-	-0-	-0-	831	1	22979	2	Y	171	169	1			4
							188	9									

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

02	2679	X	1639	-0-	-1040	-0-	1610	2	29	9	Y	26	16	1			10
03	28270	X	28270	-0-	-0-	-0-	27978	2	292	9	Y	265	192	1			83
04	26790	X	16769	-0-	-10021	-0-	16370	2	399	9	Y	363	351	1			95
05	27683	X	10813	-0-	-16870	-0-	10448	2	365	9	Y	332	342	1			85
06	26790	X	7162	-0-	-19628	-0-	6842	2	320	9	Y	291	283	1			93

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 276939 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6385 - 6392

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	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

01	2418	N	2168	-0-	-250	-0-	312	1	1856	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1811	-0-	-317	-0-	312	1	1499	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	324	1	1875	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1573	-0-	-527	-0-	252	1	1321	2	N	-0-					-0-
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	360	1	1754	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1867	-0-	-263	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2373	-0-	-572	-0-	16	1	2357	2	N	-0-			-0-
02	2548	X	2078	-0-	-470	-0-	83	1	1995	2	N	-0-			-0-
03	2697	X	2592	-0-	-105	-0-	29	1	2563	2	N	-0-			-0-
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2	1	2783	2	N	-0-			-0-
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	4	1	2765	2	N	-0-			-0-
*06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	12	1	2686	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	162	1	1802	2	N	-0-			-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	133	1	1341	2	N	-0-			-0-
03	1953	N	1620	-0-	-333	-0-	140	1	1480	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1285	-0-	-605	-0-	90	1	1195	2	N	-0-			-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	153	1	1791	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	664	-0-	-896	-0-	77	1	587	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	5858	-0-	-4868	-0-	39	1	5819	2	N	-0-			-0-
02	8512	X	5142	-0-	-3370	-0-	68	1	5074	2	N	-0-			-0-
03	8401	X	4909	-0-	-3492	-0-	55	1	4854	2	N	-0-			-0-
04	7110	X	3700	-0-	-3410	-0-	2	1	3698	2	N	-0-			-0-
05	6665	X	4086	-0-	-2579	-0-	7	1	4079	2	N	-0-			-0-
06	5670	X	3972	-0-	-1698	-0-	17	1	3955	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236445 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6156 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	29	1	318	2	N	-0-			-0-
02	280	X	238	-0-	-42	-0-	21	1	217	2	N	-0-			-0-
03	341	X	240	-0-	-101	-0-	21	1	219	2	N	-0-			-0-
04	330	X	48	-0-	-282	-0-	3	1	45	2	N	-0-			-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2307	-0-	-1289	-0-	180	1	2127	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	1369	-0-	-1543	-0-	128	1	1241	2	N	-0-			-0-
03	2542	X	1359	-0-	-1183	-0-	132	1	1227	2	N	-0-			-0-
04	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	154	1	2097	2	N	-0-			-0-
05	2294	X	1990	-0-	-304	-0-	135	1	1855	2	N	-0-			-0-
06	2220	X	2131	-0-	-89	-0-	152	1	1979	2	N	-0-			-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6968 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	927	-0-	-1150	-0-	147	1	780	2	N	-0-			-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	265	1	1366	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	976	-0-	-78	-0-	152	1	824	2	N	-0-			-0-
04	900	N	530	-0-	-370	-0-	85	1	445	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	1586	-0-	-212	-0-	244	1	1342	2	N	-0-			-0-
*06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	245	1	1333	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
01	10385	X	5767	-0-	-4618	-0-	37 215	1 9	5515	2	N	195	333	1			145
02	7700	X	4874	-0-	-2826	-0-	62 167	1 9	4645	2	N	152					297
03	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	89 700	1 9	7859	2	N	636	665	1			268
04	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	4 483	1 9	6769	2	N	439	333	1			374
05	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	11 363	1 9	6992	2	N	330	337	1			367
06	8370	X	6403	-0-	-1967	-0-	27 348	1 9	6028	2	N	316	339	1			344

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

01	651	N	359	-0-	-292	-0-	2	1	357	2	N	-0-					-0-
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	22	1	1651	2	N	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	10	1	881	2	N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	385	-0-	-485	-0-	2	1	383	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

01	1395	N	573	-0-	-822	-0-	573	3			N	-0-					195
02	1204	N	672	-0-	-532	-0-	672	3			N	-0-					195
03	1333	N	923	-0-	-410	-0-	923	3			N	-0-					195
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					195
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					195
06	900	N	735	-0-	-165	-0-	484	3	251	9	N	228	368	1			55

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
11	0		2639	-0-	2639	2639	2607	2	32	9	N	29					84
*12	7042	X	4403	-0-	-2639	-0-	4375	2	28	9	N	25					109
01	5580	X	2098	-0-	-3482	-0-	2053	2	45	9	N	41					150
02	5040	X	244	-0-	-4796	-0-	242	2	2	9	N	2					152
03	5580	X	114	-0-	-5466	-0-	114	2			N	-0-					152
04	5400	X	254	-0-	-5146	-0-	254	2			N	-0-					152
05	5580	X	173	-0-	-5407	-0-	173	2			N	-0-					152
06	5400	X	162	-0-	-5238	-0-	162	2			N	-0-					152

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					23
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					23
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					23
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					24
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					24
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					11
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					11
03	403	N	34	-0-	-369	-0-	34	2			N	-0-					11
04	570	N	390	-0-	-180	-0-	390	2			N	-0-					11
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					11
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 183807 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6666 - 6676

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
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
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-					112
02	532	N	512	-0-	-20	-0-	512	2			N	-0-					112
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					112
04	600	N	456	-0-	-144	-0-	456	2			N	-0-					112
05	558	N	382	-0-	-176	-0-	382	2			N	-0-					112
06	630	N	278	-0-	-352	-0-	278	2			N	-0-					112

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

01	3255	X	1111	-0-	-2144	-0-	86	1	1025	3	Y	-0-					2
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					2
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	2250	X	1628	-0-	-622	-0-	85	1	1543	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	239	1	3884	3	Y	-0-					-0-
06	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	11904	X	10157	-0-	-1747	-0-	1028	1	9084	3	Y	41	43	1			3
							45	9									
02	10808	X	8414	-0-	-2394	-0-	862	1	7517	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
03	11966	X	10782	-0-	-1184	-0-	10742	3	40	9	Y	36	37	1			4
04	11580	X	10497	-0-	-1083	-0-	783	1	9666	2	Y	44	44	1			4
							48	9									
05	11966	X	8338	-0-	-3628	-0-	651	1	7628	3	Y	54	49	1			9
							59	9									
06	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					Y	NO RPT					9

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

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

01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	138	1	1640	3	Y	26	27	1			2
							29	9									
02	1960	N	1274	-0-	-686	-0-	94	1	1158	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
03	2139	N	1465	-0-	-674	-0-	1441	3	24	9	Y	22	23	1			2
04	1740	N	1389	-0-	-351	-0-	73	1	1316	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	77	1	1256	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	350	368	1			27
							385	9									
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	Y	275	260	1			42
							303	9									
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	249	3	337	9	Y	306	317	1			31
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	11	1	202	2	Y	21	50	1			2
							23	9									
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	11	1	184	3	Y	26	24	1			4
							29	9									
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					4

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

01	2604	N	1080	-0-	-1524	-0-	79	1	944	3	Y	52	56	1			4
							57	9									
02	2184	N	1626	-0-	-558	-0-	119	1	1459	3	Y	44	41	1			7
							48	9									
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2527	3	52	9	Y	47	49	1			5
04	3000	N	3197	-0-	197	197	167	1	3018	2	Y	11	15	1			1
							12	9									
05	3100	N	3076	-0-	-24	173	177	1	2884	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
06	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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 #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	183	1	2184	3	Y	-0-					2
02	2380	N	2085	-0-	-295	-0-	157	1	1928	3	Y	-0-					2
03	2728	N	2658	-0-	-70	-0-	2588	3	70	9	Y	64	60	1			6
04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	140	1	2534	2	Y	35	38	1			3
							39	9									
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	153	1	2491	3	Y	45	41	1			7
							50	9									
06	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

01	124	N	39	-0-	-85	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					1
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					1
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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 #: 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	163	1	1945	3	Y	36	37	1			3
							40	9									
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	129	1	1576	3	Y	27	26	1			4
							30	9									
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2064	3	34	9	Y	31	32	1			3
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	110	1	1993	2	Y	39	39	1			3
							43	9									
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	112	1	1823	3	Y	50	45	1			8
							55	9									
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					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 #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	74	-0-	74	74	4	1	70	2	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	4396	-0-	4396	4470	254	1	4142	3	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4470					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

01	341	N	121	-0-	-220	-0-	9	1	112	3	Y	-0-			-0-
02	196	N	103	-0-	-93	-0-	8	1	95	3	Y	-0-			-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-			-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-			-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	Y	-0-			-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			-0-
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	5	1	67	3	Y	-0-			-0-
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-			-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	-0-			-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 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
01	837	N	421	-0-	-416	-0-	30	1	355	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
02	532	N	220	-0-	-312	-0-	14	1	173	3	Y	30	28	1			5
							33	9									
03	403	N	201	-0-	-202	-0-	166	3	35	9	Y	32	34	1			3
04	420	N	337	-0-	-83	-0-	15	1	279	2	Y	39	39	1			3
							43	9									
05	248	N	18	-0-	-230	-0-	1	1	13	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	155	N	74	-0-	-81	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	31	-0-	-81	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	1023	X	564	-0-	-459	-0-	58	1	494	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	226	-0-	-110	-0-	17	1	209	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1779	-0-	-267	-0-	138	1	1641	3	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1457	-0-	-335	-0-	110	1	1347	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1866	-0-	-180	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	100	1	1808	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	92	1	1493	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	383	-0-	-330	-0-	30	1	353	3	N	-0-					-0-
02	504	N	277	-0-	-227	-0-	20	1	257	3	N	-0-					-0-
03	682	N	371	-0-	-311	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	3	N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 264737 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6564 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	168	1			100
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2					102
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	42					144
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					155
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	64					219
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	161	1			69

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 221726 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8374 - 8626

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
06	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

01	5084	X	5041	-0-	-43	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4064	-0-	-528	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4574	-0-	-510	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4321	-0-	-569	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4440	-0-	-613	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4178	-0-	-712	-0-	4178	3			N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

01	589	N	148	-0-	-441	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
01	6014	X	3942	-0-	-2072	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	3248	-0-	-2184	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	1829	-0-	-4185	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	2277	-0-	-1533	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3780	-0-	-157	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
*06	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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

01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
03	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04	900	N	799	-0-	-101	-0-	799	3			N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	880	-0-	-980	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1369	-0-	-341	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
*06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					149
02	1008	N	925	-0-	-83	-0-	925	2			N	-0-					149
03	1085	N	370	-0-	-715	-0-	370	2			N	-0-					149
04	960	N	113	-0-	-847	-0-	113	2			N	-0-					149
05	1023	N	89	-0-	-934	-0-	89	2			N	-0-					149
06	360	N	89	-0-	-271	-0-	89	2			N	-0-					13

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

01	3689	X	2504	-0-	-1185	-0-	192	1	2312	2	N	-0-					64
02	2716	X	2352	-0-	-364	-0-	192	1	2160	2	N	-0-					64
03	2945	X	2932	-0-	-13	-0-	234	1	2698	2	N	-0-					64
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	226	1	2569	2	N	24					88
							26	9									
05	2914	X	1582	-0-	-1332	-0-	115	1	1434	2	N	30	76	1			42
							33	9									
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					43

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	X	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	12	X	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
04	12	X	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

01	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	2			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

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

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 1 T RRCID -> 030299 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	SI MULT	84	-0-	84	543	2 21	1 9	61	3	Y	19	4	0	16	1	3
02	742 N	199	-0-	-543	-0-	4 40	1 9	155	3	Y	36	6	0	27	1	6
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	3 53	1 9	93	3	Y	48	10	0	38	1	6
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	3 14	1 9	121	3	Y	13	5	0	12	1	2
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	9 33	1 9	311	3	Y	30	5	0	21	1	6
*06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	16 46	1 9	462	3	Y	42	8	0	31	1	9

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	243	3	Y	6	1	0	4	1	1
							7	9									
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	4	1	159	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	142	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	281	3	Y	5	1	0	4	1	1
							6	9									
*06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	12	1	345	3	Y	3	1	0	2	1	1
							3	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 8-U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7318 - 7331

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

01	2697	X	2033	-0-	-664	-0-	119	1	1760	3	Y	140	138	1			13
							154	9									
02	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	92	1	1397	3	Y	120	123	1			10
							132	9									
03	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	91	1	1451	3	Y	108	114	1			4
							119	9									
04	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	77	1	1318	3	Y	70	69	1			5
							77	9									
05	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	83	1	1267	3	Y	59	61	1			3
							65	9									
*06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	95	1	1240	3	Y	70	69	1			4
							77	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

01	3100	N	3652	-0-	552	552	3561	2	91	9	N	83					309
02	5541	X	4989	-0-	-552	-0-	4913	2	76	9	N	69	181	1			197
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3917	2	47	9	N	43					240
04	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6035	2	100	9	N	91					331
05	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7484	2	83	9	N	75	177	1			229
*06	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6728	2	54	9	N	49					278

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

01	3751	X	3750	-0-	-1	-0-	115	1	3635	3	N	-0-					-0-
02	3500	X	3029	-0-	-471	-0-	89	1	2940	3	N	-0-					-0-
03	3875	X	3411	-0-	-464	-0-	109	1	3302	3	N	-0-					-0-
04	3750	X	3093	-0-	-657	-0-	101	1	2992	3	N	-0-					-0-
05	3751	X	3468	-0-	-283	-0-	119	1	3349	3	N	-0-					-0-
06	3630	X	3404	-0-	-226	-0-	125	1	3279	3	N	-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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 21 WELL #: 6-C RRCID -> 142926 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6423 - 6428

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	81	1	1318	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	72	1	1151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	110	1	1702	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	51	1	1178	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	28	1	753	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	53	1	1385	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4930	2	10	9	Y	9	5	1			4
02	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4410	2	29	9	Y	26	16	1			14
03	4805	X	4303	-0-	-502	-0-	4271	2	32	9	Y	29	30	1			13
04	4650	X	4169	-0-	-481	-0-	4139	2	30	9	Y	27	31	1			9
05	4805	X	4580	-0-	-225	-0-	4552	2	28	9	Y	25	21	1			13
*06	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4702	2	25	9	Y	23	21	1			15

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

01	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) //CONT.// 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

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

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

01	217	N	162	-0-	-55	-0-	58	1	104	2	N	-0-					45
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					45
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	332	1	218	2	N	-0-					45
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	70	1	223	2	N	-0-					45
*05	248	N	186	-0-	-62	-0-	50	1	136	2	N	-0-					45
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	67	1	155	2	N	-0-					45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

01	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	583	-0-	-369	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
*05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	733	-0-	-287	-0-	733	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	11	-0-	-157	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	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

01	5332	X	4096	-0-	-1236	-0-	4065	3	31	9	Y	28	16	1			26
02	5152	X	1979	-0-	-3173	-0-	1972	3	7	9	Y	6	16	1			16
03	5704	X	1953	-0-	-3751	-0-	1940	3	13	9	Y	12	16	1			12
04	5520	X	886	-0-	-4634	-0-	886	3			Y	-0-	12	1			-0-
*05	4805	X	1110	-0-	-3695	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
06	3960	X	2683	-0-	-1277	-0-	2683	3			Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	614	-0-	-166	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	520	-0-	-286	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	525	-0-	-255	-0-	525	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			Y	-0-					-0-
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			Y	-0-					-0-
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			Y	-0-					-0-
*06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

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

01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	466	1	1603	3	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1387	-0-	-405	-0-	202	1	1185	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1188	-0-	-362	-0-	72	1	1116	3	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1055	-0-	-955	-0-	44	1	1011	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1058	-0-	-492	-0-	38	1	1020	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	37	1	979	3	Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

01	589	N	400	-0-	-189	-0-	400	2			Y	-0-					15
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	470	2			Y	-0-					15
03	589	N	348	-0-	-241	-0-	348	2			Y	-0-					15
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					15
*05	558	N	336	-0-	-222	-0-	336	2			Y	-0-					15
*06	480	N	290	-0-	-190	-0-	290	2			Y	-0-					15

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

01	1488	N	1065	-0-	-423	-0-	1065	2			Y	-0-					33
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					33
03	1209	N	926	-0-	-283	-0-	926	2			Y	-0-					33
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					33
*05	1209	N	895	-0-	-314	-0-	895	2			Y	-0-					33
*06	1350	N	771	-0-	-579	-0-	771	2			Y	-0-					33

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
01	589	N	424	-0-	-165	-0-	424	2			Y	-0-					5
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					5
03	589	N	369	-0-	-220	-0-	369	2			Y	-0-					5
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					5
*05	558	N	356	-0-	-202	-0-	356	2			Y	-0-					5
*06	570	N	307	-0-	-263	-0-	307	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
01	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*05	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*06	240	N	78	-0-	-162	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	667	-0-	-232	-0-	667	2			Y	-0-					91
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					91
03	806	N	580	-0-	-226	-0-	580	2			Y	-0-					91
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					91
*05	775	N	560	-0-	-215	-0-	560	2			Y	-0-					91
*06	870	N	483	-0-	-387	-0-	483	2			Y	-0-					91

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2852	X	2646	-0-	-206	-0-	2571	3	75	9	N	68					243
02	2576	X	2508	-0-	-68	-0-	2466	3	42	9	N	38	176	1			105
03	2852	X	2624	-0-	-228	-0-	2538	3	86	9	N	78					183
04	2670	X	2417	-0-	-253	-0-	2376	3	41	9	N	37					220
05	2790	X	2474	-0-	-316	-0-	2431	3	43	9	N	39	186	1			73
06	2700	X	2376	-0-	-324	-0-	2297	3	79	9	N	72					145

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
01	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					87
02	112	X	65	-0-	-47	-0-	65	2			N	-0-					87
03	155	X	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					87
04	150	X	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					87
05	155	X	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					87
*06	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					87

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	655	-0-	-802	-0-	655	2			N	-0-					88
02	924	N	245	-0-	-679	-0-	245	2			N	-0-					88
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					88
04	630	N	12	-0-	-618	-0-	12	2			N	-0-					88
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					88
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					88

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	69	1	1935	3	Y	18	20	1							2
							20	9													
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	46	1	1429	3	Y	17	14	1							5
							19	9													
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	40	1	1206	3	Y	17	20	1							2
							19	9													
04	DLQ G-10		1661	-0-	1661	1661	50	1	1592	3	Y	17	16	1							3
							19	9													
05	DLQ G-10		1545	-0-	1545	3206	50	1	1476	3	Y	17	15	1							5
							19	9													
*06	2200	N	1476	-0-	-724	2482	47	1	1416	3	Y	12	15	1							2
							13	9													

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	23	1	682	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	32	1	970	3	N	3	2	1			1
							3	9									
03	651	N	183	-0-	-468	-0-	5	1	176	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	36	1	1144	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1116	N	877	-0-	-239	-0-	28	1	845	3	N	4	3	1			1
							4	9									
*06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	21	1	661	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	5	1	132	3	Y	25	27	1			3
							28	9									
02	168	N	118	-0-	-50	-0-	3	1	90	3	Y	23	19	1			7
							25	9									
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	9	1	267	3	Y	24	28	1			3
							26	9									
04	DLQ G-10		262	-0-	262	262	8	1	230	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
05	DLQ G-10		486	-0-	486	748	14	1	446	3	Y	24	21	1			7
							26	9									
*06	1243	N	495	-0-	-748	-0-	14	1	463	3	Y	16	21	1			2
							18	9									

BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	23	1	659	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	19	1	580	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	614	-0-	-99	-0-	20	1	594	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		537	-0-	537	537	17	1	520	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		537	-0-	537	1074	17	1	520	3	Y	-0-					-0-
*06	1619	N	545	-0-	-1074	-0-	18	1	527	3	Y	-0-					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 199359 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8544 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	117	1	3252	3	N	24	24	1			3
							26	9									
02	3136	X	2936	-0-	-200	-0-	90	1	2818	3	N	25	20	1			8
							28	9									
03	3472	X	3024	-0-	-448	-0-	97	1	2902	3	N	23	28	1			3
							25	9									
04	DLQ G-10		3098	-0-	3098	3098	93	1	2980	3	N	23	22	1			4
							25	9									
05	DLQ G-10		3122	-0-	3122	6220	102	1	2992	3	N	25	22	1			7
							28	9									
*06	9325	X	3105	-0-	-6220	-0-	99	1	2987	3	N	17	21	1			3
							19	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964	N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964	N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964	N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964	N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964	N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964	N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) //CONT.// 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 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
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

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
01	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
05	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
*06	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			N	-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
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
*06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3689	#	3121	-0-	-568	-0-	66	1	2996	2	Y	54	57	1			8
							59	9									
02	5367		5367	-0-	-0-	-0-	115	1	5197	2	Y	50	48	1			10
							55	9									
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	9	1	3119	2	Y	58	56	1			12
							64	9									
*04	3624		3624	-0-	-0-	-0-	76	1	3479	2	Y	63	61	1			14
							69	9									
*05	4078		4078	-0-	-0-	-0-	88	1	3927	2	Y	57	60	1			11
							63	9									
*06	3480		3480	-0-	-0-	-0-	74	1	3356	2	Y	45	45	1			11
							50	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	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

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) //CONT.// 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7938	-0-	-804	-0-	87	1	7851	3	N	-0-					-0-
02	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	80	1	5975	3	N	-0-					-0-
*03	8339	X	7563	-0-	-776	-0-	89	1	7474	3	N	-0-					-0-
04	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	75	1	8394	3	N	-0-					-0-
*05	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	86	1	8226	3	N	-0-					-0-
*06	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	86	1	8016	3	N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 175861 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6788 - 6826

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

01	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	Y	2					2
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	3	1	9	Y	1	1	1			2
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2385	3	19	9	Y	17	1	1			18
04	3000	N	3218	-0-	218	218	3200	3	18	9	Y	16	10	1			24
05	3100	N	3679	-0-	579	797	3666	3	13	9	Y	12	13	1			23
*06	3000	N	3691	-0-	691	1488	3678	3	13	9	Y	12					35

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			2
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	131	2	8	9	Y	7	6	1			3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		660	-0-	660	660	239	1	352	2	Y	63	61	1			2
							69	9									
03	T. A.		1189	-0-	1189	1849	334	1	664	2	Y	174	169	1			7
							191	9									
04	T. A.		349	-0-	349	2198	87	1	205	2	Y	52	58	1			1
							57	9									
05	2205	X	7	-0-	-2198	-0-	7	2			Y	-0-	1	1			-0-
*06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
02	812	N	762	-0-	-50	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	724	-0-	-392	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
05	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

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

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	479	-0-	-358	-0-	459	2	20	9	Y	18	17	1			6
02	504	N	427	-0-	-77	-0-	426	2	1	9	Y	1	6	1			1
03	713	N	433	-0-	-280	-0-	433	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	450	N	234	-0-	-216	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	183	-0-	-282	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	188	-0-	-232	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
*06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 198638 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6263 - 6271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

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

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

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

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

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

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 202068 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6186 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1940	-0-	-726	-0-	1936	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2909	2	22	9	Y	20	13	1			8
03	2263	X	1793	-0-	-470	-0-	1769	2	24	9	Y	22	23	1			7
04	2190	X	1646	-0-	-544	-0-	1625	2	21	9	Y	19	20	1			6
05	3255	X	1834	-0-	-1421	-0-	1811	2	23	9	Y	21	21	1			6
06	3150	X	1592	-0-	-1558	-0-	1568	2	24	9	Y	22	21	1			7

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

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

01	7068	X	5311	-0-	-1757	-0-	406	1	4801	2	Y	94	96	1			2
							1	5	103	9							
02	6692	X	718	-0-	-5974	-0-	27	1	677	2	Y	13	15	1			-0-
							14	9									
03	8339	X	2540	-0-	-5799	-0-	269	1	2192	2	Y	72	69	1			3
							79	9									
04	8070	X	6736	-0-	-1334	-0-	516	1	6009	2	Y	192	190	1			5
							211	9									
05	8339	X	7911	-0-	-428	-0-	559	1	7103	2	Y	226	225	1			6
							249	9									
*06	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	472	1	6378	2	Y	208	209	1			5
							229	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	86	1	613	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	72	1	526	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	78	1	527	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	536	-0-	-154	-0-	57	1	479	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	494	-0-	-157	-0-	60	1	434	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	490	-0-	-110	-0-	62	1	428	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

01	2418	N	2265	-0-	-153	-0-	78	1	2166	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
02	2156	N	2147	-0-	-9	-0-	74	1	2060	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2356	N	837	-0-	-1519	-0-	29	1	801	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	2190	N	1202	-0-	-988	-0-	42	1	1150	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	93	1	2583	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
*06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	86	1	2384	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

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

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

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

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

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

COOKE WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	672	X	361	-0-	-311	-0-	350	3	11	9	N	10					10
06	5040	X	4805	-0-	-235	-0-	4805	3			N	-0-					10

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

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

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116794 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6226 - 6242

01	5832	-0-	-0-	-5832	-0-				N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2015 - PLUGGED 02/26/15

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861

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

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CUMMINGS WELL #: 9 RRCID -> 142920 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6310 - 6538

01	0		-0-	-0-	-0-	5295					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2015 - P&A 02/26/15

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

01	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	284	1	2045	3	Y	-0-					-0-
02	2352	X	2209	-0-	-143	-0-	264	1	1945	3	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2453	-0-	-151	-0-	316	1	2125	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	2520	X	1980	-0-	-540	-0-	209	1	1760	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2449	N	2171	-0-	-278	-0-	263	1	1887	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
06	2370	N	1649	-0-	-721	-0-	207	1	1428	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236677 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6536 - 6541

01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	93	N	26	-0-	-67	-0-	18	3	8	9	N	7	16	1			8
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	15	3	15	9	N	14	12	1			10
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	N	7	15	1			2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	2	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	7935	X	718	-0-	-7217	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*03	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
*06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	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
01	2542	X	1526	-0-	-1016	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	1680	X	1272	-0-	-408	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*03	1550	X	1334	-0-	-216	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	835	-0-	-665	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*05	1519	X	735	-0-	-784	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	771	-0-	-699	-0-	771	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2146	2	686	3	Y	-0-					-0-
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	1928	2	545	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
03	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2218	2	616	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2208	2	501	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
05	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2263	2	541	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
*06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2204	2	453	3	Y	5	5	1			3
							6	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 185180 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6450 - 6520

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 200159 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6331 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2735	-0-	-117	-0-	2735	3			Y	-0-					-0-
02	2576	X	2432	-0-	-144	-0-	2424	3	8	9	Y	7					7
03	2852	X	2614	-0-	-238	-0-	2600	3	14	9	Y	13	6	1			14
04	2760	X	2483	-0-	-277	-0-	2472	3	11	9	Y	10	8	1			16
05	2759	X	2635	-0-	-124	-0-	2626	3	9	9	Y	8	9	1			15
06	2640	X	2456	-0-	-184	-0-	2448	3	8	9	Y	7					22

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

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

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

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

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					66
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					66
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					66
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					66
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					66
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	-0-					66

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

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

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2403	-0-	-1782	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	2867	-0-	-913	-0-	2859	2	8	9	N	7	5	1			2
03	4185	X	2573	-0-	-1612	-0-	2562	2	11	9	N	10	8	1			4
04	4050	X	3623	-0-	-427	-0-	3610	2	13	9	N	12	13	1			3
05	4154	X	3076	-0-	-1078	-0-	3066	2	10	9	N	9	9	1			3
06	3060	X	2939	-0-	-121	-0-	2931	2	8	9	N	7	7	1			3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

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

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

01	15841	X	4501	-0-	-11340	-0-	4501	2			Y	-0-					-0-
02	14308	X	4404	-0-	-9904	-0-	4391	2	13	9	Y	12	6	1			6
03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4170	2	20	9	Y	18	16	1			8
04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4753	2	19	9	Y	17	19	1			6
05	4867	X	4795	-0-	-72	-0-	4778	2	17	9	Y	15	13	1			8
06	4710	X	4628	-0-	-82	-0-	4611	2	17	9	Y	15	13	1			10

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

01	434	N	303	-0-	-131	-0-	198	2	63	3	Y	38	44	1			19
							42	9									
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
03	434	N	222	-0-	-212	-0-	169	2	47	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
04	300	N	110	-0-	-190	-0-	86	2	20	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	260	2	53	3	Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6414

01	14508	X	11171	-0-	-3337	-0-	388	1	10736	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
02	12516	X	9613	-0-	-2903	-0-	333	1	9249	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
03	12927	X	10167	-0-	-2760	-0-	352	1	9764	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
04	11880	X	9217	-0-	-2663	-0-	319	1	8852	2	Y	42	43	1			1
							46	9									
05	11749	X	9035	-0-	-2714	-0-	312	1	8680	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
06	10800	X	8216	-0-	-2584	-0-	285	1	7892	2	Y	35	35	1			1
							39	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	198	1	5504	2	Y	147	147	1			2
							1	5	162	9							
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	133	1	3684	2	Y	100	99	1			3
							110	9									
03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	128	1	3553	2	Y	114	113	1			4
							125	9									
04	5670	X	3354	-0-	-2316	-0-	115	1	3209	2	Y	27	30	1			1
							30	9									
05	5859	X	2688	-0-	-3171	-0-	93	1	2573	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
06	5670	X	3317	-0-	-2353	-0-	114	1	3177	2	Y	24	24	1			1
							26	9									

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 272066 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6357 - 6392

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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

01	7998	X	3245	-0-	-4753	-0-	2459	2	786	3	Y	-0-					-0-
02	5264	X	2687	-0-	-2577	-0-	2095	2	592	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
04	3840	X	3055	-0-	-785	-0-	2490	2	565	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3024	-0-	-355	-0-	2437	2	583	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
06	3150	X	2796	-0-	-354	-0-	2316	2	476	3	Y	4	4	1			3
							4	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

01	16771	X	7937	-0-	-8834	-0-	276	1	7661	3	N	-0-					-0-
02	15148	X	6534	-0-	-8614	-0-	227	1	6307	2	N	-0-					-0-
03	16771	X	5617	-0-	-11154	-0-	195	1	5422	2	N	-0-					-0-
04	16230	X	4423	-0-	-11807	-0-	154	1	4269	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	4102	-0-	-3834	-0-	143	1	3959	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	3635	-0-	-4045	-0-	127	1	3508	2	N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

01	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	304	1	1613	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1288	-0-	-336	-0-	209	1	1079	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	485	-0-	-1282	-0-	76	1	409	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	182	-0-	-1678	-0-	29	1	153	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	87	-0-	-1339	-0-	13	1	74	2	N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

01	651	N	562	-0-	-89	-0-	68	1	494	3	Y	-0-						-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	79	1	581	3	Y	-0-						-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	156	1	1052	3	Y	4	4	1				-0-
							4	9										
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	149	1	1257	3	Y	11	11	1				-0-
							12	9										
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	139	1	1006	3	Y	18	18	1				-0-
							20	9										
*06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	111	1	767	3	Y	14	14	1				-0-
							15	9										

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	78	1	1282	3	Y	-0-						-0-
02	1204	N	1198	-0-	-6	-0-	70	1	1128	3	Y	-0-						-0-
03	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	72	1	1115	3	Y	-0-						-0-
04	1290	N	940	-0-	-350	-0-	39	1	901	3	Y	-0-						-0-
05	1333	N	919	-0-	-414	-0-	33	1	886	3	Y	-0-						-0-
06	1140	N	850	-0-	-290	-0-	31	1	819	3	Y	-0-						-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

01	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	855	1	6168	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	752	1	5531	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	6727	X	5442	-0-	-1285	-0-	701	1	4724	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	6510	X	4733	-0-	-1777	-0-	502	1	4213	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	6727	X	4536	-0-	-2191	-0-	550	1	3961	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	6510	X	4241	-0-	-2269	-0-	531	1	3678	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1333	X	301	-0-	-1032	-0-	88	1	213	2	Y	-0-					-0-
02	1204	X	3	-0-	-1201	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
05	930	X	11	-0-	-919	-0-	10	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	139	1	1434	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	833	-0-	-511	-0-	73	1	760	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	879	-0-	-609	-0-	83	1	796	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	665	-0-	-775	-0-	43	1	551	3	Y	-0-					-0-
							71	5									
05	930	N	691	-0-	-239	-0-	52	1	639	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	690	-0-	-150	-0-	52	1	638	3	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 6590

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 208350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6466 - 6612

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	334	1	1171	2	Y	168	169	1			3
							185	9									
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	319	1	1096	2	Y	116	115	1			4
							128	9									
03	1705	N	1570	-0-	-135	-0-	342	1	1193	2	Y	32	35	1			1
							35	9									
04	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	341	1	1136	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	364	1	1487	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
06	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	174	1	1233	2	Y	26	26	1			1
							29	9									

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

01	T. A.		17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		4	-0-	4	21	4	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		17	-0-	17	38	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
05	38	X	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					-0-
*06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	487	2	Y	1	1	1			-0-
02	504	N	456	-0-	-48	-0-	16 2	1 9	438	2	Y	2	2	1			-0-
03	465	N	347	-0-	-118	-0-	12 6	1 9	329	2	Y	5	5	1			-0-
04	480	N	320	-0-	-160	-0-	11 6	1 9	303	2	Y	5	5	1			-0-
05	496	N	241	-0-	-255	-0-	8 2	1 9	231	2	Y	2	2	1			-0-
06	330	N	256	-0-	-74	-0-	9 3	1 9	244	2	Y	3	3	1			-0-

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

01	2201	X	1808	-0-	-393	-0-	61 45	1 9	1702	2	Y	41	42	1			1
02	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	82 4	1 9	2290	2	Y	4	5	1			-0-
03	2201	X	1480	-0-	-721	-0-	51 4	1 9	1425	2	Y	4	4	1			-0-
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	90 8	1 9	2492	2	Y	7	7	1			-0-
05	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	91 8	1 9	2523	2	Y	7	7	1			-0-
*06	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	89 8	1 9	2463	2	Y	7	7	1			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	139	1	1552	2	N	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	142	1	1434	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	155	1	1640	2	N	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	117	1	1543	2	N	-0-					-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	137	1	1602	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	196	1	1498	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
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	14	1	2115	2	N	-0-					-0-
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	25	1	1905	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	24	1	2076	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1988	-0-	-82	-0-	1	1	1987	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1938	-0-	-201	-0-	3	1	1935	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1865	-0-	-175	-0-	8	1	1857	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2697	X	1806	-0-	-891	-0-	12	1	1794	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	389	-0-	-2047	-0-	5	1	384	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	1735	-0-	-962	-0-	19	1	1716	2	N	-0-					-0-
04	2010	X	1968	-0-	-42	-0-	1	1	1967	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	1487	-0-	-311	-0-	2	1	1485	2	N	-0-					-0-
06	1740	X	1501	-0-	-239	-0-	7	1	1494	2	N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	466	1	2870	3	Y	39	41	1			3
							43	9									
02	4004	X	2293	-0-	-1711	-0-	266	1	1991	3	Y	33	31	1			5
							36	9									
03	4433	X	3305	-0-	-1128	-0-	3264	3	41	9	Y	37	38	1			4
04	4290	X	3709	-0-	-581	-0-	433	1	3126	2	Y	136	128	1			12
							150	9									
05	4216	X	3816	-0-	-400	-0-	445	1	3191	3	Y	164	149	1			27
							180	9									
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					27

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834

	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
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	84	1	609	3	Y	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	116	1	848	3	Y	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	133	1	888	3	Y	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	100	1	840	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	746	-0-	-308	-0-	91	1	655	3	Y	-0-					-0-
*06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	125	1	867	3	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

	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
01	1922	N	1507	-0-	-415	-0-	87	1	1420	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	456	-0-	-1280	-0-	27	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	7	-0-	-1791	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	13	-0-	-1457	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	10	-0-	-486	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

	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
01	8711	X	8105	-0-	-606	-0-	485	1	7620	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	6517	-0-	-1351	-0-	447	1	6070	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	7818	-0-	-1234	-0-	358	1	7460	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	7235	-0-	-1525	-0-	235	1	7000	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	7524	-0-	-1528	-0-	224	1	7300	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	7057	-0-	-773	-0-	238	1	6819	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 04/29/1996 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7418 - 7526

	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
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1318	3	32	9	Y	29	30	0			1
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1343	3	33	9	Y	30	30	0			1
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1545	3	24	9	Y	22	22	1			1
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1667	3	21	9	Y	19	1	0	18	1	1
*05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1580	3	21	9	Y	19	19	1			1
*06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1755	3	19	9	Y	17	16	1			2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
06	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

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 7-U RRCID -> 140515 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7856 - 7860

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

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

01	5456	X	5097	-0-	-359	-0-	420	1	4677	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4599	-0-	-161	-0-	415	1	4184	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4957	-0-	-282	-0-	428	1	4529	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4728	-0-	-312	-0-	333	1	4395	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4670	-0-	-538	-0-	369	1	4301	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	3596	-0-	-1324	-0-	415	1	3181	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

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

CARTHAGE (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PAR MINERALS CORPORATION 638850
JERNIGAN, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 162871 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209

01	1767	#	127	-0-	-1640	-0-	127	2			N	-0-					82
02	1596	#	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					82
03	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					82
04	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					82
05	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					82
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	5 13	1 9	150	2	Y	12	12	1			-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	5 10	1 9	125	2	Y	9	9	1			-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7 25	1 9	189	2	Y	23	22	1			1
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	2 4	1 9	46	2	Y	4	5	1			-0-
05	155	N	37	-0-	-118	-0-	1 3	1 9	33	2	Y	3	3	1			-0-
06	210	N	26	-0-	-184	-0-	1 4	1 9	21	2	Y	4	4	1			-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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6248	3	43	9	Y	39	39	0			1
02	5796	X	5539	-0-	-257	-0-	5495	3	44	9	Y	40	40	0			1
03	6417	X	5955	-0-	-462	-0-	5931	3	24	9	Y	22	22	1			1
04	6210	X	5983	-0-	-227	-0-	5962	3	21	9	Y	19	1	0	18	1	1
*05	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6578	3	21	9	Y	19	19	1			1
*06	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6578	3	19	9	Y	17	16	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
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			Y	-0-					-0-
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-
04	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
*05	3720	X	574	-0-	-3146	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
06	3600	X	2585	-0-	-1015	-0-	2585	3			Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 9 RRCID -> 174407 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6902 - 6911

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2015 - P&A 02/26/15

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2809	-0-	-551	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4262	-0-	-202	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-
04	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	3985	-0-	-479	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-
06	4110	X	4030	-0-	-80	-0-	4030	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 203629 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6953 - 6959

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/17/2013 - SEE REMARKS

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

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3968	X	3628	-0-	-340	-0-	494	1	3128	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
02	3444	X	2808	-0-	-636	-0-	448	1	2354	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	3596	X	3388	-0-	-208	-0-	3384	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	414	1	3252	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	3627	X	3084	-0-	-543	-0-	431	1	2645	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
01	5921	X	5012	-0-	-909	-0-	388	1	4615	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	5208	X	3434	-0-	-1774	-0-	243	1	3185	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	5766	X	3684	-0-	-2082	-0-	3680	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	5580	X	3641	-0-	-1939	-0-	181	1	3460	2	Y	-0-					-0-
05	5766	X	4151	-0-	-1615	-0-	227	1	3924	3	Y	-0-					-0-
06	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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 #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-F RRCID -> 159266 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	24	-0-	-596	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	58	1	945	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	12	1	142	3	Y	34	35	1			3
							37	9									
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	38	35	1			6
							42	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	43	39	1			4
							47	9									
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	Y	52	47	1			9
							57	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	899	X	609	-0-	-290	-0-	47	1	562	3	N	-0-					-0-
02	728	X	460	-0-	-268	-0-	35	1	425	3	N	-0-					-0-
03	868	X	611	-0-	-257	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	840	X	694	-0-	-146	-0-	36	1	643	2	N	14	13	1			1
							15	9									
05	868	X	302	-0-	-566	-0-	16	1	266	3	N	18	16	1			3
							20	9									
06	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	2	N	-0-					74
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	71	1	302	2	N	-0-					74
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	62	1	332	2	N	-0-					74
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	41	1	215	2	N	-0-					74
05	403	N	240	-0-	-163	-0-	64	1	176	2	N	-0-					74
06	390	N	191	-0-	-199	-0-	36	1	155	2	N	-0-					74

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1360	-0-	-810	-0-	236	1	1124	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1496	-0-	-16	-0-	133	1	1363	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1350	-0-	-417	-0-	139	1	1211	2	N	-0-					-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	146	1	1729	2	N	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	148	1	1609	2	N	-0-					-0-
*06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	103	1	1409	2	N	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	239	1	2199	2	N	-0-					120
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	256	1	1771	2	N	5					125
							6	9									
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	504	1	2090	2	N	5					130
							6	9									
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	274	1	1839	2	N	-0-					130
05	2139	N	1756	-0-	-383	-0-	300	1	1456	2	N	-0-					130
06	2070	N	1272	-0-	-798	-0-	17	1	1253	2	N	2					132
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	162	1	1491	2	N	-0-					109
02	1540	N	721	-0-	-819	-0-	91	1	627	2	N	3					112
							3	9									
03	1488	N	851	-0-	-637	-0-	162	1	670	2	N	17					129
							19	9									
04	1590	N	572	-0-	-1018	-0-	74	1	498	2	N	-0-					129
05	806	N	396	-0-	-410	-0-	68	1	328	2	N	-0-					129
06	810	N	227	-0-	-583	-0-	2	1	159	2	N	60	178	1			11
							66	9									

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1246	-0-	1246	3563	122	1	1124	2	N	-0-					74
02	2800	N	1027	-0-	-1773	1790	130	1	897	2	N	-0-					74
03	3039	N	1249	-0-	-1790	-0-	242	1	1007	2	N	-0-					74
04	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	150	1	1004	2	N	-0-					74
05	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	139	1	893	2	N	-0-					74
06	1200	N	794	-0-	-406	-0-	11	1	783	2	N	-0-					74

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	796	-0-	-599	-0-	113	1	683	2	N	-0-					5
02	1064	N	700	-0-	-364	-0-	133	1	567	2	N	-0-					5
03	837	N	724	-0-	-113	-0-	115	1	609	2	N	-0-					5
04	780	N	669	-0-	-111	-0-	106	1	563	2	N	-0-					5
05	775	N	693	-0-	-82	-0-	186	1	507	2	N	-0-					5
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	131	1	557	2	N	-0-					5

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	274	1	2530	2	N	-0-					89
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	300	1	2072	2	N	-0-					89
03	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	521	1	2164	2	N	-0-					89
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	303	1	2035	2	N	-0-					89
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	235	1	1140	2	N	-0-					89
06	900	N	735	-0-	-165	-0-	10	1	725	2	N	-0-					89

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1313	-0-	-330	-0-	128	1	1185	2	N	-0-					47
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	205	1	1420	2	N	13					60
							14	9									
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	353	1	1464	2	N	7					67
							8	9									
04	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	146	1	978	2	N	3					70
							3	9									
05	1829	N	821	-0-	-1008	-0-	140	1	681	2	N	-0-					70
06	1770	N	636	-0-	-1134	-0-	8	1	626	2	N	2					72
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8272	X	2606	-0-	-5666	-0-	254	1	2341	2	N	10					65
							11	9									
02	2772	X	2521	-0-	-251	-0-	316	1	2185	2	N	18					83
							20	9									
03	3348	X	3033	-0-	-315	-0-	583	1	2420	2	N	27					110
							30	9									
04	3240	X	2622	-0-	-618	-0-	340	1	2280	2	N	2					112
							2	9									
05	3348	X	2448	-0-	-900	-0-	410	1	1994	2	N	40					152
							44	9									
06	2940	X	1873	-0-	-1067	-0-	25	1	1840	2	N	7					159
							8	9									

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
01	6107	X	4689	-0-	-1418	-0-	808	1	3857	2	N	22					321
							24	9									
02	7196	X	3845	-0-	-3351	-0-	341	1	3482	2	N	20					341
							22	9									
03	7967	X	3912	-0-	-4055	-0-	402	1	3510	2	N	-0-					341
04	7710	X	4041	-0-	-3669	-0-	314	1	3719	2	N	7					348
							8	9									
05	4681	X	3402	-0-	-1279	-0-	281	1	3052	2	N	63	185	1			226
							69	9									
06	4530	X	3932	-0-	-598	-0-	265	1	3634	2	N	30					256
							33	9									

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
01	2170	N	2061	-0-	-109	-0-	2044	2	17	9	N	15					37
02	1988	N	1907	-0-	-81	-0-	1883	2	24	9	N	22	2	8			57
03	2232	N	2105	-0-	-127	-0-	2090	2	15	9	N	14	4	8			67
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2080	2	10	9	N	9	1	8			75
*05	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	2020	2	19	9	N	17					92
06	2040	N	1985	-0-	-55	-0-	1982	2	3	9	N	3					95

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
01	2945	X	2389	-0-	-556	-0-	2378	2	11	9	N	10					33
02	2660	X	2649	-0-	-11	-0-	2627	2	22	9	N	20					53
03	2604	X	2555	-0-	-49	-0-	2538	2	17	9	N	15	1	8			67
04	2460	X	2422	-0-	-38	-0-	2397	2	25	9	N	23					90
*05	2945	X	2562	-0-	-383	-0-	2536	2	26	9	N	24					114
06	2850	X	2660	-0-	-190	-0-	2646	2	14	9	N	13					127

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1925	-0-	-369	-0-	1925	2			N	-0-					32
02	2072	N	1752	-0-	-320	-0-	1752	2			N	-0-					32
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					32
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					32
*05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					32
06	2220	N	2159	-0-	-61	-0-	2159	2			N	-0-					32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9706 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	882	-0-	-451	-0-	881	2	1	9	N	1	1	8			300
02	868	N	634	-0-	-234	-0-	634	2			N	-0-					300
03	992	N	392	-0-	-600	-0-	359	2	33	9	N	30					330
04	840	N	420	-0-	-420	-0-	387	2	33	9	N	30					360
05	713	N	317	-0-	-396	-0-	316	2	1	9	N	1	1	8			360
*06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					360

KEY, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 250721 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9736 - 9940

01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					186
02	644	N	209	-0-	-435	-0-	209	2			N	-0-					186
03	806	N	6	-0-	-800	-0-	6	2			N	-0-					186
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/02/2015

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

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

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	16	1	1671	2	N	-0-					82
02	1512	N	1383	-0-	-129	-0-	14	1	1369	2	N	-0-					82
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	16	1	2145	2	N	-0-					82
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	15	1	2228	2	N	5					87
							6	9									
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	16	1	2273	2	N	-0-					87
*06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	15	1	2122	2	N	-0-					87

JOHNSON, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 183823 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9192 - 9598

01	1426	N	36	-0-	-1390	-0-	3	1	33	2	N	-0-					40
02	672	N	17	-0-	-655	-0-	2	1	15	2	N	-0-					40
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					40
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					40
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

01	3038	X	2775	-0-	-263	-0-	16	1	2759	2	N	-0-					3
02	2744	X	2571	-0-	-173	-0-	14	1	2509	2	N	44					47
							48	9									
03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	16	1	3098	2	N	15					62
							17	9									
04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	15	1	2662	2	N	166	180	1			48
							183	9									
05	2852	X	2714	-0-	-138	-0-	16	1	2698	2	N	-0-					48
*06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	15	1	2608	2	N	-0-					48

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

01	403	N	393	-0-	-10	-0-	16	1	377	2	N	-0-					98
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	14	1	306	2	N	-0-					98
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	2	N	-0-					98
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	15	1	357	2	N	-0-					98
05	341	N	143	-0-	-198	-0-	6	1	137	2	N	-0-					98
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	298	2	N	-0-					98

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

01	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	16	1	1486	2	N	-0-					168
02	1344	N	1240	-0-	-104	-0-	14	1	1226	2	N	-0-					168
03	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	16	1	1469	2	N	-0-					168
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	15	1	1513	2	N	-0-					168
05	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	15	1	1341	2	N	-0-					168
*06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	15	1	1238	2	N	-0-					168

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
01	3007	X	2995	-0-	-12	-0-	16	1	2943	2	N	33					90
							36	9									
02	2716	X	2604	-0-	-112	-0-	14	1	2538	2	N	47					137
							52	9									
03	3007	X	2918	-0-	-89	-0-	16	1	2815	2	N	79	178	1			38
							87	9									
04	2910	X	2616	-0-	-294	-0-	15	1	2582	2	N	17					55
							19	9									
05	2883	N	2232	-0-	-651	-0-	16	1	2216	2	N	-0-					55
*06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	15	1	2650	2	N	30					85
							33	9									

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	16	1	1331	2	N	-0-					10
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	14	1	1258	2	N	-0-					10
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	16	1	1451	2	N	-0-					10
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	15	1	1357	2	N	-0-					10
05	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	16	1	1136	2	N	-0-					10
*06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	15	1	928	2	N	-0-					10

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

01	3405	X	2566	-0-	-839	-0-	14	1	2552	2	N	-0-					90
02	2716	X	1962	-0-	-754	-0-	14	1	1948	2	N	-0-					90
03	3007	X	297	-0-	-2710	-0-	9	1	288	2	N	-0-					90
04	2910	X	2903	-0-	-7	-0-	15	1	2888	2	N	-0-					90
05	3007	X	668	-0-	-2339	-0-	11	1	657	2	N	-0-					90
*06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	15	1	3146	2	N	-0-					90

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

01	1922	N	1692	-0-	-230	-0-	16	1	1676	2	N	-0-					142
02	1652	N	1616	-0-	-36	-0-	14	1	1536	2	N	60	184	1			18
							66	9									
03	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	16	1	1661	2	N	-0-					18
04	1650	N	1370	-0-	-280	-0-	15	1	1355	2	N	-0-					18
05	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	16	1	1667	2	N	-0-					18
*06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	15	1	1637	2	N	-0-					18

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

01	2325	X	1	-0-	-2324	-0-	1	1			N	-0-					90
02	1904	N	1354	-0-	-550	-0-	8	1	1200	2	N	133	171	1			52
							146	9									
03	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	16	1	2875	2	N	-0-					52
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	15	1	2540	2	N	15					67
							17	9									
05	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	16	1	2953	2	N	11					78
							12	9									
*06	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	15	1	2863	2	N	94					172
							103	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	13	1	2410	2	N	13					123
							14	9									
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	13	1	1637	2	N	-0-					123
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	14	1	1269	2	N	7					130
							8	9									
04	2370	N	1865	-0-	-505	-0-	15	1	1844	2	N	5					135
							6	9									
05	1829	N	1523	-0-	-306	-0-	15	1	1505	2	N	3					138
							3	9									
*06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	14	1	930	2	N	-0-					138

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
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	16	1	2033	2	N	-0-					23
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	14	1	1858	2	N	12					35
							13	9									
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	16	1	2262	2	N	8					43
							9	9									
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	15	1	2104	2	N	4					47
							4	9									
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	16	1	2217	2	N	70					117
							77	9									
*06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	15	1	2058	2	N	6					123
							7	9									

SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	16	1	2807	2	N	82					87
							90	9									
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	14	1	2596	2	N	-0-					87
03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	16	1	2848	2	N	41					128
							45	9									
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	15	1	2772	2	N	-0-					128
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	16	1	2715	2	N	-0-					128
*06	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	15	1	2524	2	N	4					132
							4	9									

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1882	-0-	-257	-0-	16	1	1866	2	N	-0-					115
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	14	1	1773	2	N	-0-					115
03	1984	N	1856	-0-	-128	-0-	16	1	1840	2	N	-0-					115
04	1830	N	516	-0-	-1314	-0-	5	1	511	2	N	-0-					115
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					115
*06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	10	1	2002	2	N	-0-					115

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2029	3	39	9	N	35	178	1			7
02	2128	N	1761	-0-	-367	-0-	1738	3	23	9	N	21					28
03	2170	N	2018	-0-	-152	-0-	1970	3	48	9	N	44					72
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2087	3	47	9	N	43					115
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2321	3	24	9	N	22					137
*06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2362	3	50	9	N	45					182

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

01	3720	X	454	-0-	-3266	-0-	74	1	380	2	Y	-0-					-0-
02	3388	X	609	-0-	-2779	-0-	95	1	514	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	458	-0-	-3293	-0-	78	1	380	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	293	-0-	-3337	-0-	49	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	1519	X	243	-0-	-1276	-0-	42	1	195	2	Y	5					5
							6	9									
06	660	X	511	-0-	-149	-0-	101	1	400	2	Y	9					14
							10	9									

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	205	1	1053	2	N	-0-					98
02	1064	N	1037	-0-	-27	-0-	162	1	875	2	N	-0-					98
03	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	183	1	898	2	N	-0-					98
04	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	200	1	1004	2	N	-0-					98
05	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	193	1	892	2	N	-0-					98
06	1050	N	779	-0-	-271	-0-	157	1	622	2	N	-0-					98

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

01	62	N	49	-0-	-13	-0-	8	1	40	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	6	1	32	2	Y	5	1	1			5
							6	9									
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	Y	1					1
							1	9									
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	50	2	Y	1					2
							1	9									

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	346	1	1779	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1747	-0-	-17	-0-	274	1	1473	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	320	1	1571	2	Y	18					18
							20	9									
04	2070	N	2027	-0-	-43	-0-	335	1	1679	2	Y	12	26	1			4
							13	9									
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	383	1	1778	2	Y	8					12
							9	9									
*06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	434	1	1722	2	Y	10					22
							11	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3131	X	2537	-0-	-594	-0-	293	1	2106	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
02	2520	X	2469	-0-	-51	-0-	279	1	2052	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
03	2790	X	2310	-0-	-480	-0-	271	1	1829	3	Y	191	191	1			-0-
							210	9									
04	2700	X	1777	-0-	-923	-0-	175	1	1474	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									
05	2728	X	1587	-0-	-1141	-0-	179	1	1290	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									
06	2640	X	1686	-0-	-954	-0-	192	1	1326	3	Y	153	153	1			-0-
							168	9									

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

01	9300	X	8312	-0-	-988	-0-	902	1	7410	3	N	-0-					-0-
02	8232	X	6971	-0-	-1261	-0-	739	1	6232	3	N	-0-					-0-
03	8897	X	7415	-0-	-1482	-0-	912	1	6503	3	N	-0-					-0-
04	8610	X	7038	-0-	-1572	-0-	843	1	6195	3	N	-0-					-0-
*05	8773	X	7354	-0-	-1419	-0-	877	1	6477	3	N	-0-					-0-
*06	8040	X	6496	-0-	-1544	-0-	819	1	5677	3	N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	79	1	692	3	N	21					56
							23	9									
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	76	1	665	3	N	13					69
							14	9									
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	21					90
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	168	1	1478	3	N	8					98
							9	9									
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	15					113
*06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	117	1	1028	3	N	20					133
							22	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	386	-0-	-513	-0-	43	1	343	3	N	-0-					13
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	90	1	711	3	N	-0-					13
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	104	1	819	3	N	5					18
							6	9									
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	90	1	712	3	N	-0-					18
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	104	1	819	3	N	2					20
							2	9									
06	900	N	606	-0-	-294	-0-	68	1	538	3	N	-0-					20

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	231	1	2012	3	N	11	81	1			33
							12	9									
02	1624	N	1114	-0-	-510	-0-	115	1	999	3	N	-0-					33
03	1798	N	1025	-0-	-773	-0-	105	1	920	3	N	-0-					33
04	1740	N	951	-0-	-789	-0-	97	1	848	3	N	5					38
							6	9									
05	1240	N	1028	-0-	-212	-0-	105	1	920	3	N	3					41
							3	9									
06	990	N	621	-0-	-369	-0-	64	1	557	3	N	-0-					41

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
01	2449	X	965	-0-	-1484	-0-	104	1	861	3	N	-0-					60
02	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	279	1	2302	3	N	-0-					60
03	2418	X	890	-0-	-1528	-0-	96	1	794	3	N	-0-					60
04	2340	X	602	-0-	-1738	-0-	65	1	537	3	N	-0-					60
05	2449	N	890	-0-	-1559	-0-	96	1	794	3	N	-0-					60
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-	4	5			56

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
01	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	143	1	1071	3	N	8					85
							9	9									
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	130	1	1576	3	N	7					92
							8	9									
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	179	1	1340	3	N	10					102
							11	9									
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	300	1	2249	3	N	17					119
							19	9									
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	179	1	1340	3	N	-0-	75	1			44
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					44

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	112	1	949	3	N	7					78
							8	9									
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	116	1	982	3	N	17					95
							19	9									
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	136	1	1151	3	N	3					98
							3	9									
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	109	1	928	3	N	-0-					98
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	136	1	1151	3	N	-0-					98
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					98

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
01	1643	N	1226	-0-	-417	-0-	140	1	1083	3	N	3					38
							3	9									
02	1372	N	969	-0-	-403	-0-	111	1	858	3	N	-0-					38
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	128	1	995	3	N	25					63
							28	9									
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	166	1	1286	3	N	37					100
							41	9									
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	128	1	995	3	N	-0-					100
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					100

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
01	2170	X	1803	-0-	-367	-0-	190	1	1603	3	N	9					68
							10	9									
02	1960	X	1706	-0-	-254	-0-	178	1	1503	3	N	23					91
							25	9									
03	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	244	1	2063	3	N	20					111
							22	9									
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	257	1	2166	3	N	13					124
							14	9									
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	244	1	2063	3	N	8					132
							9	9									
06	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					132

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
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	49	1	437	3	N	555	363	1			375
							611	9									
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	N	484	370	1			489
							532	9									
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	N	777	931	1			335
							855	9									
04	1050	N	944	-0-	-106	-0-	16	1	148	3	N	709	747	1			297
							780	9									
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	N	714	569	1			442
							785	9									
06	1050	N	799	-0-	-251	-0-	8	1	79	3	N	647	938	1			151
							712	9									

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
01	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	328	1	2632	3	N	15					86
							17	9									
02	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	257	1	2063	3	N	6					92
							7	9									
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	297	1	2388	3	N	-0-					92
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	350	1	2809	3	N	18					110
							20	9									
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	297	1	2388	3	N	17					127
							19	9									
*06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	434	1	3477	3	N	9					136
							10	9									

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					46
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	86	1	720	3	N	6					52
							7	9									
03	620	N	557	-0-	-63	-0-	58	1	487	3	N	11					63
							12	9									
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	104	1	871	3	N	-0-					63
05	899	N	545	-0-	-354	-0-	58	1	487	3	N	-0-					63
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	78	1	631	3	N	-0-					63

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	178	1	1472	3	N	27					80
							30	9									
02	2016	N	1093	-0-	-923	-0-	117	1	969	3	N	6	56	1			30
							7	9									
03	1364	N	592	-0-	-772	-0-	61	1	506	3	N	23					53
							25	9									
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	234	1	1927	3	N	10					63
							11	9									
05	1209	N	574	-0-	-635	-0-	61	1	506	3	N	6					69
							7	9									
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					69

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 12609 PERF. 9830 - 11750

01	14B	DENY	1543	-0-	1543	19101	168	1	1357	3	N	16					52
							18	9									
02	14B	DENY	2123	-0-	2123	21224	227	1	1831	3	N	59					111
							65	9									
03	14B	DENY	1426	-0-	1426	22650	154	1	1249	3	N	21					132
							23	9									
04	14B	DENY	1436	-0-	1436	24086	152	1	1226	3	N	53	158	1			27
							58	9									
05	14B	DENY	1427	-0-	1427	25513	154	1	1249	3	N	22					49
							24	9									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25513					N	NO RPT					49

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	3					25
02	588	N	176	-0-	-412	-0-	16	1	159	3	N	1					26
							1	9									
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	24	1	143	9	N	130					156
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	6					162
							7	9									
05	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	1			N	-0-	147	1			15
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					15

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	79	1	690	3	N	2					68
							2	9									
02	924	N	326	-0-	-598	-0-	33	1	287	3	N	5					73
							6	9									
03	1240	N	207	-0-	-1033	-0-	21	1	186	3	N	-0-					73
04	750	N	86	-0-	-664	-0-	8	1	78	3	N	-0-					73
05	372	N	207	-0-	-165	-0-	21	1	186	3	N	-0-					73
06	210	N	79	-0-	-131	-0-	9	1	70	3	N	-0-					73

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	107	1	944	3	Y	14					92
							15	9									
02	840	N	759	-0-	-81	-0-	75	1	669	3	Y	14					106
							15	9									
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	106	1	941	3	Y	10					116
							11	9									
04	1020	N	905	-0-	-115	-0-	91	1	805	3	Y	8					124
							9	9									
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	106	1	941	3	Y	-0-					124
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					124

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	34	1	324	3	N	-0-					19
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	N	-0-					19
03	310	N	219	-0-	-91	-0-	20	1	195	3	N	4					23
							4	9									
04	360	N	51	-0-	-309	-0-	4	1	47	3	N	-0-					23
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	20	1	195	3	N	-0-					23
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	27	1	217	3	N	3					26
							3	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	780	-0-	-1638	-0-	78	1	702	3	N	-0-					41
02	1064	N	583	-0-	-481	-0-	54	1	490	3	N	35					76
							39	9									
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	1					77
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	201	1	1797	3	N	6					83
							7	9									
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					83
*06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	260	1	2083	3	N	14					97
							15	9									

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

01	2542	N	2454	-0-	-88	-0-	268	1	2176	3	N	9					44
							10	9									
02	2128	N	1351	-0-	-777	-0-	147	1	1194	3	N	9					53
							10	9									
03	1860	N	1362	-0-	-498	-0-	149	1	1211	3	N	2					55
							2	9									
04	2370	N	1320	-0-	-1050	-0-	142	1	1158	3	N	18					73
							20	9									
05	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	149	1	1211	3	N	9					82
							10	9									
*06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	161	1	1294	3	N	7					89
							8	9									

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759

01	2790	N	1273	-0-	-1517	-0-	137	1	1125	3	Y	10					70
							11	9									
02	2716	N	2095	-0-	-621	-0-	226	1	1858	3	Y	10					80
							11	9									
03	2697	N	2594	-0-	-103	-0-	281	1	2301	3	Y	11					91
							12	9									
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	220	1	1802	3	Y	18					109
							20	9									
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	281	1	2301	3	Y	-0-					109
06	2403	N	2298	-0-	-105	-0-	250	1	2048	3	Y	-0-	77	1			32

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	127	1	959	3	N	12					68
							13	9									
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	205	1	1549	3	N	8					76
							9	9									
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	205	1	1550	3	N	12					88
							13	9									
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	196	1	1478	3	N	8					96
							9	9									
05	1953	N	1755	-0-	-198	-0-	205	1	1550	3	N	-0-					96
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					96

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
01	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	243	1	1992	3	N	6					39
							7	9									
02	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	233	1	1908	3	N	9					48
							10	9									
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	263	1	2057	3	N	12					60
							13	9									
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	252	1	2068	3	N	22					82
							24	9									
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	257	1	2109	3	N	-0-	63	1			19
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					19

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	164	1	1369	3	Y	10					25
							11	9									
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	141	1	1181	3	Y	4					29
							4	9									
03	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	104	1	874	3	Y	27					56
							30	9									
04	1230	N	979	-0-	-251	-0-	104	1	875	3	Y	-0-					56
05	1271	N	978	-0-	-293	-0-	104	1	874	3	Y	-0-					56
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					56

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1082	-0-	-251	-0-	115	1	964	3	N	3					32
							3	9									
02	1232	N	984	-0-	-248	-0-	104	1	872	3	N	7					39
							8	9									
03	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	122	1	1019	3	N	1					40
							1	9									
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	121	1	1010	3	N	4					44
							4	9									
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	122	1	1019	3	N	-0-	2	5			42
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					42

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	866	-0-	-1459	-0-	87	1	690	3	Y	81	53	1			168
							89	9									
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	240	1	1900	3	Y	62	143	1			87
							68	9									
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	266	1	2111	3	Y	60					147
							66	9									
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	255	1	2022	3	Y	30					177
							33	9									
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	266	1	2111	3	Y	54	113	1			118
							59	9									
06	2050	N	NO RPT	-0-	-2050	-0-					Y	NO RPT					118

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	114	1	862	3	N	4					51
							4	9									
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	130	1	984	3	N	9					60
							10	9									
03	930	N	928	-0-	-2	-0-	108	1	818	3	N	2					62
							2	9									
04	960	N	651	-0-	-309	-0-	75	1	576	3	N	-0-					62
05	1240	N	926	-0-	-314	-0-	108	1	818	3	N	-0-	4	5			58
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

01	1519	N	1058	-0-	-461	-0-	112	1	912	3	Y	31					69
							34	9									
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	153	1	1244	3	Y	40					109
							44	9									
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	252	1	2037	3	Y	41					150
							45	9									
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	161	1	1307	3	Y	28					178
							31	9									
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	252	1	2037	3	Y	16	112	1			82
							18	9									
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					82

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

01	2294	X	2058	-0-	-236	-0-	135	1	1112	3	N	737	763	1			335
							811	9									
02	2072	X	1382	-0-	-690	-0-	107	1	884	3	N	355	484	1			206
							391	9									
03	2201	X	1647	-0-	-554	-0-	118	1	973	3	N	505	483	1			228
							556	9									
04	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	146	1	1198	3	N	734	707	1			255
							807	9									
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	116	1	975	3	N	402	520	1			137
							442	9									
*06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	125	1	1039	3	N	567	513	1			191
							624	9									

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

01	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	123	1	1010	3	N	-0-					45
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	110	1	904	3	N	10					55
							11	9									
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	139	1	1143	3	N	4					59
							4	9									
04	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	116	1	958	3	N	1					60
							1	9									
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	139	1	1143	3	N	14					74
							15	9									
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					74

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	432	545	1			172
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	468	185	1			455
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	7	1	518	9	N	471	554	1			372
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196	188	1			380
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	7	1	457	9	N	415	363	1			432
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	361	630	1			163

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	237	3	N	5					54
							6	9									
02	560	N	201	-0-	-359	-0-	21	1	173	3	N	6					60
							7	9									
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	107	1	863	3	N	20					80
							22	9									
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	74	1	600	3	N	-0-					80
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	107	1	863	3	N	-0-					80
06	960	N	941	-0-	-19	-0-	104	1	837	3	N	-0-					80

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1564	-0-	-172	-0-	168	1	1371	3	N	23	69	1			49
							25	9									
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	150	1	1224	3	N	17					66
							19	9									
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	150	1	1222	3	N	16					82
							18	9									
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	163	1	1328	3	N	23					105
							25	9									
05	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	150	1	1222	3	N	12					117
							13	9									
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					117

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
01	1240	N	992	-0-	-248	-0-	105	1	887	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1039	-0-	-53	-0-	110	1	929	3	Y	-0-					-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	109	1	921	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	463	-0-	-497	-0-	49	1	414	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	109	1	921	3	Y	-0-					-0-
06	726	N	NO RPT	-0-	-726	-0-					Y	NO RPT					-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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	1147	N	532	-0-	-615	-0-	59	1	470	3	Y	3					79
							3	9									
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	121	1	959	3	Y	3					82
							3	9									
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	94	1	746	3	Y	17					99
							19	9									
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	59	1	476	3	Y	8					107
							9	9									
05	1209	N	840	-0-	-369	-0-	94	1	746	3	Y	-0-					107
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

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
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	83	1	695	3	N	25					66
							28	9									
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	125	1	1045	3	N	5					71
							6	9									
03	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	150	1	1254	3	N	7					78
							8	9									
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	171	1	1437	3	N	6					84
							7	9									
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	150	1	1254	3	N	18					102
							20	9									
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					102

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
01	1505	N	1242	-0-	-263	-0-	118	1	971	3	Y	139	168	1			80
							153	9									
02	1288	N	1223	-0-	-65	-0-	131	1	1080	3	Y	11	53	1			38
							12	9									
03	1426	N	1099	-0-	-327	-0-	118	1	975	3	Y	5					43
							6	9									
04	1200	N	1067	-0-	-133	-0-	115	1	949	3	Y	3					46
							3	9									
05	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	118	1	975	3	Y	29					75
							32	9									
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					75

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
01	1364	N	946	-0-	-418	-0-	98	1	847	3	N	1					40
							1	9									
02	1260	N	891	-0-	-369	-0-	92	1	795	3	N	4					44
							4	9									
03	1147	N	900	-0-	-247	-0-	92	1	800	3	N	7					51
							8	9									
04	930	N	864	-0-	-66	-0-	88	1	767	3	N	8					59
							9	9									
05	992	N	892	-0-	-100	-0-	92	1	800	3	N	-0-					59
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					59

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	106	1	926	3	N	3					20
							3	9									
02	1036	N	999	-0-	-37	-0-	102	1	891	3	N	5					25
							6	9									
03	1023	N	953	-0-	-70	-0-	98	1	853	3	N	2					27
							2	9									
04	990	N	739	-0-	-251	-0-	75	1	661	3	N	3					30
							3	9									
05	1116	N	952	-0-	-164	-0-	98	1	853	3	N	1					31
							1	9									
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					31

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
01	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	771	1	5371	3	Y	34	44	1			109
							37	9									
02	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	678	1	4724	3	Y	10	12	1			107
							11	9									
03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	666	1	4638	3	Y	12	12	1			107
							13	9									
04	5550	X	4858	-0-	-692	-0-	610	1	4248	3	Y	-0-	11	1			96
05	5735	X	5312	-0-	-423	-0-	666	1	4638	3	Y	7	16	1			87
							8	9									
06	5265	X	NO RPT	-0-	-5265	-0-					Y	NO RPT					87

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
01	3100	N	2157	-0-	-943	315	258	1	1888	3	Y	10					28
							11	9									
02	1680	N	314	-0-	-1366	-0-	37	1	273	3	Y	4					32
							4	9									
03	1333	N	434	-0-	-899	-0-	48	1	353	3	Y	30					62
							33	9									
04	1800	N	1312	-0-	-488	-0-	157	1	1155	3	Y	-0-					62
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	48	1	353	3	Y	-0-					62
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					62

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
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	222	1	1815	3	N	2					32
							2	9									
02	896	N	741	-0-	-155	-0-	77	1	632	3	N	29					61
							32	9									
03	620	N	329	-0-	-291	-0-	34	1	286	3	N	8					69
							9	9									
04	1980	N	1209	-0-	-771	-0-	131	1	1071	3	N	6					75
							7	9									
05	806	N	320	-0-	-486	-0-	34	1	286	3	N	-0-					75
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					75

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
01	1426	N	908	-0-	-518	-0-	102	1	799	3	N	6					47
							7	9									
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	179	1	1397	3	N	10					57
							11	9									
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	143	1	1116	3	N	-0-					57
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	137	1	1070	3	N	5	45	1			17
							6	9									
05	1767	N	1259	-0-	-508	-0-	143	1	1116	3	N	-0-	2	5			15
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					15

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
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	252	1	1784	3	Y	15	17	1			37
							17	9									
02	1932	N	1563	-0-	-369	-0-	192	1	1362	3	Y	8	8	1			37
							9	9									
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	215	1	1526	3	Y	10	8	1			39
							11	9									
04	1980	N	1404	-0-	-576	-0-	174	1	1230	3	Y	-0-	6	1			33
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	215	1	1526	3	Y	1	11	1			23
							1	9									
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					23

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
01	3875	X	3236	-0-	-639	-0-	398	1	2825	3	N	12	128	1			32
							13	9									
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	433	1	3074	3	N	9					41
							10	9									
03	3875	X	3310	-0-	-565	-0-	408	1	2891	3	N	10					51
							11	9									
04	3570	X	3376	-0-	-194	-0-	414	1	2941	3	N	19					70
							21	9									
05	3875	X	3306	-0-	-569	-0-	408	1	2891	3	N	6					76
							7	9									
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					76

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
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	146	1	1161	3	Y	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	148	1	1183	3	Y	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	143	1	1136	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1069	-0-	-191	-0-	119	1	950	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1279	-0-	-209	-0-	143	1	1136	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9906 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	161	1			112
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	75					187
03	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	127	1	1094	3	N	65					252
							72	9									
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	105	1	905	3	N	67	165	1			154
							74	9									
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	127	1	1094	3	N	83	178	1			59
							91	9									
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					59

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	235 15	1 9	1929	3	N	14					59
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	166 24	1 9	1366	3	N	22					81
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	139 12	1 9	1143	3	N	11					92
04	1830	N	1314	-0-	-516	-0-	142	1	1172	3	N	-0-					92
05	1736	N	1291	-0-	-445	-0-	139 9	1 9	1143	3	N	8					100
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					100

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
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	30 17	1 9	267	3	Y	15	23	1			190
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	98 36	1 9	860	3	Y	33	35	1			188
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	139 40	1 9	1221	3	Y	36	33	1			191
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	77	1	674	3	Y	-0-	54	1			137
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	139 3	1 9	1221	3	Y	3	34	1			106
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					106

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
01	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	375 17	1 9	2369	3	Y	15	15	1			72
02	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	305 13	1 9	1929	3	Y	12	14	1			70
03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	380 15	1 9	2404	3	Y	14	13	1			71
04	2310	X	2187	-0-	-123	-0-	299	1	1888	3	Y	-0-	10	1			61
05	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	380 7	1 9	2404	3	Y	6	7	1			60
06	2295	N	NO RPT	-0-	-2295	-0-					Y	NO RPT					60

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
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	139	167	1			78
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	174	110	1			142
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21 300	1 9	169	3	Y	273	168	1			247
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	167	179	1			235
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	190	1	191	9	Y	174	353	1			56
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					56

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
01	3100	N	2386	-0-	-714	1041	259 29	1 9	2098	3	N	26					89
02	2800	N	2045	-0-	-755	286	223 17	1 9	1805	3	N	15					104
03	2456	N	2170	-0-	-286	-0-	236 20	1 9	1914	3	N	18					122
04	2310	N	1628	-0-	-682	-0-	176 24	1 9	1428	3	N	22					144
05	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	236 12	1 9	1914	3	N	11	111	1			44
06	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					44

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	594	-0-	-708	-0-	62	1	532	3	Y	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	138	1	1168	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	992	-0-	-248	-0-	105	1	887	3	Y	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	93	1	791	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	992	-0-	-465	-0-	105	1	887	3	Y	-0-					-0-
06	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	248	1	1158	3	Y	11	16	1			78
							12	9									
02	1232	N	1174	-0-	-58	-0-	205	1	954	3	Y	14	19	1			73
							15	9									
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	295	1	1372	3	Y	17	18	1			72
							19	9									
04	1380	N	1021	-0-	-359	-0-	180	1	841	3	Y	-0-	10	1			62
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	295	1	1372	3	Y	1	16	1			47
							1	9									
06	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT					47

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	100	1	815	3	N	8					80
							9	9									
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	101	1	816	3	N	26					106
							29	9									
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	58	1	472	3	N	86					192
							95	9									
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	220	1	1778	3	N	-0-					192
05	1054	N	530	-0-	-524	-0-	58	1	472	3	N	-0-					192
*06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	120	1	966	3	N	-0-	120	1			72

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	155	1	1287	3	N	17					35
							19	9									
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	213	1	1767	3	N	4					39
							4	9									
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	168	1	1394	3	N	20					59
							22	9									
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	189	1	1569	3	N	-0-					59
05	2201	N	1562	-0-	-639	-0-	168	1	1394	3	N	-0-					59
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					59

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	113	1	1032	3	Y	2					17
							2	9									
02	1008	N	757	-0-	-251	-0-	75	1	681	3	Y	1					18
							1	9									
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	70					88
04	1110	N	412	-0-	-698	-0-	40	1	368	3	Y	4					92
							4	9									
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	27					119
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	84	1	549	3	Y	14	9	1			229
							15	9									
02	952	N	616	-0-	-336	-0-	79	1	515	3	Y	20	24	1			225
							22	9									
03	1147	N	621	-0-	-526	-0-	79	1	516	3	Y	24	25	1			224
							26	9									
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	165	1	1071	3	Y	-0-	29	1			195
05	682	N	596	-0-	-86	-0-	79	1	516	3	Y	1	33	1			163
							1	9									
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					163

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
01	2542	X	1857	-0-	-685	-0-	251	1	1592	3	Y	13	12	1			96
							14	9									
02	2184	N	1766	-0-	-418	-0-	238	1	1510	3	Y	16	21	1			91
							18	9									
03	2387	N	1694	-0-	-693	-0-	228	1	1445	3	Y	19	20	1			90
							21	9									
04	1800	N	876	-0-	-924	-0-	119	1	757	3	Y	-0-	15	1			75
05	1953	N	1674	-0-	-279	-0-	228	1	1445	3	Y	1	18	1			58
							1	9									
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					58

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
01	17143	X	3901	-0-	-13242	-0-	533	1	3317	3	Y	46	54	1			283
							51	9									
02	DLQ G-10		11002	-0-	11002	11002	1516	1	9436	3	Y	45	55	1			273
							50	9									
03	27253	X	16251	-0-	-11002	-0-	2242	1	13954	3	Y	50	56	1			267
							55	9									
04	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	2249	1	13997	3	Y	-0-	55	1			212
05	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	2242	1	13954	3	Y	25	55	1			182
							28	9									
06	15720	X	NO RPT	-0-	-15720	-0-					Y	NO RPT					182

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
01	3100	N	2204	-0-	-896	775	226	1	1968	3	Y	9					39
							10	9									
02	2714	N	1939	-0-	-775	-0-	199	1	1731	3	Y	8					47
							9	9									
03	1984	N	1780	-0-	-204	-0-	183	1	1591	3	Y	5					52
							6	9									
04	2100	N	1450	-0-	-650	-0-	149	1	1300	3	Y	1					53
							1	9									
05	2139	N	1788	-0-	-351	-0-	183	1	1591	3	Y	13					66
							14	9									
06	1638	N	NO RPT	-0-	-1638	-0-					Y	NO RPT					66

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	728	N	63	-0-	-665	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	645	-0-	-130	-0-	69	1	576	3	Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	43	1	362	3	Y	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	69	1	576	3	Y	-0-					-0-
06	573	N	NO RPT	-0-	-573	-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
01	3100	N	2278	-0-	-822	889	249	1	2029	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1960	-0-	1960	2849	214	1	1746	3	Y	-0-					-0-
03	2700	N	2155	-0-	-545	2304	236	1	1919	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2192	-0-	-808	1496	240	1	1952	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2155	-0-	-945	551	236	1	1919	3	Y	-0-					-0-
*06	2680	N	2129	-0-	-551	-0-	233	1	1896	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

01	2169	N	1511	-0-	-658	-0-	165	1	1343	3	N	3					114
							3	9									
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	160	1	1304	3	N	6					120
							7	9									
03	1891	X	1369	-0-	-522	-0-	149	1	1219	3	N	1					121
							1	9									
04	1830	X	1624	-0-	-206	-0-	177	1	1447	3	N	-0-	58	1			63
05	1891	X	1368	-0-	-523	-0-	149	1	1219	3	N	-0-					63
06	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					63

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

01	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	551	1	4583	3	N	13	74	1			57
							14	9									
02	2520	X	2386	-0-	-134	-0-	255	1	2121	3	N	9					66
							10	9									
03	2790	X	2383	-0-	-407	-0-	254	1	2112	3	N	15					81
							17	9									
04	2700	X	2267	-0-	-433	-0-	241	1	2006	3	N	18					99
							20	9									
05	2790	X	2374	-0-	-416	-0-	254	1	2112	3	N	7					106
							8	9									
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					106

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9980 - 9988

01	2325	N	1183	-0-	-1142	-0-	96	1	1079	3	N	7					82
							8	9									
02	2800	N	3864	-0-	1064	1064	314	1	3530	3	N	18					100
							20	9									
03	2206	N	1142	-0-	-1064	-0-	92	1	1032	3	N	16					116
							18	9									
04	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	89	1	1002	3	N	5					121
							6	9									
05	2511	X	1133	-0-	-1378	-0-	92	1	1032	3	N	8	104	1			25
							9	9									
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					25

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	97	1	929	3	N	14					37
							15	9									
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	81	1	777	3	N	10					47
							11	9									
03	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	119	1	1137	3	N	28					75
							31	9									
04	3000	N	3136	-0-	136	136	295	1	2826	3	N	14					89
							15	9									
05	1401	N	1265	-0-	-136	-0-	119	1	1137	3	N	8					97
							9	9									
06	1260	N	792	-0-	-468	-0-	87	1	703	3	N	2					99
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	303	-0-	-2425	-0-	31	1	251	3	N	19					59
							21	9									
02	1484	N	1371	-0-	-113	-0-	154	1	1205	3	N	11					70
							12	9									
03	1643	N	659	-0-	-984	-0-	70	1	548	3	N	37					107
							41	9									
04	300	N	188	-0-	-112	-0-	21	1	167	3	N	-0-	63	1			44
05	1519	N	622	-0-	-897	-0-	70	1	548	3	N	4					48
							4	9									
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					48

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	121	1	1247	3	Y	8					61
							9	9									
02	DLQ G-10		804	-0-	804	804	70	1	717	3	Y	15					76
							17	9									
03	800	N	1703	-0-	903	1707	151	1	1552	3	Y	-0-					76
04	3000	N	2026	-0-	-974	733	178	1	1824	3	Y	22					98
							24	9									
05	2436	N	1703	-0-	-733	-0-	151	1	1552	3	Y	-0-					98
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					98

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
01	1736	N	703	-0-	-1033	-0-	75	1	605	3	N	21	76	1			71
							23	9									
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	161	1	1283	3	N	28					99
							31	9									
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	118	1	946	3	N	75					174
							83	9									
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	214	1	1713	3	N	78	126	1			126
							86	9									
05	1643	N	1095	-0-	-548	-0-	118	1	946	3	N	28					154
							31	9									
*06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	182	1	1452	3	N	20	91	1			83
							22	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	2072	-0-	-5	-0-	222	1	1841	3	Y	8					82
							9	9									
02	1876	X	1699	-0-	-177	-0-	181	1	1501	3	Y	15					97
							17	9									
03	2077	X	1814	-0-	-263	-0-	193	1	1602	3	Y	17					114
							19	9									
04	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	264	1	2184	3	Y	3					117
							3	9									
05	2077	X	1806	-0-	-271	-0-	193	1	1602	3	Y	10	87	1			40
							11	9									
06	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					40

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1297	-0-	-191	-0-	153	1	1144	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1148	-0-	-140	-0-	135	1	1013	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	150	1	1126	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	790	-0-	-470	-0-	93	1	697	3	Y	-0-					-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	150	1	1126	3	Y	-0-					-0-
06	1017	N	NO RPT	-0-	-1017	-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 #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	292	1	2458	3	N	-0-					67
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	239	1	2008	3	N	3					70
							3	9									
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	255	1	2148	3	N	16					86
							18	9									
04	2670	N	2206	-0-	-464	-0-	233	1	1961	3	N	11					97
							12	9									
05	2480	N	2404	-0-	-76	-0-	255	1	2148	3	N	1					98
							1	9									
06	2340	N	1914	-0-	-426	-0-	202	1	1705	3	N	6					104
							7	9									

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1016	N	289	-0-	-727	-0-	31	1	255	3	Y	3					83
							3	9									
02	1484	N	1237	-0-	-247	-0-	133	1	1098	3	Y	5					88
							6	9									
03	1643	N	1421	-0-	-222	-0-	154	1	1267	3	Y	-0-					88
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	73	1	606	3	Y	27					115
							30	9									
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	154	1	1267	3	Y	-0-					115
06	1046	N	NO RPT	-0-	-1046	-0-					Y	NO RPT					115

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	153	1	1221	3	N	2					76
							2	9									
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	131	1	1050	3	N	-0-					76
03	1085	N	642	-0-	-443	-0-	71	1	570	3	N	1					77
							1	9									
04	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	134	1	1072	3	N	3					80
							3	9									
05	1302	N	651	-0-	-651	-0-	71	1	570	3	N	9					89
							10	9									
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					89

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	165	1	1343	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	571	-0-	-717	-0-	62	1	509	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	857	-0-	-569	-0-	94	1	763	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1215	-0-	-165	-0-	133	1	1082	3	Y	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	94	1	763	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1711	-0-	-1358	-0-	180	1	1514	3	N	15					41
							17	9									
02	2772	X	2094	-0-	-678	-0-	218	1	1835	3	N	37					78
							41	9									
03	3069	X	2670	-0-	-399	-0-	281	1	2359	3	N	27					105
							30	9									
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	362	1	3048	3	N	6					111
							7	9									
05	2883	X	2640	-0-	-243	-0-	281	1	2359	3	N	-0-					111
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					111

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	242	1	1956	3	N	6					77
							7	9									
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	201	1	1623	3	N	12					89
							13	9									
03	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	171	1	1380	3	N	9					98
							10	9									
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	233	1	1961	3	N	7					105
							8	9									
05	2046	N	1554	-0-	-492	-0-	171	1	1380	3	N	3					108
							3	9									
06	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	162	1	1309	3	N	2	63	1			47
							2	9									

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
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	254	1	2124	3	N	6					37
							7	9									
02	1932	N	1809	-0-	-123	-0-	193	1	1610	3	N	5					42
							6	9									
03	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	199	1	1665	3	N	14					56
							15	9									
04	2310	N	1713	-0-	-597	-0-	182	1	1523	3	N	7					63
							8	9									
05	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	199	1	1665	3	N	2					65
							2	9									
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					65

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
01	638	N	623	-0-	-15	-0-	66	1	557	3	Y	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	46	1	391	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	675	-0-	-565	-0-	72	1	603	3	Y	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	99	1	836	3	Y	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	72	1	603	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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
01	1426	N	1125	-0-	-301	-0-	124	1	1001	3	Y	-0-					-0-
02	1400	N	958	-0-	-442	-0-	106	1	852	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
04	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	117	1	947	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	111	1	973	3	Y	10					40
							11	9									
02	532	N	340	-0-	-192	-0-	33	1	290	3	Y	15					55
							17	9									
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	88	1	771	3	Y	4					59
							4	9									
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	83	1	731	3	Y	26					85
							29	9									
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	88	1	771	3	Y	-0-					85
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
01	2976	X	2307	-0-	-669	-0-	256	1	2039	3	N	11					53
							12	9									
02	2044	X	1997	-0-	-47	-0-	221	1	1766	3	N	9					62
							10	9									
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	345	1	2745	3	N	16					78
							18	9									
04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	245	1	1954	3	N	23	63	1			38
							25	9									
05	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	345	1	2745	3	N	-0-	4	5			34
06	2880	N	1978	-0-	-902	-0-	220	1	1758	3	N	-0-					34

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
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	173	1	1544	3	N	-0-					56
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	158	1	1407	3	N	-0-					56
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	180	1	1602	3	N	-0-					56
04	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	151	1	1350	3	N	11					67
							12	9									
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	180	1	1602	3	N	-0-					67
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					67

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 9901 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1078	-0-	-379	-0-	115	1	946	3	N	15					42
							17	9									
02	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	153	1	1261	3	N	13					55
							14	9									
03	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	140	1	1153	3	N	14					69
							15	9									
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	155	1	1276	3	N	11					80
							12	9									
05	1581	N	1301	-0-	-280	-0-	140	1	1153	3	N	7	68	1			19
							8	9									
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					19

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	311	1	2557	3	N	5					82
							6	9									
02	2436	N	2373	-0-	-63	-0-	256	1	2104	3	N	12					94
							13	9									
03	2387	N	2256	-0-	-131	-0-	244	1	2001	3	N	10					104
							11	9									
04	2790	N	2254	-0-	-536	-0-	244	1	2004	3	N	5					109
							6	9									
05	2635	N	2248	-0-	-387	-0-	244	1	2001	3	N	3					112
							3	9									
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					112

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	1778	-0-	-857	-0-	192	1	1576	3	N	9					73
							10	9									
02	2576	X	1726	-0-	-850	-0-	188	1	1534	3	N	4					77
							4	9									
03	2852	X	1964	-0-	-888	-0-	214	1	1742	3	N	7					84
							8	9									
04	2760	X	1709	-0-	-1051	-0-	186	1	1519	3	N	4					88
							4	9									
05	2015	X	1960	-0-	-55	-0-	214	1	1742	3	N	4					92
							4	9									
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					92

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1760	-0-	-1340	1139	192	1	1568	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1822	-0-	-978	161	199	1	1623	3	Y	-0-					-0-
03	2232	N	1545	-0-	-687	-0-	169	1	1376	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	171	1	1396	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1545	-0-	-470	-0-	169	1	1376	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	82	1	936	3	N	1					77
							1	9									
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	67	1	767	3	N	2					79
							2	9									
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	97	1	1108	3	N	4					83
							4	9									
04	990	N	911	-0-	-79	-0-	73	1	836	3	N	2	62	1			23
							2	9									
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	97	1	1108	3	N	-0-					23
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9808 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	64	1	566	3	N	12					68
							13	9									
02	476	N	419	-0-	-57	-0-	43	1	376	3	N	-0-					68
03	496	N	363	-0-	-133	-0-	36	1	316	3	N	10					78
							11	9									
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					78
05	465	N	365	-0-	-100	-0-	36	1	316	3	N	12					90
							13	9									
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					90

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
01	2232	N	1856	-0-	-376	-0-	200	1	1641	3	N	14					54
							15	9									
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	184	1	1502	3	N	24					78
							26	9									
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	219	1	1796	3	N	9	49	1			38
							10	9									
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	219	1	1793	3	N	3					41
							3	9									
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	219	1	1796	3	N	10					51
							11	9									
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					51

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	181	1	2013	3	Y	4					39
							4	9									
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	189	1	2102	3	Y	20					59
							22	9									
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	189	1	2100	3	Y	12					71
							13	9									
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	198	1	2201	3	Y	10					81
							11	9									
05	2573	N	2292	-0-	-281	-0-	189	1	2100	3	Y	3					84
							3	9									
06	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					84

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
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	4					92
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	102	1	796	3	N	14	84	1			22
							15	9									
03	2046	N	321	-0-	-1725	-0-	36	1	283	3	N	2					24
							2	9									
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	218	1	1702	3	N	6					30
							7	9									
05	1023	N	331	-0-	-692	-0-	36	1	283	3	N	11					41
							12	9									
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					41

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
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	354	1	2782	3	N	-0-					84
02	2800	X	2703	-0-	-97	-0-	305	1	2398	3	N	-0-					84
03	3100	X	2598	-0-	-502	-0-	293	1	2305	3	N	-0-					84
04	3000	X	2809	-0-	-191	-0-	314	1	2465	3	N	27					111
							30	9									
05	3100	X	2598	-0-	-502	-0-	293	1	2305	3	N	-0-					111
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					111

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
01	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	207	1	1691	3	N	7					30
							8	9									
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	205	1	1676	3	N	12					42
							13	9									
03	1767	N	1576	-0-	-191	-0-	172	1	1404	3	N	-0-					42
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	185	1	1510	3	N	26					68
							29	9									
05	1767	N	1576	-0-	-191	-0-	172	1	1404	3	N	-0-					68
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					68

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
01	2108	N	1990	-0-	-118	-0-	215	1	1771	3	N	4					34
							4	9									
02	1708	N	1551	-0-	-157	-0-	167	1	1381	3	N	3					37
							3	9									
03	2015	N	1058	-0-	-957	-0-	113	1	934	3	N	10					47
							11	9									
04	1920	N	1756	-0-	-164	-0-	190	1	1564	3	N	2					49
							2	9									
05	1705	N	1049	-0-	-656	-0-	113	1	934	3	N	2					51
							2	9									
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					51

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
01	1519	N	1195	-0-	-324	-0-	131	1	1057	3	N	6					86
							7	9									
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	119	1	960	3	N	7					93
							8	9									
03	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	139	1	1126	3	N	9					102
							10	9									
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	143	1	1160	3	N	5					107
							6	9									
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	139	1	1126	3	N	-0-	5	5			102
*06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	137	1	1109	3	N	1	90	1			13
							1	9									

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	250	1	2025	3	Y	-0-					-0-
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	240	1	1948	3	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1860	-0-	-279	-0-	204	1	1656	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1840	-0-	-230	-0-	202	1	1638	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1860	-0-	-279	-0-	204	1	1656	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	138	1	1135	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1049	-0-	-127	-0-	114	1	935	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	127	1	1044	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	127	1	1044	3	Y	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	127	1	1044	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

01	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	396	1	594	2	N	9					101
							10	9									
02	868	N	781	-0-	-87	-0-	342	1	439	2	N	-0-					101
03	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	450	1	528	2	N	68	1	8			168
							75	9									
04	960	N	522	-0-	-438	-0-	522	2			N	-0-	59	7			109
*05	868	N	485	-0-	-383	-0-	404	2	81	9	N	74	151	1			32
*06	1020	N	436	-0-	-584	-0-	411	2	25	9	N	23					55

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 181828 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8586 - 9758

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1489	-0-	-281	-0-	1489	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
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	363	-0-	-953	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	899	N	300	-0-	-599	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	840	N	176	-0-	-664	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
*06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1762	2	32	9	N	29					71
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1098	2	1	9	N	1	1	8			71
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					71
04	1740	N	936	-0-	-804	-0-	933	2	3	9	N	3					74
05	1209	N	957	-0-	-252	-0-	957	2			N	-0-					74
06	990	N	739	-0-	-251	-0-	739	2			N	-0-					74

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
01	465	N	273	-0-	-192	-0-	273	2			N	-0-					76
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	2			N	-0-					76
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					76
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					76
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					76
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					76

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
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					10
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					10
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					10
04	330	N	156	-0-	-174	-0-	156	2			N	-0-					10
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					10
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			N	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
01	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1090	-0-	-491	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	825	-0-	-539	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	901	-0-	-331	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	992	N	884	-0-	-108	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 5 RRCID -> 182205 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6479 - 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
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	210	N	91	-0-	-119	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	177	-0-	-939	-0-	171	3	6	9	N	5					43
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1170	3	30	9	N	27					70
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1587	3	47	9	N	43					113
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1635	2	54	9	N	49					162
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1557	3	39	9	N	35					197
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					197

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2212	3	20	9	N	18	168	1	1	8	3
02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					3
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2188	3	8	9	N	7					10
04	2160	N	1907	-0-	-253	-0-	1888	2	19	9	N	17					27
05	2790	N	1894	-0-	-896	-0-	1888	3	6	9	N	5					32
06	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					32

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
01	2759	N	2298	-0-	-461	-0-	2298	3			Y	-0-	18	1			-0-
02	2436	N	1930	-0-	-506	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
03	2604	N	2344	-0-	-260	-0-	2214	3	130	9	Y	118	52	1			66
04	2220	N	2099	-0-	-121	-0-	2007	2	92	9	Y	84	94	1			56
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2308	3	59	9	Y	54	48	1			62
06	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					62

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
01	3131	X	2754	-0-	-377	-0-	2651	3	103	9	Y	94	91	1	3	8	45
02	2576	X	2373	-0-	-203	-0-	2283	3	90	9	Y	82	48	1	1	8	78
03	2852	X	2674	-0-	-178	-0-	2508	3	166	9	Y	151	144	1			85
04	2760	X	2245	-0-	-515	-0-	2128	2	117	9	Y	106	120	1			71
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2799	3	77	9	Y	70	61	1			80
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					80

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
01	5022	X	4111	-0-	-911	-0-	3959	3	152	9	Y	138	136	1	2	8	68
02	4284	X	3704	-0-	-580	-0-	3569	3	135	9	Y	123	72	1	1	8	118
03	4743	X	3731	-0-	-1012	-0-	3645	3	86	9	Y	78	152	1			44
04	4350	X	3322	-0-	-1028	-0-	3258	2	64	9	Y	58	63	1			39
05	4495	X	4027	-0-	-468	-0-	3988	3	39	9	Y	35	33	1			41
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					41

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
01	6324	X	5383	-0-	-941	-0-	5234	3	149	9	Y	135	131	1	4	8	65
02	5572	X	4678	-0-	-894	-0-	4548	3	130	9	Y	118	69	1	1	8	113
03	6169	X	5230	-0-	-939	-0-	5120	3	110	9	Y	100	157	1			56
04	5970	X	4490	-0-	-1480	-0-	4410	2	80	9	Y	73	80	1			49
05	6138	X	5300	-0-	-838	-0-	5249	3	51	9	Y	46	42	1			53
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					53

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8266 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	202	1	813	3	Y	22					42
							24	9									
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	141	1	567	3	Y	34	59	1			17
							37	9									
03	930	N	867	-0-	-63	-0-	161	1	650	3	Y	51					68
							56	9									
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	200	1	741	3	Y	26	53	1			41
							29	9									
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	183	1	854	3	Y	18					59
							20	9									
06	780	N	723	-0-	-57	-0-	144	1	570	3	Y	8	33	1			34
							9	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	262	1	1053	3	Y	33					90
							36	9									
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	185	1	740	3	Y	24					114
							26	9									
03	1426	N	626	-0-	-800	-0-	118	1	476	3	Y	29					143
							32	9									
04	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	241	1	892	3	Y	33	127	1			49
							36	9									
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	195	1	917	3	Y	41					90
							45	9									
*06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	228	1	888	3	Y	55	55	1			90
							61	9									

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
01	1519	X	986	-0-	-533	-0-	197	1	788	3	Y	1					3
							1	9									
02	1232	X	768	-0-	-464	-0-	152	1	609	3	Y	6					9
							7	9									
03	1364	X	648	-0-	-716	-0-	125	1	500	3	Y	21	16	1			14
							23	9									
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	195	1	719	3	Y	1					15
							1	9									
*05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	157	1	737	3	Y	3	10	1			8
							3	9									
*06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	160	1	624	3	Y	10	7	1			11
							11	9									

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
01	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	542	1	2170	3	Y	7					69
							8	9									
02	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	391	1	1573	3	Y	10					79
							11	9									
03	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	528	1	2120	3	Y	16					95
							18	9									
04	2760	X	2619	-0-	-141	-0-	550	1	2032	3	Y	34					129
							37	9									
*05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	473	1	2222	3	Y	48	90	1			87
							53	9									
*06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	524	1	2053	3	Y	51	77	1			61
							56	9									

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
01	806	N	520	-0-	-286	-0-	103	1	414	3	Y	3					17
							3	9									
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	122	1	490	3	Y	18	23	1			12
							20	9									
03	651	N	532	-0-	-119	-0-	106	1	422	3	Y	4					16
							4	9									
04	480	N	210	-0-	-270	-0-	45	1	165	3	Y	-0-	16	1			-0-
*05	713	N	205	-0-	-508	-0-	36	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	112	-0-	-368	-0-	23	1	89	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	343	1	1373	3	Y	2					15
							2	9									
02	1876	X	1096	-0-	-780	-0-	216	1	868	3	Y	11					26
							12	9									
03	2077	X	1643	-0-	-434	-0-	319	1	1282	3	Y	38	54	1			10
							42	9									
04	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	316	1	1172	3	Y	4					14
							4	9									
*05	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	197	1	921	3	Y	-0-					14
06	1500	N	1213	-0-	-287	-0-	244	1	949	3	Y	18	26	1			6
							20	9									

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
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	348	1	1392	3	Y	11					30
							12	9									
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	454	1	1825	3	Y	4					34
							4	9									
03	1519	N	832	-0-	-687	-0-	154	1	616	3	Y	56	65	1			25
							62	9									
04	1470	N	1260	-0-	-210	-0-	267	1	985	3	Y	7					32
							8	9									
*05	1519	N	1234	-0-	-285	-0-	214	1	1009	3	Y	10					42
							11	9									
*06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	222	1	869	3	Y	5	14	1			33
							6	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	253	1	1010	3	Y	3					15
							3	9									
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	168	1	676	3	Y	20	22	1			13
							22	9									
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	275	1	1099	3	Y	16					29
							18	9									
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	250	1	929	3	Y	23	31	1			21
							25	9									
*05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	188	1	882	3	Y	17	27	1			11
							19	9									
06	1200	N	1023	-0-	-177	-0-	206	1	806	3	Y	10					21
							11	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	424	1	1700	3	Y	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	327	1	1318	3	Y	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	335	1	1341	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1839	-0-	-111	-0-	387	1	1429	3	Y	21					21
							23	9									
*05	1829	N	1421	-0-	-408	-0-	247	1	1167	3	Y	6	14	1			13
							7	9									
*06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	429	1	1672	3	Y	15	15	1			13
							17	9									

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
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	129	1	512	3	Y	31					64
							34	9									
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	87	1	351	3	Y	23	59	1			28
							25	9									
03	744	N	345	-0-	-399	-0-	63	1	248	3	Y	31					59
							34	9									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	142	1	522	3	Y	24	52	1			31
							26	9									
*05	527	N	209	-0-	-318	-0-	26	1	117	3	Y	60	68	1			23
							66	9									
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	116	1	451	3	Y	33					56
							36	9									

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
01	3534	X	1551	-0-	-1983	-0-	307	1	1230	3	Y	13					38
							14	9									
02	1932	X	1444	-0-	-488	-0-	285	1	1146	3	Y	12					50
							13	9									
03	2139	X	949	-0-	-1190	-0-	182	1	734	3	Y	30	44	1			36
							33	9									
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	318	1	1179	3	Y	17					53
							19	9									
*05	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	253	1	1189	3	Y	21	41	1			33
							23	9									
*06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	301	1	1177	3	Y	24	22	1			35
							26	9									

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
01	1612	X	1259	-0-	-353	-0-	250	1	1005	3	Y	4					45
							4	9									
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	257	1	1033	3	Y	16					61
							18	9									
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	291	1	1168	3	Y	61					122
							67	9									
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	341	1	1256	3	Y	15					137
							17	9									
*05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	294	1	1382	3	Y	33	69	1			101
							36	9									
*06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	371	1	1454	3	Y	13					114
							14	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	387	1	1551	3	Y	14					58
							15	9									
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	234	1	937	3	Y	12					70
							13	9									
03	2139	N	1895	-0-	-244	-0-	370	1	1478	3	Y	43	92	1			21
							47	9									
04	1770	N	1754	-0-	-16	-0-	372	1	1376	3	Y	5					26
							6	9									
*05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	300	1	1407	3	Y	31					57
							34	9									
*06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	350	1	1371	3	Y	31	69	1			19
							34	9									

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
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	367	1	1469	3	Y	7					36
							8	9									
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	368	1	1483	3	Y	2					38
							2	9									
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	55	67	1			26
04	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	331	1	1221	3	Y	12					38
							13	9									
*05	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	280	1	1313	3	Y	13					51
							14	9									
*06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	316	1	1237	3	Y	21	21	1			51
							23	9									

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
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	215	1	861	3	Y	3					6
							3	9									
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	186	1	746	3	Y	5					11
							6	9									
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	229	1	916	3	Y	36					47
							40	9									
04	990	N	968	-0-	-22	-0-	204	1	758	3	Y	5					52
							6	9									
*05	1054	N	941	-0-	-113	-0-	164	1	777	3	Y	-0-	52	1			-0-
06	1080	N	977	-0-	-103	-0-	198	1	776	3	Y	3					3
							3	9									

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
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	99	1	389	3	Y	2					11
							2	9									
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	124	1	497	3	Y	7					18
							8	9									
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	163	1	652	3	Y	41					59
							45	9									
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	157	1	580	3	Y	4					63
							4	9									
*05	682	N	586	-0-	-96	-0-	103	1	483	3	Y	-0-	63	1			-0-
06	780	N	607	-0-	-173	-0-	124	1	483	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	351	1	1403	3	Y	19					38
							21	9									
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	294	1	1182	3	Y	9	38	1			9
							10	9									
03	1612	N	779	-0-	-833	-0-	146	1	589	3	Y	40					49
							44	9									
04	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	312	1	1156	3	Y	11	35	1			25
							12	9									
*05	1643	N	544	-0-	-1099	-0-	94	1	440	3	Y	9					34
							10	9									
06	720	N	339	-0-	-381	-0-	68	1	261	3	Y	9	22	1			21
							10	9									

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	897	-0-	-1242	-0-	177	1	711	3	Y	8					42
							9	9									
02	1232	X	518	-0-	-714	-0-	102	1	409	3	Y	6					48
							7	9									
03	1364	X	902	-0-	-462	-0-	176	1	703	3	Y	21	36	1			33
							23	9									
04	810	N	425	-0-	-385	-0-	89	1	329	3	Y	6					39
							7	9									
*05	589	N	44	-0-	-545	-0-	8	1	36	3	Y	-0-	39	1			-0-
*06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	181	1	706	3	Y	23	9	1			14
							25	9									

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	203	1	813	3	Y	6					34
							7	9									
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	211	1	843	3	Y	7					41
							8	9									
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	233	1	934	3	Y	11					52
							12	9									
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	222	1	822	3	Y	25					77
							28	9									
*05	1178	N	890	-0-	-288	-0-	155	1	727	3	Y	7	43	1			41
							8	9									
06	1080	N	816	-0-	-264	-0-	165	1	643	3	Y	7	27	1			21
							8	9									

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	825	-0-	-1562	-0-	163	1	655	3	Y	6					7
							7	9									
02	694	X	694	-0-	-0-	-0-	138	1	555	3	Y	1					8
							1	9									
03	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	362	1	1451	3	Y	18	15	1			11
							20	9									
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	370	1	1363	3	Y	5					16
							6	9									
*05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	327	1	1536	3	Y	2	10	1			8
							2	9									
*06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	406	1	1587	3	Y	7	6	1			9
							8	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826																	
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	188	1	749	3	Y	19					35
							21	9									
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	170	1	684	3	Y	9	34	1			10
							10	9									
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	178	1	712	3	Y	49					59
							54	9									
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	196	1	725	3	Y	20	45	1			34
							22	9									
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	173	1	815	3	Y	15					49
							17	9									
*06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	210	1	821	3	Y	18	33	1			34
							20	9									
KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781																	
01	5208	X	4632	-0-	-576	-0-	920	1	3684	3	Y	25					56
							28	9									
02	5348	X	4279	-0-	-1069	-0-	850	1	3411	3	Y	16					72
							18	9									
03	5921	X	4604	-0-	-1317	-0-	914	1	3664	3	Y	24	52	1			44
							26	9									
04	4920	X	4488	-0-	-432	-0-	954	1	3524	3	Y	9					53
							10	9									
*05	5084	X	4389	-0-	-695	-0-	768	1	3611	3	Y	9	34	1			28
							10	9									
06	4590	X	4241	-0-	-349	-0-	861	1	3365	3	Y	14	16	1			26
							15	9									
KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785																	
01	1860	X	1169	-0-	-691	-0-	233	1	932	3	Y	4					4
							4	9									
02	1624	X	1213	-0-	-411	-0-	241	1	972	3	Y	-0-					4
03	1798	X	1703	-0-	-95	-0-	336	1	1348	3	Y	17	12	1			9
							19	9									
04	1080	N	947	-0-	-133	-0-	200	1	741	3	Y	5					14
							6	9									
*05	1333	N	955	-0-	-378	-0-	167	1	785	3	Y	3	9	1			8
							3	9									
06	1560	N	954	-0-	-606	-0-	193	1	755	3	Y	5	5	1			8
							6	9									
RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895																	
01	620	N	489	-0-	-131	-0-	93	1	376	3	Y	18					39
							20	9									
02	280	N	51	-0-	-229	-0-	10	1	39	3	Y	2					41
							2	9									
03	713	N	209	-0-	-504	-0-	39	1	155	3	Y	14	47	1			8
							15	9									
04	450	N	281	-0-	-169	-0-	57	1	211	3	Y	12					20
							13	9									
*05	62	N	54	-0-	-8	-0-	9	1	45	3	Y	-0-					20
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	95	1	372	3	Y	36	45	1			11
							40	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	280	1	1118	3	Y	21					21
							23	9									
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	239	1	964	3	Y	20					41
							22	9									
03	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	230	1	922	3	Y	38	64	1			15
							42	9									
04	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	248	1	918	3	Y	31					46
							34	9									
*05	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	208	1	982	3	Y	10					56
							11	9									
*06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	248	1	973	3	Y	23	61	1			18
							25	9									

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	216	1	864	3	Y	16					23
							18	9									
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	179	1	717	3	Y	11					34
							12	9									
03	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	192	1	771	3	Y	35	57	1			12
							39	9									
04	990	N	783	-0-	-207	-0-	165	1	609	3	Y	8					20
							9	9									
*05	992	N	848	-0-	-144	-0-	147	1	693	3	Y	7					27
							8	9									
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	202	1	785	3	Y	16	34	1			9
							18	9									

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
01	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	354	1	1983	3	Y	12	10	1			5
							13	9									
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	248	1	1339	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
03	2542	N	2317	-0-	-225	-0-	353	1	1963	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	323	1	1776	3	Y	-0-					-0-
*05	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	256	1	1433	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	125	-0-	-2245	-0-	19	1	106	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	407	1	2278	3	Y	25	21	1			9
							28	9									
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	365	1	1972	3	Y	11	15	1			5
							12	9									
03	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	446	1	2476	3	Y	31	27	1			9
							34	9									
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	400	1	2202	3	Y	13	14	1			8
							14	9									
*05	2604	N	2440	-0-	-164	-0-	369	1	2068	3	Y	3	9	1			2
							3	9									
06	2970	X	2063	-0-	-907	-0-	320	1	1743	3	Y	-0-	2	1			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	403	N	146	-0-	-257	-0-	26	1	106	3	Y	13					51
							14	9									
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	97	1	392	3	Y	22					73
							24	9									
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	139	1	556	3	Y	28	63	1			38
							31	9									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	76	1	281	3	Y	9					47
							10	9									
*05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	132	1	618	3	Y	18					65
							20	9									
*06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	141	1	551	3	Y	17	37	1			45
							19	9									

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
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	215	1	864	3	Y	21	28	1			9
							23	9									
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	191	1	768	3	Y	21					30
							23	9									
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	289	1	1159	3	Y	21	26	1			25
							23	9									
04	1020	N	677	-0-	-343	-0-	142	1	524	3	Y	10					35
							11	9									
*05	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	174	1	817	3	Y	19	29	1			25
							21	9									
06	1320	N	788	-0-	-532	-0-	154	1	605	3	Y	26	16	1			35
							29	9									

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	19	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	16	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	17	1	63	3	Y	-0-					-0-
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	65	3	Y	-0-					-0-
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	3	Y	-0-					-0-

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
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	298	1	1194	3	Y	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	241	1	963	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1612	N	1314	-0-	-298	-0-	263	1	1051	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	270	1	998	3	Y	15	9	1			6
							17	9									
*05	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	225	1	1060	3	Y	7					13
							8	9									
*06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	325	1	1269	3	Y	13	13	1			13
							14	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	961	N	833	-0-	-128	-0-	166	1	665	3	Y	2					2
							2	9									
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	227	1	918	3	Y	4					6
							4	9									
03	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	245	1	984	3	Y	31	31	1			6
							34	9									
04	1410	X	1187	-0-	-223	-0-	252	1	928	3	Y	6					12
							7	9									
*05	1457	X	1168	-0-	-289	-0-	204	1	960	3	Y	4					16
							4	9									
*06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	238	1	933	3	Y	15	26	1			5
							17	9									

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
01	3751	X	1130	-0-	-2621	-0-	225	1	902	3	Y	3					3
							3	9									
02	809	X	809	-0-	-0-	-0-	161	1	647	3	Y	1					4
							1	9									
03	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	206	1	824	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
04	840	N	713	-0-	-127	-0-	152	1	561	3	Y	-0-					8
*05	868	N	695	-0-	-173	-0-	122	1	571	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
06	840	N	604	-0-	-236	-0-	123	1	479	3	Y	2	2	1			5
							2	9									

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY 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
01	961	X	661	-0-	-300	-0-	128	1	511	3	Y	20					40
							22	9									
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	134	1	534	3	Y	24	26	1			38
							26	9									
03	806	N	579	-0-	-227	-0-	111	1	444	3	Y	22	45	1			15
							24	9									
04	600	N	527	-0-	-73	-0-	110	1	404	3	Y	12					27
							13	9									
*05	775	N	244	-0-	-531	-0-	39	1	182	3	Y	21	27	1			21
							23	9									
*06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	153	1	598	3	Y	24	34	1			11
							26	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	38	1	178	3	Y	-0-					-0-
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	57	1	224	3	Y	1					1
							1	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	556	1	3113	3	Y	78	63	1			29
							86	9									
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	469	1	2540	3	Y	33	46	1			16
							36	9									
03	3689	X	3391	-0-	-298	-0-	506	1	2812	3	Y	66	61	1			21
							73	9									
04	3570	X	3167	-0-	-403	-0-	477	1	2623	3	Y	61	54	1			28
							67	9									
*05	3689	X	3306	-0-	-383	-0-	490	1	2747	3	Y	63	79	1			12
							69	9									
06	3480	X	3243	-0-	-237	-0-	493	1	2681	3	Y	63	48	1			27
							69	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	223	1	1250	3	Y	58	47	1			18
							64	9									
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	196	1	1061	3	Y	22	33	1			7
							24	9									
03	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	207	1	1149	3	Y	40	39	1			8
							44	9									
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	193	1	1061	3	Y	29	28	1			9
							32	9									
*05	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	204	1	1141	3	Y	44	50	1			3
							48	9									
06	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	208	1	1130	3	Y	44	33	1			14
							48	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	450	1	2521	3	Y	60	49	1			23
							66	9									
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	389	1	2103	3	Y	26	36	1			13
							29	9									
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	541	1	3006	3	Y	44	42	1			15
							48	9									
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	581	1	3202	3	Y	58	48	1			25
							64	9									
*05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	492	1	2758	3	Y	51	65	1			11
							56	9									
06	3690	X	3223	-0-	-467	-0-	492	1	2679	3	Y	47	36	1			22
							52	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	192	1	771	3	Y	3					12
							3	9									
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	156	1	629	3	Y	3					15
							3	9									
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	168	1	671	3	Y	3					18
							3	9									
04	870	N	799	-0-	-71	-0-	170	1	626	3	Y	3	14	1			7
							3	9									
*05	868	N	817	-0-	-51	-0-	142	1	668	3	Y	6					13
							7	9									
*06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	171	1	666	3	Y	14	10	1			17
							15	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2					17
02	224	N	101	-0-	-123	-0-	21	1	80	3	Y	-0-					17
03	217	N	50	-0-	-167	-0-	10	1	40	3	Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	53	1	254	3	Y	-0-	17	1			-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-

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
01	775	N	564	-0-	-211	-0-	110	1	443	3	Y	10					21
							11	9									
02	672	N	383	-0-	-289	-0-	75	1	304	3	Y	4					25
							4	9									
03	1023	N	189	-0-	-834	-0-	35	1	142	3	Y	11	23	1			13
							12	9									
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	236	1	870	3	Y	2					15
							2	9									
*05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	197	1	927	3	Y	3					18
							3	9									
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	140	1	546	3	Y	-0-	18	1			-0-

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	X	578	-0-	-0-	-0-	115	1	463	3	Y	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	98	1	396	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	427	-0-	-193	-0-	85	1	342	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	301	-0-	-239	-0-	65	1	236	3	Y	-0-					-0-
*05	558	N	357	-0-	-201	-0-	61	1	292	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	158	1	619	3	Y	-0-					1

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
01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	462	1	2588	3	Y	67	55	1			22
							74	9									
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	412	1	2232	3	Y	38	47	1			13
							42	9									
03	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	412	1	2287	3	Y	57	55	1			15
							63	9									
04	2970	X	2568	-0-	-402	-0-	384	1	2111	3	Y	66	56	1			25
							73	9									
*05	3069	X	2638	-0-	-431	-0-	390	1	2191	3	Y	52	70	1			7
							57	9									
06	2880	X	2543	-0-	-337	-0-	385	1	2094	3	Y	58	44	1			21
							64	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	17					79
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	156	1	625	3	Y	19					98
							21	9									
03	1023	N	610	-0-	-413	-0-	117	1	472	3	Y	19					117
							21	9									
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	249	1	926	3	Y	17					134
							19	9									
*05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	380	1	1784	3	Y	22	110	1			46
							24	9									
*06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	163	1	636	3	Y	2					48
							2	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
01	4030	X	3878	-0-	-152	-0-	581	1	3254	3	Y	39	31	1			17
							43	9									
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	533	1	2892	3	Y	26	30	1			13
							29	9									
03	4092	X	3710	-0-	-382	-0-	561	1	3117	3	Y	29	29	1			13
							32	9									
04	3960	X	3451	-0-	-509	-0-	527	1	2898	3	Y	24	22	1			15
							26	9									
*05	4092	X	3331	-0-	-761	-0-	502	1	2817	3	Y	11	20	1			6
							12	9									
06	3810	X	2963	-0-	-847	-0-	460	1	2503	3	Y	-0-	6	1			-0-

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
01	186	N	74	-0-	-112	-0-	42	1	32	3	Y	-0-					16
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	48	1	39	3	Y	-0-					16
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	45	1	33	3	Y	-0-					16
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	83	1	85	3	Y	-0-					16
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	35	1	109	3	Y	-0-					16
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	49	1	50	3	Y	5	12	1			9
							6	9									

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
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	413	1	1659	3	Y	25					37
							28	9									
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	382	1	1534	3	Y	7	19	1			25
							8	9									
03	1891	N	1414	-0-	-477	-0-	276	1	1113	3	Y	23	37	1			11
							25	9									
04	1920	N	1410	-0-	-510	-0-	298	1	1104	3	Y	7					18
							8	9									
*05	2139	N	1263	-0-	-876	-0-	220	1	1039	3	Y	4	13	1			9
							4	9									
06	1290	N	1080	-0-	-210	-0-	219	1	861	3	Y	-0-	9	1			-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	177	1	713	3	Y	3					9
							3	9									
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	161	1	646	3	Y	22	18	1			13
							24	9									
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	238	1	959	3	Y	9					22
							10	9									
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	215	1	796	3	Y	8	15	1			15
							9	9									
*05	930	N	882	-0-	-48	-0-	153	1	720	3	Y	8	13	1			10
							9	9									
06	1110	N	944	-0-	-166	-0-	192	1	745	3	Y	6					16
							7	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	176					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	176					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	176					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	176					Y	-0-					5
*05	180	X	4	-0-	-176	-0-	4	3			Y	-0-					5
06	0	N	-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
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					31
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					31
03	806	N	565	-0-	-241	-0-	565	3			Y	-0-					31
04	780	N	357	-0-	-423	-0-	357	3			Y	-0-					31
05	961	N	133	-0-	-828	-0-	133	3			Y	-0-					31
06	540	N	102	-0-	-438	-0-	102	3			Y	-0-					31

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
01	1395	N	1134	-0-	-261	-0-	225	1	901	3	Y	7	21	1			7
							8	9									
02	1036	N	764	-0-	-272	-0-	152	1	611	3	Y	1					8
							1	9									
03	3100	N	3124	-0-	24	24	622	1	2499	3	Y	3	6	1			5
							3	9									
04	1050	N	592	-0-	-458	-0-	127	1	465	3	Y	-0-					5
*05	837	N	433	-0-	-404	-0-	76	1	357	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	2190	N	340	-0-	-1850	-0-	69	1	271	3	Y	-0-					-0-

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
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	163	1	650	3	Y	19					19
							21	9									
02	T. A.		945	-0-	945	945	182	1	732	3	Y	28	19	1			28
							31	9									
03	T. A.		618	-0-	618	1563	113	1	453	3	Y	47	57	1			18
							52	9									
04	T. A.		606	-0-	606	2169	123	1	455	3	Y	25					43
							28	9									
*05	2750	X	581	-0-	-2169	-0-	98	1	463	3	Y	18	35	1			26
							20	9									
*06	649	X	649	-0-	-0-	-0-	124	1	482	3	Y	39	50	1			15
							43	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					31
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					31
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	6	1	16	3	Y	-0-					31
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					31
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					31
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	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
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	225	1	1260	3	Y	33	28	1			17
							36	9									
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	216	1	1168	3	Y	31	30	1			18
							34	9									
03	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	241	1	1335	3	Y	33	34	1			17
							36	9									
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	234	1	1282	3	Y	34	33	1			18
							37	9									
*05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	235	1	1313	3	Y	30	36	1			12
							33	9									
06	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	232	1	1257	3	Y	14	17	1			9
							15	9									

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
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	116	1	82	3	Y	-0-					76
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	148	1	113	3	Y	1					77
							1	9									
03	434	N	273	-0-	-161	-0-	152	1	110	3	Y	10					87
							11	9									
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	234	1	245	3	Y	-0-					87
*05	279	N	60	-0-	-219	-0-	13	1	43	3	Y	4					91
							4	9									
*06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	248	1	265	3	Y	5	53	1			43
							6	9									

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
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	297	1	1190	3	Y	3					4
							3	9									
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	250	1	1008	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	245	1	987	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
04	1350	N	1213	-0-	-137	-0-	258	1	952	3	Y	3					6
							3	9									
*05	1395	N	1194	-0-	-201	-0-	208	1	982	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
*06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	248	1	968	3	Y	7	8	1			3
							8	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
01	124	N	10	-0-	-114	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					1
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	136	1	757	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	560	N	393	-0-	-167	-0-	60	1	327	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	162	1	896	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	147	1	807	3	Y	-0-					-0-
*05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	420	1	2351	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	199	1	1079	3	Y	10	7	1			3
							11	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
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	7					9
02	780	X	780	-0-	-0-	-0-	153	1	618	3	Y	8					17
							9	9									
03	1116	X	783	-0-	-333	-0-	153	1	612	3	Y	16					33
							18	9									
04	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	236	1	872	3	Y	9					42
							10	9									
*05	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	375	1	1763	3	Y	17	42	1			17
							19	9									
*06	920	X	920	-0-	-0-	-0-	186	1	724	3	Y	9					26
							10	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
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	112	1	1328	3	Y	35					71
							39	9									
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	79	1	912	3	Y	50	76	1			45
							55	9									
03	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	95	1	1138	3	Y	34					79
							37	9									
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	84	1	978	3	Y	65	69	1			75
							72	9									
*05	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	79	1	941	3	Y	17	71	1			21
							19	9									
06	1320	N	869	-0-	-451	-0-	68	1	768	3	Y	30					51
							33	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5182	-0-	-1607	-0-	1035	1	4143	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	934	1	3754	3	Y	-0-					1
03	5890	X	5343	-0-	-547	-0-	1065	1	4268	3	Y	9	6	1			4
							10	9									
04	5700	X	5059	-0-	-641	-0-	1077	1	3981	3	Y	1					5
							1	9									
*05	5890	X	5131	-0-	-759	-0-	899	1	4230	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
06	5010	X	4298	-0-	-712	-0-	875	1	3423	3	Y	-0-	3	1			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	118	1	1404	3	Y	28					50
							31	9									
02	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	126	1	1447	3	Y	29	59	1			20
							32	9									
03	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	168	1	2018	3	Y	26					46
							29	9									
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	245	1	2874	3	Y	33					79
							36	9									
*05	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	208	1	2472	3	Y	27	64	1			42
							30	9									
*06	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	213	1	2407	3	Y	25	46	1			21
							28	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
01	465	N	327	-0-	-138	-0-	66	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	N	441	-0-	-148	-0-	87	1	347	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	420	N	258	-0-	-162	-0-	55	1	203	3	Y	-0-					2
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	3	Y	-0-					2
06	390	N	320	-0-	-70	-0-	65	1	255	3	Y	-0-	2	1			-0-

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
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	57	32	1			36
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	115	1	619	3	Y	17	46	1			7
							19	9									
03	961	N	410	-0-	-551	-0-	62	1	341	3	Y	6	8	1			5
							7	9									
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	192	1	1058	3	Y	61	32	1			34
							67	9									
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	176	1	985	3	Y	61	77	1			18
							67	9									
*06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	177	1	965	3	Y	64	43	1			39
							70	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
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	161	1	643	3	Y	16					28
							18	9									
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	125	1	499	3	Y	8	24	1			12
							9	9									
03	837	N	714	-0-	-123	-0-	138	1	553	3	Y	21	24	1			9
							23	9									
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	145	1	534	3	Y	10					19
							11	9									
*05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	153	1	719	3	Y	9	17	1			11
							10	9									
*06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	177	1	691	3	Y	10	11	1			10
							11	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	394	1	1575	3	Y	7					11
							8	9									
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	286	1	1152	3	Y	4	11	1			4
							4	9									
03	1798	N	1621	-0-	-177	-0-	320	1	1282	3	Y	17					21
							19	9									
04	1800	N	1343	-0-	-457	-0-	285	1	1055	3	Y	3	13	1			11
							3	9									
*05	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	238	1	1120	3	Y	-0-					11
06	1470	N	1235	-0-	-235	-0-	251	1	984	3	Y	-0-	11	1			-0-

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
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	219	1	879	3	Y	24					51
							26	9									
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	155	1	624	3	Y	24	31	1			44
							26	9									
03	1054	N	783	-0-	-271	-0-	153	1	609	3	Y	19	49	1			14
							21	9									
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	501	1	1851	3	Y	20					34
							22	9									
*05	899	N	757	-0-	-142	-0-	130	1	607	3	Y	18	30	1			22
							20	9									
*06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	192	1	749	3	Y	26	36	1			12
							29	9									

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
01	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	324	1	1298	3	Y	14	19	1			8
							15	9									
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	202	1	811	3	Y	-0-					8
03	1860	N	1198	-0-	-662	-0-	235	1	941	3	Y	20	14	1			14
							22	9									
04	1500	N	1238	-0-	-262	-0-	264	1	973	3	Y	1					15
							1	9									
*05	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	194	1	909	3	Y	-0-	15	1			-0-
06	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	214	1	836	3	Y	-0-					-0-

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
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	100	1	403	3	Y	15	16	1			10
							17	9									
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	82	1	332	3	Y	19					29
							21	9									
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	102	1	410	3	Y	72	69	1			32
							79	9									
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	93	1	345	3	Y	24	31	1			25
							26	9									
*05	496	N	142	-0-	-354	-0-	24	1	115	3	Y	3	20	1			8
							3	9									
06	540	N	333	-0-	-207	-0-	65	1	255	3	Y	12	6	1			14
							13	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					5
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	694	X	694	-0-	-0-	-0-	137	1	549	3	Y	7					12
							8	9									
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	92	1	368	3	Y	4	12	1			4
							4	9									
03	744	N	557	-0-	-187	-0-	108	1	437	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
04	630	N	362	-0-	-268	-0-	75	1	276	3	Y	10					13
							11	9									
*05	527	N	272	-0-	-255	-0-	44	1	211	3	Y	15	18	1			10
							17	9									
*06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	143	1	556	3	Y	5	9	1			6
							6	9									

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
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	156	1	627	3	N	5					108
							6	9									
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	149	1	599	3	N	4					112
							4	9									
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	178	1	710	3	N	5					117
							6	9									
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	183	1	675	3	N	3					120
							3	9									
*05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	156	1	734	3	N	2					122
							2	9									
*06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	168	1	655	3	N	13	67	1			68
							14	9									

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
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	326	1	1828	3	Y	46	36	1			20
							51	9									
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	298	1	1610	3	Y	41	38	1			23
							45	9									
03	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	308	1	1716	3	Y	37	40	1			20
							41	9									
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	302	1	1666	3	Y	39	39	1			20
							43	9									
*05	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	309	1	1735	3	Y	34	42	1			12
							37	9									
06	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	313	1	1709	3	Y	33	32	1			13
							36	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
01	1550	N	993	-0-	-557	-0-	199	1	794	3	Y	-0-					-0-
02	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	302	1	1214	3	Y	-0-					-0-
03	1705	X	1485	-0-	-220	-0-	296	1	1182	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	8190	X	1342	-0-	-6848	-0-	285	1	1057	3	Y	-0-					2
*05	8463	X	1352	-0-	-7111	-0-	237	1	1115	3	Y	-0-					2
06	8610	X	1225	-0-	-7385	-0-	249	1	976	3	Y	-0-	2	1			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	318	1	1276	3	Y	17					42
							19	9									
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	264	1	1063	3	Y	4	35	1			11
							4	9									
03	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	285	1	1138	3	Y	26					37
							29	9									
04	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	305	1	1130	3	Y	10	26	1			21
							11	9									
*05	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	248	1	1170	3	Y	7					28
							8	9									
*06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	282	1	1106	3	Y	6	16	1			18
							7	9									

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
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	50	1	198	3	Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	59	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	90	1	360	3	Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	69	1	259	3	Y	-0-					-0-
*05	341	N	182	-0-	-159	-0-	31	1	150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	341	-0-	-79	-0-	69	1	272	3	Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	307	1	1231	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
02	672	N	616	-0-	-56	-0-	122	1	487	3	Y	6					11
							7	9									
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	268	1	1070	3	Y	4	7	1			8
							4	9									
04	1410	N	941	-0-	-469	-0-	200	1	737	3	Y	4					12
							4	9									
*05	682	N	327	-0-	-355	-0-	56	1	263	3	Y	7	10	1			9
							8	9									
06	2010	N	684	-0-	-1326	-0-	139	1	543	3	Y	2	3	1			8
							2	9									

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
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	251	1	1408	3	Y	64	50	1			32
							70	9									
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	240	1	1294	3	Y	45	46	1			31
							50	9									
03	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	259	1	1435	3	Y	38	44	1			25
							42	9									
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	252	1	1387	3	Y	58	53	1			30
							64	9									
*05	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	254	1	1421	3	Y	45	56	1			19
							50	9									
06	1770	N	1692	-0-	-78	-0-	255	1	1386	3	Y	46	43	1			22
							51	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	321	1	1801	3	Y	30	25	1			17
							33	9									
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	287	1	1550	3	Y	24	24	1			17
							26	9									
03	2170	N	2011	-0-	-159	-0-	301	1	1671	3	Y	35	33	1			19
							39	9									
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	287	1	1578	3	Y	45	40	1			24
							50	9									
*05	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	290	1	1631	3	Y	36	43	1			17
							40	9									
06	2070	N	1916	-0-	-154	-0-	290	1	1580	3	Y	42	38	1			21
							46	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	226	1	906	3	Y	10					20
							11	9									
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	175	1	706	3	Y	17	25	1			12
							19	9									
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	154	1	616	3	Y	18					30
							20	9									
04	1050	N	522	-0-	-528	-0-	107	1	398	3	Y	15	28	1			17
							17	9									
*05	992	N	876	-0-	-116	-0-	147	1	692	3	Y	34	38	1			13
							37	9									
*06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	155	1	605	3	Y	7					20
							8	9									

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
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	372	1	1485	3	Y	30	34	1			24
							33	9									
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	289	1	1163	3	Y	19					43
							21	9									
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	358	1	1434	3	Y	41	56	1			28
							45	9									
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	387	1	1434	3	Y	24	28	1			24
							26	9									
*05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	303	1	1419	3	Y	28	35	1			17
							31	9									
06	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	326	1	1276	3	Y	23	11	1			29
							25	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	216	1	864	3	Y	19	23	1			17
							21	9									
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	175	1	698	3	Y	18					35
							20	9									
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	197	1	792	3	Y	31	43	1			23
							34	9									
04	1020	N	899	-0-	-121	-0-	190	1	703	3	Y	5	14	1			14
							6	9									
*05	992	N	921	-0-	-71	-0-	161	1	753	3	Y	6	12	1			8
							7	9									
06	930	N	822	-0-	-108	-0-	165	1	645	3	Y	11	5	1			14
							12	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
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	237	1	1329	3	Y	54	44	1			28
							59	9									
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	202	1	1099	3	Y	34	37	1			25
							37	9									
03	1674	N	1438	-0-	-236	-0-	213	1	1184	3	Y	37	40	1			22
							41	9									
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	206	1	1132	3	Y	43	42	1			23
							47	9									
*05	1488	N	1007	-0-	-481	-0-	147	1	826	3	Y	31	41	1			13
							34	9									
06	1470	N	1096	-0-	-374	-0-	170	1	926	3	Y	-0-	13	1			-0-

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	13	1	41	3	Y	-0-					54
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					54
*03	31	N	21	-0-	-10	-0-	6	1	15	3	Y	-0-					54
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					54
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					54
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	3	Y	-0-					54

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					56
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-					56
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					56
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	2					58
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					58
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					58

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	220	1	879	3	Y	16	16	1			9
							18	9									
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	183	1	738	3	Y	17					26
							19	9									
03	961	N	359	-0-	-602	-0-	66	1	263	3	Y	27	37	1			16
							30	9									
04	1020	N	836	-0-	-184	-0-	178	1	657	3	Y	1	10	1			7
							1	9									
*05	3100	N	3922	-0-	822	822	685	1	3223	3	Y	13	15	1			5
							14	9									
*06	1764	N	942	-0-	-822	-0-	189	1	742	3	Y	10	5	1			10
							11	9									

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

01	2542	X	1545	-0-	-997	-0-	223	1	1245	3	Y	70	87	1			17
							77	9									
02	2716	X	1302	-0-	-1414	-0-	199	1	1074	3	Y	26	22	1			21
							29	9									
03	3007	X	1443	-0-	-1564	-0-	213	1	1178	3	Y	47	47	1			21
							52	9									
04	2910	X	1199	-0-	-1711	-0-	181	1	995	3	Y	21	36	1			6
							23	9									
*05	3007	X	1114	-0-	-1893	-0-	169	1	945	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	2910	X	1210	-0-	-1700	-0-	187	1	1023	3	Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	93	1	373	3	Y	7					13
							8	9									
02	364	N	164	-0-	-200	-0-	31	1	127	3	Y	5	12	1			6
							6	9									
03	465	N	335	-0-	-130	-0-	66	1	263	3	Y	5	8	1			3
							6	9									
04	420	N	294	-0-	-126	-0-	60	1	222	3	Y	11					14
							12	9									
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	62	1	293	3	Y	10	14	1			10
							11	9									
*06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	135	1	527	3	Y	19	15	1			14
							21	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	938	-0-	-116	-0-	181	1	726	3	Y	28					42
							31	9									
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	159	1	643	3	Y	19	39	1			22
							21	9									
03	1147	N	957	-0-	-190	-0-	185	1	738	3	Y	31	36	1			17
							34	9									
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	200	1	741	3	Y	24					41
							26	9									
*05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	183	1	858	3	Y	19	34	1			26
							21	9									
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	179	1	702	3	Y	23	24	1			25
							25	9									

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	867	-0-	-559	-0-	119	1	662	3	Y	78	97	1			25
							86	9									
02	1092	N	291	-0-	-801	-0-	41	1	222	3	Y	25	23	1			27
							28	9									
03	899	N	683	-0-	-216	-0-	95	1	529	3	Y	54	51	1			30
							59	9									
04	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	156	1	857	3	Y	35	50	1			15
							39	9									
*05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	167	1	937	3	Y	44	33	1			26
							48	9									
*06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	186	1	1011	3	Y	60	53	1			33
							66	9									

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	112	1	1333	3	Y	37					58
							41	9									
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	101	1	1161	3	Y	13	44	1			27
							14	9									
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	107	1	1283	3	Y	20					47
							22	9									
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	101	1	1188	3	Y	56	49	1			54
							62	9									
*05	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	107	1	1272	3	Y	7	47	1			14
							8	9									
06	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	100	1	1125	3	Y	14					28
							15	9									

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	82	1	974	3	Y	37					54
							41	9									
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	73	1	832	3	Y	14	43	1			25
							15	9									
03	1085	N	958	-0-	-127	-0-	73	1	872	3	Y	12					37
							13	9									
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	68	1	790	3	Y	19	27	1			29
							21	9									
*05	1023	N	641	-0-	-382	-0-	50	1	589	3	Y	2	24	1			7
							2	9									
06	990	N	693	-0-	-297	-0-	56	1	631	3	Y	5					12
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	67	-0-	-1359	-0-	12	1	49	3	Y	5					7
							6	9									
02	1064	N	814	-0-	-250	-0-	162	1	652	3	Y	-0-					7
03	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	269	1	1086	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	269	1	997	3	Y	2					9
							2	9									
*05	899	N	235	-0-	-664	-0-	41	1	194	3	Y	-0-					9
06	1230	N	807	-0-	-423	-0-	165	1	642	3	Y	-0-	9	1			-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	98	1	1176	3	Y	30					52
							33	9									
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	90	1	1032	3	Y	18	51	1			19
							20	9									
03	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	94	1	1121	3	Y	35					54
							39	9									
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	90	1	1053	3	Y	20					74
							22	9									
*05	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	90	1	1070	3	Y	28	61	1			41
							31	9									
06	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	96	1	1076	3	Y	15	38	1			18
							17	9									

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	374	1	1498	3	Y	1					11
							1	9									
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	385	1	1543	3	Y	-0-					11
03	1426	N	796	-0-	-630	-0-	149	1	596	3	Y	46	41	1			16
							51	9									
04	1380	N	1106	-0-	-274	-0-	235	1	870	3	Y	1					17
							1	9									
*05	1426	N	1134	-0-	-292	-0-	198	1	934	3	Y	2					19
							2	9									
*06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	230	1	896	3	Y	3	6	1			16
							3	9									

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1281	-0-	-858	-0-	181	1	1013	3	Y	79	97	1			20
							87	9									
02	1708	X	859	-0-	-849	-0-	131	1	709	3	Y	17	19	1			18
							19	9									
03	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	328	1	1823	3	Y	49	46	1			21
							54	9									
04	1830	X	1445	-0-	-385	-0-	201	1	1105	3	Y	126	123	1			24
							139	9									
*05	1891	X	1419	-0-	-472	-0-	206	1	1152	3	Y	55	49	1			30
							61	9									
06	1830	X	1345	-0-	-485	-0-	199	1	1079	3	Y	61	61	1			30
							67	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1994	-0-	-517	-0-	290	1	1625	3	Y	72	86	1			18
							79	9									
02	1904	X	1733	-0-	-171	-0-	263	1	1427	3	Y	39	28	1			29
							43	9									
03	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	318	1	1768	3	Y	52	55	1			26
							57	9									
04	2040	X	1769	-0-	-271	-0-	267	1	1468	3	Y	31	47	1			10
							34	9									
*05	2108	X	1878	-0-	-230	-0-	276	1	1546	3	Y	51	36	1			25
							56	9									
*06	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	315	1	1712	3	Y	72	63	1			34
							79	9									

TJT WELL #: 3 RRCID -> 228579 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9706 - 9944

01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	314	1	1019	3	Y	-0-					3
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	301	1	1063	3	Y	-0-					3
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	347	1	939	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	265	1	972	3	Y	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	30	1	906	3	Y	-0-					-0-
*06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	283	1	840	3	Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

01	1860	N	1428	-0-	-432	-0-	323	1	1049	3	Y	51					95
							56	9									
02	T. A.		1400	-0-	1400	1400	309	1	1091	3	Y	-0-					95
03	T. A.		1617	-0-	1617	3017	416	1	1125	3	Y	69	124	1			40
							76	9									
04	T. A.		1553	-0-	1553	4570	332	1	1221	3	Y	-0-					40
05	4984	X	414	-0-	-4570	-0-	13	1	401	3	Y	-0-					40
*06	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	299	1	885	3	Y	-0-					40

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

01	775	N	531	-0-	-244	-0-	106	1	425	3	Y	-0-					2
02	644	N	499	-0-	-145	-0-	100	1	399	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	620	N	303	-0-	-317	-0-	60	1	243	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
*05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	192	1	770	3	Y	10					14
							11	9									
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	157	1	628	3	Y	11	17	1			8
							12	9									
03	1023	N	716	-0-	-307	-0-	141	1	564	3	Y	10	13	1			5
							11	9									
04	900	N	702	-0-	-198	-0-	147	1	545	3	Y	9					14
							10	9									
*05	868	N	692	-0-	-176	-0-	121	1	569	3	Y	2	10	1			6
							2	9									
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	139	1	540	3	Y	13	10	1			9
							14	9									

SLACK WELL #: 3 RRCID -> 229044 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8338 - 9904

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	143	1	568	3	Y	12					24
							13	9									
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	107	1	425	3	Y	18	27	1			15
							20	9									
03	806	N	693	-0-	-113	-0-	135	1	545	3	Y	12					27
							13	9									
04	660	N	295	-0-	-365	-0-	61	1	224	3	Y	9	21	1			15
							10	9									
*05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	150	1	710	3	Y	23	27	1			11
							25	9									
*06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	188	1	738	3	Y	4					15
							4	9									

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					59
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					59
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					59
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					59
*05	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			Y	-0-					59
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					59

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	651	N	520	-0-	-131	-0-	302	1	218	3	Y	-0-					45
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	234	1	183	3	Y	10					55
							11	9									
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	333	1	244	3	Y	-0-					55
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	273	1	283	3	Y	-0-					55
*05	465	N	339	-0-	-126	-0-	82	1	257	3	Y	-0-					55
*06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	293	1	315	3	Y	-0-					55

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	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	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	80	1	1065	3	Y	61	101	1			41
							67	9									
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	123	1	1247	3	Y	52					93
							57	9									
03	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	213	1	899	3	Y	15					108
							17	9									
*04	1170	N	1096	-0-	-74	-0-	186	1	864	3	Y	42	101	1			49
							46	9									
*05	1364	N	224	-0-	-1140	-0-	7	1	214	3	Y	3					52
							3	9									
*06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	147	1	1258	3	Y	22	35	1			39
							24	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	1385	1	1364	3	Y	61	57	1			32
							67	9									
02	2800	N	3381	-0-	581	581	1649	1	1664	3	Y	62	54	1			40
							68	9									
03	3100	N	2619	-0-	-481	100	1181	1	1302	3	Y	124	74	1			90
							136	9									
04	2238	N	2138	-0-	-100	-0-	780	1	1300	3	Y	53	79	1			64
							58	9									
*05	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	603	1	1486	3	Y	56	78	1			42
							62	9									
*06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	2299	1	1523	3	Y	61	72	1			31
							67	9									

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					76
02	280	N	26	-0-	-254	-0-	26	3			Y	-0-					76
03	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			Y	-0-					76
04	300	N	12	-0-	-288	-0-	12	3			Y	-0-					76
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					76
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					76

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	151	1	605	3	Y	8					18
							9	9									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	127	1	516	3	Y	3					21
							3	9									
03	806	N	748	-0-	-58	-0-	147	1	589	3	Y	11					32
							12	9									
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	153	1	568	3	Y	5	26	1			11
							6	9									
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	133	1	623	3	Y	6					17
							7	9									
*06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	154	1	606	3	Y	20	14	1			23
							22	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	85	1	1012	3	Y	29	26	1			19
							32	9									
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	79	1	905	3	Y	15	25	1			9
							17	9									
03	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	82	1	975	3	Y	40	24	1			25
							44	9									
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	76	1	886	3	Y	27	26	1			26
							30	9									
*05	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	82	1	975	3	Y	29	29	1			26
							32	9									
06	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	83	1	931	3	Y	28	32	1			22
							31	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	209	1	838	3	Y	8					21
							9	9									
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	276	1	1108	3	Y	6	12	1			15
							7	9									
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	292	1	1170	3	Y	11	21	1			5
							12	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	312	1	1156	3	Y	2					7
							2	9									
*05	1488	N	988	-0-	-500	-0-	173	1	813	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
06	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	258	1	1011	3	Y	4	7	1			-0-
							4	9									

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
01	3503	X	3350	-0-	-153	-0-	257	1	3061	3	Y	29					68
							32	9									
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	228	1	2618	3	Y	21	63	1			26
							23	9									
03	3596	X	3214	-0-	-382	-0-	246	1	2945	3	Y	21					47
							23	9									
04	3510	X	3044	-0-	-466	-0-	238	1	2786	3	Y	18					65
							20	9									
*05	3565	X	3095	-0-	-470	-0-	240	1	2846	3	Y	8	42	1			31
							9	9									
06	3300	X	2978	-0-	-322	-0-	241	1	2720	3	Y	15	30	1			16
							17	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	3473	-0-	-7098	-0-	266	1	3166	3	Y	37	37	1			26
							41	9									
02	6524	X	2796	-0-	-3728	-0-	222	1	2546	3	Y	25	39	1			12
							28	9									
03	4154	X	2785	-0-	-1369	-0-	209	1	2504	3	Y	65	38	1			39
							72	9									
04	4560	X	2471	-0-	-2089	-0-	192	1	2251	3	Y	25	33	1			31
							28	9									
*05	4154	X	2425	-0-	-1729	-0-	186	1	2215	3	Y	22	29	1			24
							24	9									
06	3000	X	2234	-0-	-766	-0-	180	1	2028	3	Y	24	29	1			19
							26	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	172	1	2052	3	Y	32	32	1			23
							35	9									
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	153	1	1759	3	Y	19	32	1			10
							21	9									
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	155	1	1849	3	Y	54	32	1			32
							59	9									
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	152	1	1772	3	Y	30	32	1			30
							33	9									
*05	2139	N	1977	-0-	-162	-0-	151	1	1791	3	Y	32	34	1			28
							35	9									
06	2130	N	1965	-0-	-165	-0-	157	1	1775	3	Y	30	35	1			23
							33	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	166	1	1978	3	Y	32	28	1			21
							35	9									
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	130	1	1500	3	Y	14	26	1			9
							15	9									
03	2325	N	1985	-0-	-340	-0-	149	1	1789	3	Y	43	25	1			27
							47	9									
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	146	1	1714	3	Y	23	25	1			25
							25	9									
*05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	152	1	1803	3	Y	22	26	1			21
							24	9									
06	2040	N	1885	-0-	-155	-0-	152	1	1710	3	Y	21	25	1			17
							23	9									

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
01	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	298	1	1196	3	Y	6					6
							7	9									
02	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	200	1	799	3	Y	17	15	1			8
							19	9									
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	501	1	2009	3	Y	2					10
							2	9									
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	333	1	1229	3	Y	4	9	1			5
							4	9									
*05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	264	1	1238	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
*06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	309	1	1213	3	Y	1					3
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	1767	N	1571	-0-	-196	-0-	211	1	1316	3	Y	40	48	1			9
							44	9									
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	188	1	1214	3	Y	39	21	1			27
							43	9									
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	216	1	1375	3	Y	33	42	1			18
							36	9									
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	200	1	1262	3	Y	33	22	1			29
							36	9									
*05	1612	N	1428	-0-	-184	-0-	213	1	1196	3	Y	17	38	1			8
							19	9									
06	1560	N	1268	-0-	-292	-0-	202	1	1056	3	Y	9	6	1			11
							10	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
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	220	1	1396	3	Y	10					65
							11	9									
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	208	1	1272	3	Y	3	55	1			13
							3	9									
03	1426	N	973	-0-	-453	-0-	229	1	736	3	Y	7					20
							8	9									
04	1380	N	1160	-0-	-220	-0-	287	1	873	3	Y	-0-					20
05	1426	N	721	-0-	-705	-0-	147	1	556	3	Y	16					36
							18	9									
*06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	384	1	845	3	Y	4	28	1			12
							4	9									

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
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	172	1	1096	3	Y	14					63
							15	9									
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	270	1	1649	3	Y	7	58	1			12
							8	9									
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	284	1	917	3	Y	13					25
							14	9									
04	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	295	1	898	3	Y	-0-					25
05	1984	N	154	-0-	-1830	-0-	32	1	122	3	Y	-0-					25
06	1170	N	111	-0-	-1059	-0-	35	1	76	3	Y	-0-	25	1			-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
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	16	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	21	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	24	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	14	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	23	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	23	1	52	3	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
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	56	1	662	3	Y	14					136
							15	9									
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	54	1	622	3	Y	17					153
							19	9									
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	117	1	1407	3	Y	17					170
							19	9									
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	120	1	1405	3	Y	-0-					170
*05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	102	1	1215	3	Y	11	132	1			49
							12	9									
*06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	102	1	1157	3	Y	10					59
							11	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	142	1	1698	3	Y	35	36	1			27
							39	9									
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	136	1	1566	3	Y	28	41	1			14
							31	9									
03	2077	N	1702	-0-	-375	-0-	123	1	1477	3	Y	93	52	1			55
							102	9									
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	131	1	1538	3	Y	31	43	1			43
							34	9									
*05	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	131	1	1555	3	Y	35	42	1			36
							39	9									
06	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	138	1	1563	3	Y	32	40	1			28
							35	9									

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	372	1	1485	3	Y	24	27	1			16
							26	9									
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	338	1	1359	3	Y	17					33
							19	9									
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	400	1	1603	3	Y	56	61	1			28
							62	9									
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	412	1	1523	3	Y	26	30	1			24
							29	9									
*05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	336	1	1579	3	Y	34	40	1			18
							37	9									
06	1890	N	1752	-0-	-138	-0-	353	1	1375	3	Y	22	11	1			29
							24	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	124	X	44	-0-	-80	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	21	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	Y	-0-					-0-
*05	155	N	27	-0-	-128	-0-	7	1	20	3	Y	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	12	1	25	3	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
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					Y	-0-					-0-
03	2077	X	331	-0-	-1746	-0-	63	1	250	3	Y	16	11	1			5
							18	9									
04	1620	X	402	-0-	-1218	-0-	78	1	290	3	Y	31	20	1			16
							34	9									
*05	124	X	58	-0-	-66	-0-	9	1	45	3	Y	4	14	1			6
							4	9									
*06	386	X	386	-0-	-0-	-0-	78	1	307	3	Y	1	2	1			5
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					35
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			Y	-0-					35
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					35
04	270	N	47	-0-	-223	-0-	47	3			Y	-0-					35
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	3			Y	-0-					35
06	360	N	23	-0-	-337	-0-	23	3			Y	-0-					35

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	489	3	Y	5					107
							6	9									
02	364	N	298	-0-	-66	-0-	24	1	274	3	Y	-0-					107
03	620	N	543	-0-	-77	-0-	42	1	501	3	Y	-0-					107
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	29	1	335	3	Y	-0-					107
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	381	3	Y	-0-					107
06	570	N	315	-0-	-255	-0-	25	1	284	3	Y	5					112
							6	9									

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

01	2604	X	1730	-0-	-874	-0-	232	1	1475	3	Y	21					89
							23	9									
02	2352	X	1830	-0-	-522	-0-	256	1	1567	3	Y	6	78	1			17
							7	9									
03	2604	X	1123	-0-	-1481	-0-	264	1	850	3	Y	8					25
							9	9									
04	2340	X	1119	-0-	-1221	-0-	276	1	843	3	Y	-0-					25
05	2201	X	82	-0-	-2119	-0-	13	1	50	3	Y	17					42
							19	9									
06	1950	X	1511	-0-	-439	-0-	470	1	1033	3	Y	7	34	1			15
							8	9									

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

01	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	123	1	1466	3	Y	3					11
							3	9									
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	92	1	1062	3	Y	2	9	1			4
							2	9									
03	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	108	1	1297	3	Y	6					10
							7	9									
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	76	1	891	3	Y	2	7	1			5
							2	9									
*05	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	92	1	1098	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	1440	N	1159	-0-	-281	-0-	94	1	1058	3	Y	6					6
							7	9									

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

01	2666	X	2483	-0-	-183	-0-	371	1	2079	3	Y	30					77
							33	9									
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	448	1	2422	3	Y	26	77	1			26
							29	9									
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	543	1	3017	3	Y	36					62
							40	9									
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	522	1	2870	3	Y	25					87
							28	9									
*05	3224	X	1794	-0-	-1430	-0-	269	1	1512	3	Y	12	65	1			34
							13	9									
06	3690	X	1850	-0-	-1840	-0-	286	1	1555	3	Y	8	19	1			23
							9	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 232208 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9150 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2013

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

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

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

01	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	183	1	2178	3	Y	21	22	1			12
							23	9									
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	173	1	1984	3	Y	9	19	1			2
							10	9									
03	2511	N	2154	-0-	-357	-0-	164	1	1960	3	Y	27	16	1			13
							30	9									
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	154	1	1803	3	Y	12	15	1			10
							13	9									
*05	2387	N	1964	-0-	-423	-0-	151	1	1799	3	Y	13	15	1			8
							14	9									
06	2220	N	1798	-0-	-422	-0-	145	1	1643	3	Y	9	12	1			5
							10	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	332	1	1329	3	Y	4					8
							4	9									
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	301	1	1210	3	Y	7	8	1			7
							8	9									
03	2201	N	1666	-0-	-535	-0-	331	1	1329	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	346	1	1281	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
*05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	298	1	1403	3	Y	7					12
							8	9									
*06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	335	1	1311	3	Y	26	33	1			5
							29	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

01	1953	X	1125	-0-	-828	-0-	225	1	897	3	Y	3					4
							3	9									
02	1344	N	1323	-0-	-21	-0-	264	1	1059	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	2108	N	1412	-0-	-696	-0-	282	1	1130	3	Y	-0-					-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	341	1	1257	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
*05	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	247	1	1157	3	Y	-0-					3
*06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	321	1	1257	3	Y	-0-	3	1			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	620	X	202	-0-	-418	-0-	38	1	156	3	Y	7					14
							8	9									
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	58	1	228	3	Y	22	17	1			19
							24	9									
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	94	1	372	3	Y	19	19	1			19
							21	9									
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	89	1	324	3	Y	6	12	1			13
							7	9									
*05	341	N	312	-0-	-29	-0-	55	1	257	3	Y	-0-					13
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	113	1	445	3	Y	3	12	1			4
							3	9									

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	256	1	1432	3	Y	15					57
							17	9									
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	238	1	1291	3	Y	19	59	1			17
							21	9									
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	296	1	1647	3	Y	33					50
							36	9									
04	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	281	1	1551	3	Y	32					82
							35	9									
*05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	273	1	1527	3	Y	23	70	1			35
							25	9									
06	1920	N	1742	-0-	-178	-0-	266	1	1452	3	Y	22	26	1			31
							24	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

01	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	381	1	2132	3	Y	69	54	1			34
							76	9									
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	325	1	1756	3	Y	55	54	1			35
							61	9									
03	2542	N	2257	-0-	-285	-0-	337	1	1872	3	Y	44	51	1			28
							48	9									
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	356	1	1960	3	Y	39	43	1			24
							43	9									
*05	2387	N	2011	-0-	-376	-0-	301	1	1689	3	Y	19	32	1			11
							21	9									
*06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	367	1	1998	3	Y	45	37	1			19
							50	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	324	1	1818	3	Y	52	30	1			37
							57	9									
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	282	1	1530	3	Y	42	65	1			14
							46	9									
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	295	1	1639	3	Y	61	43	1			32
							67	9									
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	280	1	1541	3	Y	42	34	1			40
							46	9									
*05	2046	N	1831	-0-	-215	-0-	269	1	1510	3	Y	47	67	1			20
							52	9									
06	2040	N	1963	-0-	-77	-0-	294	1	1601	3	Y	62	41	1			41
							68	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	496	N	171	-0-	-325	-0-	30	1	123	3	Y	16	17	1			13
							18	9									
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	82	1	325	3	Y	7					20
							8	9									
03	620	N	497	-0-	-123	-0-	94	1	371	3	Y	29	32	1			17
							32	9									
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	46	1	173	3	Y	7	12	1			12
							8	9									
*05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	19	20	1			11
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	124	1	488	3	Y	9	5	1			15
							10	9									

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
01	2480	X	1540	-0-	-940	-0-	307	1	1231	3	Y	2					2
							2	9									
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	584	1	2345	3	Y	10	6	1			6
							11	9									
03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	824	1	3310	3	Y	26	17	1			15
							29	9									
04	3240	X	2780	-0-	-460	-0-	591	1	2180	3	Y	8	12	1			11
							9	9									
*05	3255	X	2852	-0-	-403	-0-	500	1	2352	3	Y	-0-					11
06	3630	X	2756	-0-	-874	-0-	556	1	2176	3	Y	22	28	1			5
							24	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
02	T. A.		138	-0-	138	138	5	1	27	3	Y	96	76	1			23
							106	9									
03	T. A.		299	-0-	299	437	13	1	75	3	Y	192	165	1			50
							211	9									
04	T. A.		172	-0-	172	609	10	1	53	3	Y	99	100	1			49
							109	9									
*05	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					Y	78	112	1			15
*06	155	X	155	-0-	-0-	-0-	14	1	77	3	Y	58	47	1			26
							64	9									

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
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	83	1	996	3	Y	9					20
							10	9									
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	81	1	937	3	Y	4	13	1			11
							4	9									
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	98	1	1177	3	Y	8					19
							9	9									
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	72	1	844	3	Y	3	8	1			14
							3	9									
*05	1147	N	896	-0-	-251	-0-	70	1	825	3	Y	1	8	1			7
							1	9									
06	1320	N	915	-0-	-405	-0-	74	1	841	3	Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	34	1	137	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	33	1	131	3	Y	1					3
							1	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	37	1	177	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	196	1	767	3	Y	5	2	1			3
							6	9									

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
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	339	3	Y	7					28
							8	9									
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	2					30
							2	9									
03	806	N	454	-0-	-352	-0-	35	1	410	3	Y	8					38
							9	9									
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	3	Y	-0-					38
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	Y	19	36	1			21
							21	9									
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	41	1	459	3	Y	-0-					21

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
01	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	430	1	2407	3	Y	48	28	1			33
							53	9									
02	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	329	1	1781	3	Y	22	46	1			9
							24	9									
03	2449	X	2275	-0-	-174	-0-	341	1	1892	3	Y	38	27	1			20
							42	9									
04	2580	X	2355	-0-	-225	-0-	355	1	1954	3	Y	42	29	1			33
							46	9									
*05	2449	X	2296	-0-	-153	-0-	341	1	1913	3	Y	38	56	1			15
							42	9									
06	2340	X	2336	-0-	-4	-0-	354	1	1926	3	Y	51	34	1			32
							56	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	417	1	2333	3	Y	40	33	1			20
							44	9									
02	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	358	1	1939	3	Y	36	34	1			22
							40	9									
03	2821	X	2519	-0-	-302	-0-	378	1	2101	3	Y	36	38	1			20
							40	9									
04	2760	X	2396	-0-	-364	-0-	366	1	2008	3	Y	20	26	1			14
							22	9									
*05	2821	X	2455	-0-	-366	-0-	368	1	2064	3	Y	21	26	1			9
							23	9									
06	2580	X	2323	-0-	-257	-0-	357	1	1942	3	Y	22	21	1			10
							24	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	11067	X	3645	-0-	-7422	-0-	545	1	3054	3	Y	42	58	1			14
							46	9									
02	4928	X	3362	-0-	-1566	-0-	512	1	2774	3	Y	69	40	1			43
							76	9									
03	5456	X	3709	-0-	-1747	-0-	559	1	3104	3	Y	42	56	1			29
							46	9									
04	5280	X	3351	-0-	-1929	-0-	513	1	2826	3	Y	11	31	1			9
							12	9									
*05	5456	X	2957	-0-	-2499	-0-	445	1	2498	3	Y	13	12	1			10
							14	9									
06	5280	X	3120	-0-	-2160	-0-	483	1	2629	3	Y	7	10	1			7
							8	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	324	1	1296	3	Y	35					75
							39	9									
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	259	1	1044	3	Y	8	34	1			49
							9	9									
03	1736	N	1357	-0-	-379	-0-	261	1	1043	3	Y	48	74	1			23
							53	9									
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	353	1	1301	3	Y	32					55
							35	9									
*05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	266	1	1249	3	Y	26	47	1			34
							29	9									
*06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	327	1	1280	3	Y	30	49	1			15
							33	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

01	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	578	1	3239	3	Y	133	110	1			49
							146	9									
02	2800	N	3468	-0-	668	668	524	1	2839	3	Y	95	109	1			35
							105	9									
03	4730	X	4062	-0-	-668	-0-	584	1	3238	3	Y	218	193	1			60
							240	9									
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	573	1	3149	3	Y	120	120	1			60
							132	9									
*05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	597	1	3343	3	Y	129	166	1			23
							142	9									
*06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	614	1	3347	3	Y	112	88	1			47
							123	9									

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

01	155	N	76	-0-	-79	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	18	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	3	Y	-0-					-0-
*05	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	110	3	Y	-0-					-0-
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	Y	-0-					-0-

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

01	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	21	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	10	1	49	3	Y	-0-					-0-
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	143	1	573	3	Y	6					10
							7	9									
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	193	1	771	3	Y	3	11	1			2
							3	9									
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	141	1	563	3	Y	1					3
							1	9									
04	660	N	237	-0-	-423	-0-	52	1	185	3	Y	-0-	3	1			-0-
*05	1085	N	890	-0-	-195	-0-	156	1	733	3	Y	1					1
							1	9									
*06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	219	1	851	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234246 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8583 - 9890

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	1321	1	1301	3	Y	48	43	1			25
							53	9									
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	1197	1	1209	3	Y	39	36	1			28
							43	9									
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	1330	1	1464	3	Y	24	23	1			29
							26	9									
04	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	623	1	1042	3	Y	15	24	1			20
							17	9									
*05	1922	N	1498	-0-	-424	-0-	422	1	1043	3	Y	30	32	1			18
							33	9									
*06	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	1647	1	1091	3	Y	30	33	1			15
							33	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	907	1	894	3	Y	51	45	1			27
							56	9									
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	699	1	708	3	Y	43	39	1			31
							47	9									
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	864	1	952	3	Y	60	40	1			51
							66	9									
04	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	416	1	698	3	Y	21	39	1			33
							23	9									
*05	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	307	1	760	3	Y	37	44	1			26
							41	9									
*06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1091	1	721	3	Y	29	36	1			19
							32	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	682	X	168	-0-	-514	-0-	33	1	134	3	Y	1					1
							1	9									
02	504	X	2	-0-	-502	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	559	X	559	-0-	-0-	-0-	107	1	429	3	Y	21	11	1			10
							23	9									
04	750	X	96	-0-	-654	-0-	17	1	67	3	Y	11	10	1			11
							12	9									
*05	613	X	613	-0-	-0-	-0-	107	1	505	3	Y	1					12
							1	9									
06	510	X	348	-0-	-162	-0-	69	1	270	3	Y	8	16	1			4
							9	9									

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	6					6
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	5	8	1			3
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	961	X	787	-0-	-174	-0-	155	1	622	3	Y	9					12
							10	9									
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	159	1	642	3	Y	8	10	1			10
							9	9									
03	1085	N	771	-0-	-314	-0-	152	1	609	3	Y	9	10	1			9
							10	9									
04	720	N	704	-0-	-16	-0-	149	1	551	3	Y	4	6	1			7
							4	9									
*05	899	N	100	-0-	-799	-0-	17	1	83	3	Y	-0-					7
06	720	N	308	-0-	-412	-0-	61	1	239	3	Y	7	11	1			3
							8	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
01	496	N	256	-0-	-240	-0-	233	1	17	3	N	5					158
							6	9									
02	560	N	477	-0-	-83	-0-	440	1	37	9	N	34					192
03	775	N	359	-0-	-416	-0-	358	1	1	9	N	1					193
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	329	1	17	9	N	15					208
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	314	1	218	3	N	21	157	1			72
							23	9									
*06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	329	1	326	3	N	1					73
							1	9									

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
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	57	1	683	3	Y	4					4
							4	9									
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	56	1	639	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
03	868	N	462	-0-	-406	-0-	35	1	417	3	Y	9					10
							10	9									
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	86	1	1009	3	Y	32	21	1			21
							35	9									
*05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	64	1	755	3	Y	5	22	1			4
							6	9									
*06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	73	1	824	3	Y	9					13
							10	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	195	1	781	3	Y	3					10
							3	9									
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	131	1	525	3	Y	3	6	1			7
							3	9									
03	992	N	757	-0-	-235	-0-	150	1	604	3	Y	3	8	1			2
							3	9									
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	208	1	768	3	Y	-0-					2
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	144	1	677	3	Y	-0-	2	1			-0-
*06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	192	1	749	3	Y	-0-					-0-

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
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	329	1	1319	3	Y	8					19
							9	9									
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	255	1	1023	3	Y	2	9	1			12
							2	9									
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	259	1	1035	3	Y	3	12	1			3
							3	9									
04	1500	N	1388	-0-	-112	-0-	296	1	1092	3	Y	-0-					3
*05	1426	N	1155	-0-	-271	-0-	203	1	952	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	229	1	895	3	Y	-0-					-0-

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
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	187	1	1043	3	Y	58	48	1			29
							64	9									
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	251	1	1360	3	Y	56	52	1			33
							62	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	262	1	1454	3	Y	55	58	1			30
							61	9									
04	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	245	1	1347	3	Y	42	47	1			25
							46	9									
*05	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	240	1	1344	3	Y	38	48	1			15
							42	9									
*06	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	239	1	1299	3	Y	36	35	1			16
							40	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
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	48	1	574	3	Y	9					48
							10	9									
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	46	1	527	3	Y	13					61
							14	9									
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	47	1	564	3	Y	7					68
							8	9									
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	33	1	385	3	Y	-0-					68
*05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	54	1	635	3	Y	27	57	1			38
							30	9									
06	630	N	555	-0-	-75	-0-	45	1	510	3	Y	-0-					38

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	239	1	1339	3	Y	53	40	1			23
							58	9									
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	214	1	1159	3	Y	39	39	1			23
							43	9									
03	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	222	1	1232	3	Y	33	38	1			18
							36	9									
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	213	1	1177	3	Y	35	36	1			17
							39	9									
*05	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	216	1	1207	3	Y	32	39	1			10
							35	9									
06	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	212	1	1156	3	Y	27	27	1			10
							30	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	242	1	971	3	Y	4					4
							4	9									
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	125	1	498	3	Y	9	7	1			6
							10	9									
03	961	N	442	-0-	-519	-0-	87	1	344	3	Y	10	8	1			8
							11	9									
04	1110	N	247	-0-	-863	-0-	52	1	193	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
*05	713	N	340	-0-	-373	-0-	59	1	281	3	Y	-0-					5
*06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	192	1	749	3	Y	13	16	1			2
							14	9									

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	470	1	1882	3	Y	8					12
							9	9									
02	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	381	1	1530	3	Y	18					30
							20	9									
03	2418	X	2261	-0-	-157	-0-	450	1	1802	3	Y	8					38
							9	9									
04	2550	X	1883	-0-	-667	-0-	399	1	1481	3	Y	3	28	1			13
							3	9									
*05	2418	X	816	-0-	-1602	-0-	141	1	668	3	Y	6					19
							7	9									
*06	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	440	1	1719	3	Y	16	22	1			13
							18	9									

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
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	202	1	806	3	Y	5					10
							6	9									
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	162	1	652	3	Y	1	4	1			7
							1	9									
03	992	N	970	-0-	-22	-0-	192	1	769	3	Y	8	11	1			4
							9	9									
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	198	1	736	3	Y	-0-					4
*05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	217	1	1018	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
*06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	191	1	745	3	Y	6	6	1			4
							7	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	775	N	658	-0-	-117	-0-	125	1	501	3	Y	29					49
							32	9									
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	107	1	432	3	Y	23	35	1			37
							25	9									
03	806	N	787	-0-	-19	-0-	150	1	603	3	Y	31	34	1			34
							34	9									
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	136	1	505	3	Y	28	30	1			32
							31	9									
*05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	156	1	730	3	Y	38					70
							42	9									
*06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	262	1	1025	3	Y	53	102	1			21
							58	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236203 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8626 - 9980

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2015 - PLUGGED 02/27/15

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	72	1	862	3	Y	14					25
							15	9									
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	65	1	751	3	Y	15	23	1			17
							17	9									
03	899	N	826	-0-	-73	-0-	62	1	746	3	Y	16					33
							18	9									
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	55	1	651	3	Y	20	29	1			24
							22	9									
*05	899	N	787	-0-	-112	-0-	58	1	693	3	Y	33	32	1			25
							36	9									
06	840	N	782	-0-	-58	-0-	62	1	698	3	Y	20	20	1			25
							22	9									

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
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	111	1	444	3	Y	14	24	1			14
							15	9									
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	59	1	239	3	Y	5					19
							6	9									
03	527	N	397	-0-	-130	-0-	74	1	297	3	Y	24	30	1			13
							26	9									
04	510	N	305	-0-	-205	-0-	62	1	229	3	Y	13	15	1			11
							14	9									
*05	341	N	169	-0-	-172	-0-	30	1	137	3	Y	2	10	1			3
							2	9									
*06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	92	1	360	3	Y	38	12	1			29
							42	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	837	X	25	-0-	-812	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	128	1	515	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	353	-0-	-794	-0-	67	1	273	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	187	1	687	3	Y	-0-	4	1			-0-
*05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	124	1	589	3	Y	-0-					-0-
*06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	72	1	282	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
01	1581	X	1518	-0-	-63	-0-	302	1	1209	3	Y	6					8
							7	9									
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	261	1	1047	3	Y	4	8	1			4
							4	9									
03	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	297	1	1195	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
04	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	287	1	1060	3	Y	2					5
							2	9									
*05	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	226	1	1060	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
*06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	302	1	1183	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	491	1	1961	3	Y	8					40
							9	9									
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	368	1	1477	3	Y	12					52
							13	9									
03	2573	N	2427	-0-	-146	-0-	481	1	1932	3	Y	13					65
							14	9									
04	2250	N	2191	-0-	-59	-0-	464	1	1717	3	Y	9	45	1			29
							10	9									
*05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	382	1	1796	3	Y	8					37
							9	9									
06	2220	N	2151	-0-	-69	-0-	436	1	1708	3	Y	6	21	1			22
							7	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	192	1	770	3	Y	16	12	1			4
							18	9									
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	216	1	864	3	Y	8					12
							9	9									
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	246	1	989	3	Y	11	12	1			11
							12	9									
04	900	N	688	-0-	-212	-0-	146	1	542	3	Y	-0-					11
*05	1209	N	737	-0-	-472	-0-	130	1	606	3	Y	1	7	1			5
							1	9									
*06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	260	1	1013	3	Y	6	4	1			7
							7	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	25	1	11
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	34	1	183	3	Y	59	53	1	17
							65	9							
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	124	3	Y	42	45	1	14
							46	9							
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	28	1	156	3	Y	34	32	1	16
							37	9							
*05	310	N	270	-0-	-40	-0-	36	1	201	3	Y	30	40	1	6
							33	9							
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	163	3	Y	15	13	1	8
							17	9							

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

01	155	N	146	-0-	-9	-0-	11	1	134	3	Y	1			1
							1	9							
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-			1
03	217	N	107	-0-	-110	-0-	8	1	99	3	Y	-0-			1
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-			1
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	Y	4	3	1	2
							4	9							
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	8	1	88	3	Y	-0-			2

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

01	744	N	542	-0-	-202	-0-	106	1	421	3	N	14			73
							15	9							
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	153	1	615	3	N	15			88
							17	9							
03	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	202	1	815	3	N	32			120
							35	9							
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	173	1	639	3	N	15			135
							17	9							
*05	868	N	730	-0-	-138	-0-	126	1	590	3	N	13			148
							14	9							
06	960	N	590	-0-	-370	-0-	117	1	456	3	N	15	106	1	57
							17	9							

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

01	1891	X	1314	-0-	-577	-0-	194	1	1081	3	Y	35	32	1	21
							39	9							
02	1400	X	1251	-0-	-149	-0-	190	1	1030	3	Y	28	30	1	19
							31	9							
03	1550	X	1326	-0-	-224	-0-	194	1	1078	3	Y	49	61	1	7
							54	9							
04	1500	X	1191	-0-	-309	-0-	181	1	991	3	Y	17	20	1	4
							19	9							
*05	1550	X	1286	-0-	-264	-0-	188	1	1053	3	Y	41	34	1	11
							45	9							
06	1500	X	1135	-0-	-365	-0-	172	1	938	3	Y	23	18	1	16
							25	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	322	1	1292	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	230	1	925	3	Y	6					9
							7	9									
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	296	1	1184	3	Y	9	9	1			9
							10	9									
04	1500	N	1226	-0-	-274	-0-	260	1	963	3	Y	3					12
							3	9									
*05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	244	1	1148	3	Y	7	10	1			9
							8	9									
06	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	251	1	985	3	Y	6	4	1			11
							7	9									

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	376	1	1506	3	Y	6					17
							7	9									
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	276	1	1110	3	Y	7					24
							8	9									
03	1922	N	1369	-0-	-553	-0-	272	1	1086	3	Y	10					34
							11	9									
04	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	329	1	1214	3	Y	7	27	1			14
							8	9									
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	271	1	1271	3	Y	8					22
							9	9									
*06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	332	1	1299	3	Y	4	15	1			11
							4	9									

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
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	82	1	982	3	Y	18					25
							20	9									
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	59	1	681	3	Y	18	27	1			16
							20	9									
03	899	N	791	-0-	-108	-0-	59	1	708	3	Y	22					38
							24	9									
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	56	1	654	3	Y	29	39	1			28
							32	9									
*05	837	N	762	-0-	-75	-0-	56	1	659	3	Y	43	42	1			29
							47	9									
06	810	N	692	-0-	-118	-0-	54	1	608	3	Y	27	27	1			29
							30	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1092	-0-	-2008	701	210	1	842	3	Y	36					50
							40	9									
02	1675	N	974	-0-	-701	-0-	186	1	748	3	Y	36	44	1			42
							40	9									
03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	213	1	857	3	Y	32	40	1			34
							35	9									
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	204	1	753	3	Y	49	43	1			40
							54	9									
*05	1085	N	998	-0-	-87	-0-	170	1	797	3	Y	28					68
							31	9									
06	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	199	1	771	3	Y	42	95	1			15
							46	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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
01	2114	N	1084	-0-	-1030	-0-	209	1	842	3	Y	30					42
							33	9									
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	331	1	1330	3	Y	19	40	1			21
							21	9									
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	378	1	1514	3	Y	38	41	1			18
							42	9									
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	352	1	1300	3	Y	30					48
							33	9									
*05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	338	1	1587	3	Y	36	49	1			35
							40	9									
*06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	573	1	2239	3	Y	29	32	1			32
							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
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	652	1	3653	3	Y	34	30	1			19
							37	9									
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	465	1	2513	3	Y	23	25	1			17
							25	9									
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	519	1	2881	3	Y	52	60	1			9
							57	9									
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	527	1	2901	3	Y	23	24	1			8
							25	9									
*05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	587	1	3291	3	Y	28	25	1			11
							31	9									
*06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	561	1	3054	3	Y	23	16	1			18
							25	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	37	1	443	3	Y	17					23
							19	9									
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	26	1	295	3	Y	9	20	1			12
							10	9									
03	527	N	57	-0-	-470	-0-	4	1	42	3	Y	10					22
							11	9									
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	Y	11	19	1			14
							12	9									
*05	372	N	319	-0-	-53	-0-	23	1	271	3	Y	23	22	1			15
							25	9									
*06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	283	3	Y	5	10	1			10
							6	9									

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	619	1	2481	3	Y	1					11
							1	9									
02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	464	1	1867	3	Y	4					15
							4	9									
03	3162	X	3015	-0-	-147	-0-	600	1	2408	3	Y	6					21
							7	9									
04	3060	X	2666	-0-	-394	-0-	567	1	2095	3	Y	4	14	1			11
							4	9									
*05	3162	X	2685	-0-	-477	-0-	470	1	2211	3	Y	4					15
							4	9									
06	2820	X	2583	-0-	-237	-0-	526	1	2057	3	Y	-0-	15	1			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	3076	N	1032	-0-	-2044	-0-	198	1	792	3	Y	38					59
							42	9									
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	183	1	737	3	Y	25	42	1			42
							28	9									
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	300	1	1200	3	Y	36	41	1			37
							40	9									
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	239	1	884	3	Y	76	57	1			56
							84	9									
*05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	209	1	979	3	Y	38					94
							42	9									
*06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	240	1	935	3	Y	36	111	1			19
							40	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
01	3001	N	813	-0-	-2188	-0-	160	1	644	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
02	644	N	17	-0-	-627	-0-	3	1	10	3	Y	4					7
							4	9									
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	2	1	1			1
*05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	126	1	591	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
*06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	199	1	776	3	Y	-0-	2	1			-0-

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
01	7471	X	2151	-0-	-5320	-0-	319	1	1789	3	Y	39	36	1			27
							43	9									
02	2688	X	2250	-0-	-438	-0-	344	1	1866	3	Y	36	36	1			27
							40	9									
03	2976	X	2310	-0-	-666	-0-	343	1	1904	3	Y	57	71	1			13
							63	9									
04	2880	X	2130	-0-	-750	-0-	324	1	1784	3	Y	20	23	1			10
							22	9									
*05	2976	X	2242	-0-	-734	-0-	336	1	1882	3	Y	22	21	1			11
							24	9									
06	2880	X	1948	-0-	-932	-0-	297	1	1617	3	Y	31	20	1			22
							34	9									

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
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	1382	1	1359	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
02	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	1186	1	1198	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	1329	1	1462	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
04	2580	X	1679	-0-	-901	-0-	628	1	1051	3	Y	-0-	5	1			-0-
*05	2666	X	995	-0-	-1671	-0-	286	1	706	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	2610	X	2345	-0-	-265	-0-	1409	1	933	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	888	1	872	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	902	1	910	3	Y	15	10	1			6
							17	9									
03	3100	N	3246	-0-	146	146	1543	1	1700	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
04	1650	N	1229	-0-	-421	-0-	460	1	768	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
*05	2015	N	888	-0-	-1127	-0-	255	1	631	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	1980	X	852	-0-	-1128	-0-	508	1	336	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	327	1	1831	3	Y	81	67	1			29
							89	9									
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	212	1	1148	3	Y	31	46	1			14
							34	9									
03	2573	N	2259	-0-	-314	-0-	334	1	1859	3	Y	60	57	1			17
							66	9									
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	364	1	1998	3	Y	41	39	1			19
							45	9									
*05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	367	1	2060	3	Y	55	65	1			9
							61	9									
*06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	365	1	1991	3	Y	45	35	1			19
							50	9									

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2138	-0-	-776	-0-	319	1	1786	3	Y	30	29	1			20
							33	9									
02	2324	X	2133	-0-	-191	-0-	327	1	1769	3	Y	34	32	1			22
							37	9									
03	2573	X	2207	-0-	-366	-0-	328	1	1821	3	Y	53	65	1			10
							58	9									
04	2490	X	1942	-0-	-548	-0-	296	1	1624	3	Y	20	22	1			8
							22	9									
*05	2573	X	2039	-0-	-534	-0-	305	1	1704	3	Y	27	24	1			11
							30	9									
06	2490	X	1743	-0-	-747	-0-	265	1	1445	3	Y	30	20	1			21
							33	9									

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
01	4061	X	1973	-0-	-2088	-0-	295	1	1652	3	Y	24	23	1			13
							26	9									
02	3780	X	1922	-0-	-1858	-0-	295	1	1598	3	Y	26	25	1			14
							29	9									
03	4185	X	2036	-0-	-2149	-0-	306	1	1701	3	Y	26	37	1			3
							29	9									
04	4050	X	1905	-0-	-2145	-0-	291	1	1597	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*05	4185	X	2161	-0-	-2024	-0-	324	1	1816	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
06	4050	X	1982	-0-	-2068	-0-	303	1	1648	3	Y	28	17	1			16
							31	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	511	1	2045	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
02	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	424	1	1705	3	Y	6					10
							7	9									
03	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	482	1	1935	3	Y	3	9	1			4
							3	9									
04	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	507	1	1870	3	Y	-0-	4	1			-0-
*05	2418	X	2035	-0-	-383	-0-	356	1	1679	3	Y	-0-					-0-
06	2340	X	2095	-0-	-245	-0-	427	1	1668	3	Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	221	1	1240	3	Y	57	33	1			38
							63	9									
02	980	N	493	-0-	-487	-0-	70	1	378	3	Y	41	67	1			12
							45	9									
03	1519	N	537	-0-	-982	-0-	71	1	397	3	Y	63	44	1			31
							69	9									
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	20	24	1			27
*05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	87	1	491	3	Y	6	26	1			7
							7	9									
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	75	1	410	3	Y	9	8	1			8
							10	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	89	1	1064	3	Y	32					45
							35	9									
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	73	1	838	3	Y	27	43	1			29
							30	9									
03	992	N	973	-0-	-19	-0-	73	1	871	3	Y	26					55
							29	9									
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	69	1	803	3	Y	24	44	1			35
							26	9									
*05	992	N	851	-0-	-141	-0-	63	1	744	3	Y	40	42	1			33
							44	9									
06	960	N	792	-0-	-168	-0-	62	1	705	3	Y	23	25	1			31
							25	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	61	1	725	3	Y	5					11
							6	9									
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	55	1	628	3	Y	2	9	1			4
							2	9									
03	837	N	435	-0-	-402	-0-	33	1	398	3	Y	4					8
							4	9									
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	37	1	427	3	Y	-0-	8	1			-0-
*05	744	N	683	-0-	-61	-0-	51	1	609	3	Y	21	12	1			9
							23	9									
*06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	62	1	702	3	Y	8	8	1			9
							9	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	349	1	1398	3	Y	29					80
							32	9									
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	448	1	1803	3	Y	21					101
							23	9									
03	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	353	1	1413	3	Y	24					125
							26	9									
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	385	1	1424	3	Y	22	91	1			56
							24	9									
*05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	356	1	1675	3	Y	22					78
							24	9									
*06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	407	1	1589	3	Y	11	44	1			45
							12	9									

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
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	342	1	1369	3	Y	12					34
							13	9									
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	321	1	1293	3	Y	3					37
							3	9									
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	437	1	1756	3	Y	21					58
							23	9									
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	365	1	1346	3	Y	5	44	1			19
							6	9									
*05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	444	1	2088	3	Y	4					23
							4	9									
06	2040	N	1800	-0-	-240	-0-	366	1	1428	3	Y	5	18	1			10
							6	9									

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	61	-0-	-931	-0-	4	1	57	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	162	-0-	-86	-0-	31	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	72	3	Y	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	14	1	121	3	Y	-0-					-0-

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
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	6	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	1	52	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
01	2201	X	1716	-0-	-485	-0-	255	1	1426	3	Y	32	30	1			21
							35	9									
02	2912	X	1638	-0-	-1274	-0-	251	1	1362	3	Y	23	26	1			18
							25	9									
03	3224	X	1597	-0-	-1627	-0-	239	1	1328	3	Y	27	39	1			6
							30	9									
04	3120	X	1734	-0-	-1386	-0-	251	1	1384	3	Y	90	72	1			24
							99	9									
*05	3224	X	794	-0-	-2430	-0-	118	1	662	3	Y	13	27	1			10
							14	9									
06	3120	X	1564	-0-	-1556	-0-	241	1	1317	3	Y	5	8	1			7
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	193	1	1082	3	Y	10					28
							11	9									
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	170	1	917	3	Y	23	39	1			12
							25	9									
03	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	177	1	978	3	Y	21					33
							23	9									
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	179	1	980	3	Y	21					54
							23	9									
*05	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	183	1	1024	3	Y	14	44	1			24
							15	9									
*06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	185	1	1005	3	Y	10	15	1			19
							11	9									

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1682	-0-	-705	-0-	252	1	1411	3	Y	17	15	1			12
							19	9									
02	1988	X	1635	-0-	-353	-0-	251	1	1359	3	Y	23	20	1			15
							25	9									
03	2201	X	1640	-0-	-561	-0-	244	1	1359	3	Y	34	42	1			7
							37	9									
04	2130	X	1495	-0-	-635	-0-	228	1	1258	3	Y	8	10	1			5
							9	9									
*05	2201	X	1624	-0-	-577	-0-	244	1	1367	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
06	2130	X	1492	-0-	-638	-0-	230	1	1248	3	Y	13	9	1			10
							14	9									

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	644	X	644	-0-	-0-	-0-	141	1	457	3	Y	42					50
							46	9									
02	690	X	690	-0-	-0-	-0-	153	1	537	3	Y	-0-					50
03	710	X	710	-0-	-0-	-0-	189	1	510	3	Y	10	46	1			14
							11	9									
04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	149	1	547	3	Y	-0-					14
05	775	X	472	-0-	-303	-0-	15	1	457	3	Y	-0-					14
06	750	X	573	-0-	-177	-0-	144	1	429	3	Y	-0-					14

MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 242885 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 9662 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	11	-0-	-113	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					50
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					50
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					50
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	39	1	144	3	Y	-0-					50
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					50
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	Y	-0-					50

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	3255	X	2319	-0-	-936	-0-	315	1	1956	3	Y	44	57	1			8
							48	9									
02	2940	X	1914	-0-	-1026	-0-	248	1	1609	3	Y	52	28	1			32
							57	9									
03	3255	X	2039	-0-	-1216	-0-	271	1	1722	3	Y	42	54	1			20
							46	9									
04	2910	X	2253	-0-	-657	-0-	304	1	1908	3	Y	37	26	1			31
							41	9									
*05	2635	X	2302	-0-	-333	-0-	344	1	1934	3	Y	22	46	1			7
							24	9									
*06	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	362	1	1888	3	Y	16	10	1			13
							18	9									

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
01	3038	X	2579	-0-	-459	-0-	353	1	2197	3	Y	26	35	1			7
							29	9									
02	2716	X	2034	-0-	-682	-0-	267	1	1731	3	Y	33	18	1			22
							36	9									
03	2821	X	2396	-0-	-425	-0-	322	1	2044	3	Y	27	35	1			14
							30	9									
04	2610	X	2173	-0-	-437	-0-	294	1	1854	3	Y	23	17	1			20
							25	9									
*05	2418	X	1584	-0-	-834	-0-	240	1	1342	3	Y	2	18	1			4
							2	9									
06	2340	X	1621	-0-	-719	-0-	261	1	1360	3	Y	-0-	4	1			-0-

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
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	445	1	436	3	Y	32	32	1			17
							35	9									
02	644	N	553	-0-	-91	-0-	265	1	267	3	Y	19	21	1			15
							21	9									
03	713	N	656	-0-	-57	-0-	276	1	305	3	Y	68	38	1			45
							75	9									
04	690	N	453	-0-	-237	-0-	165	1	275	3	Y	12	32	1			25
							13	9									
*05	620	N	386	-0-	-234	-0-	108	1	269	3	Y	8	22	1			11
							9	9									
*06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	612	1	404	3	Y	31	30	1			12
							34	9									

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
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	264	1	1055	3	Y	10					81
							11	9									
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	211	1	847	3	Y	12					93
							13	9									
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	285	1	1146	3	Y	31					124
							34	9									
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	297	1	1098	3	Y	39	115	1			48
							43	9									
*05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	290	1	1362	3	Y	7					55
							8	9									
*06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	288	1	1127	3	Y	39	60	1			34
							43	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	4619	X	4587	-0-	-32	-0-	679	1	3840	3	N	62					177
							68	9									
02	4172	X	3322	-0-	-850	-0-	535	1	2723	3	N	58	177	1			58
							64	9									
03	4092	X	3625	-0-	-467	-0-	526	1	3033	3	N	60					118
							66	9									
04	5160	X	2820	-0-	-2340	-0-	480	1	2279	3	N	55					173
							61	9									
*05	5332	X	2851	-0-	-2481	-0-	444	1	2355	3	N	47	155	1	2	8	63
							52	9									
06	5160	X	2831	-0-	-2329	-0-	453	1	2334	3	N	40					103
							44	9									

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
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	268	1	1497	3	Y	47	27	1			30
							52	9									
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	295	1	1595	3	Y	47	66	1			11
							52	9									
03	2294	N	2036	-0-	-258	-0-	302	1	1681	3	Y	48	35	1			24
							53	9									
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	305	1	1679	3	Y	56	39	1			41
							62	9									
*05	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	301	1	1685	3	Y	49	73	1			17
							54	9									
06	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	304	1	1657	3	Y	40	30	1			27
							44	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
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	312	1	1940	3	Y	33	44	1			8
							36	9									
02	2128	N	1984	-0-	-144	-0-	259	1	1680	3	Y	41	22	1			27
							45	9									
03	2418	N	2282	-0-	-136	-0-	306	1	1943	3	Y	30	41	1			16
							33	9									
04	2100	N	2067	-0-	-33	-0-	278	1	1750	3	Y	35	23	1			28
							39	9									
*05	2201	N	1088	-0-	-1113	-0-	161	1	909	3	Y	16	38	1			6
							18	9									
06	2220	N	2197	-0-	-23	-0-	351	1	1831	3	Y	14	8	1			12
							15	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
01	3193	X	2960	-0-	-233	-0-	405	1	2514	3	Y	37	48	1			10
							41	9									
02	2772	X	2419	-0-	-353	-0-	316	1	2057	3	Y	42	23	1			29
							46	9									
03	3162	X	2908	-0-	-254	-0-	391	1	2483	3	Y	31	42	1			18
							34	9									
04	3060	X	2751	-0-	-309	-0-	372	1	2336	3	Y	39	25	1			32
							43	9									
*05	3162	X	1589	-0-	-1573	-0-	237	1	1334	3	Y	16	39	1			9
							18	9									
06	2820	X	2626	-0-	-194	-0-	420	1	2193	3	Y	12	7	1			14
							13	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	79	1	935	3	Y	34					51
							37	9									
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	66	1	756	3	Y	26	47	1			30
							29	9									
03	992	N	866	-0-	-126	-0-	64	1	768	3	Y	31					61
							34	9									
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	66	1	777	3	Y	13	42	1			32
							14	9									
*05	930	N	875	-0-	-55	-0-	66	1	789	3	Y	18	29	1			21
							20	9									
06	900	N	820	-0-	-80	-0-	66	1	743	3	Y	10	15	1			16
							11	9									

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	77	1	912	3	N	-0-					72
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	68	1	784	3	N	-0-					72
03	992	N	869	-0-	-123	-0-	67	1	802	3	N	-0-					72
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	63	1	736	3	N	-0-					72
*05	930	N	831	-0-	-99	-0-	63	1	745	3	N	21					93
							23	9									
06	900	N	813	-0-	-87	-0-	66	1	747	3	N	-0-					93

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5348 - 5394

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

01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	39	1	215	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	45	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	52	1	287	3	Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	36	1	194	3	Y	-0-					-0-
*05	310	N	183	-0-	-127	-0-	28	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	185	-0-	-175	-0-	29	1	156	3	Y	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	201	1	2392	3	Y	13					63
							14	9									
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	159	1	1833	3	Y	29					92
							32	9									
03	2542	N	2073	-0-	-469	-0-	159	1	1899	3	Y	14					106
							15	9									
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	153	1	1795	3	Y	14					120
							15	9									
*05	2232	N	2006	-0-	-226	-0-	153	1	1824	3	Y	26	78	1			68
							29	9									
06	2130	N	1918	-0-	-212	-0-	156	1	1758	3	Y	4					72
							4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	229	1	1424	3	Y	31	41	1			4
							34	9									
02	1568	N	1519	-0-	-49	-0-	197	1	1280	3	Y	38	21	1			21
							42	9									
03	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	214	1	1368	3	Y	29	39	1			11
							32	9									
04	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	203	1	1280	3	Y	29	20	1			20
							32	9									
*05	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	224	1	1263	3	Y	98	105	1			13
							108	9									
06	1560	N	1418	-0-	-142	-0-	226	1	1182	3	Y	9	11	1			11
							10	9									

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2558	-0-	-635	-0-	350	1	2172	3	Y	33	29	1			4
							36	9									
02	2856	X	2801	-0-	-55	-0-	366	1	2380	3	Y	50	25	1			29
							55	9									
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	449	1	2861	3	Y	36	48	1			17
							40	9									
04	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	351	1	2208	3	Y	33	23	1			27
							36	9									
*05	3100	X	2162	-0-	-938	-0-	323	1	1816	3	Y	21	42	1			6
							23	9									
06	3240	X	2462	-0-	-778	-0-	394	1	2058	3	Y	9	7	1			8
							10	9									

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2137	-0-	-498	-0-	293	1	1813	3	Y	28	35	1			-0-
							31	9									
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	246	1	1598	3	Y	36	19	1			17
							40	9									
03	2201	N	1961	-0-	-240	-0-	263	1	1672	3	Y	24	34	1			7
							26	9									
04	1950	N	1274	-0-	-676	-0-	173	1	1093	3	Y	7	9	1			5
							8	9									
*05	2077	N	608	-0-	-1469	-0-	92	1	516	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	1890	N	733	-0-	-1157	-0-	117	1	616	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
01	2511	X	2224	-0-	-287	-0-	304	1	1891	3	Y	26	34	1			7
							29	9									
02	2100	N	1595	-0-	-505	-0-	209	1	1356	3	Y	27	15	1			19
							30	9									
03	2604	N	2434	-0-	-170	-0-	327	1	2077	3	Y	27	33	1			13
							30	9									
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	309	1	1948	3	Y	15	13	1			15
							17	9									
*05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	327	1	1838	3	Y	5	18	1			2
							6	9									
06	2370	N	487	-0-	-1883	-0-	78	1	408	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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

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

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	272	1	1091	3	Y	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	199	1	798	3	Y	2					2
							2	9									
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	313	1	1256	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	271	1	999	3	Y	-0-					-0-
*05	1116	N	682	-0-	-434	-0-	120	1	562	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	308	-0-	-1132	-0-	63	1	245	3	Y	-0-					-0-

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 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
01	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	370	1	2069	3	Y	50	29	1			31
							55	9									
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	357	1	1938	3	Y	38	60	1			9
							42	9									
03	2542	N	2502	-0-	-40	-0-	375	1	2086	3	Y	37	28	1			18
							41	9									
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	361	1	1988	3	Y	38	27	1			29
							42	9									
*05	2573	N	2441	-0-	-132	-0-	365	1	2045	3	Y	28	47	1			10
							31	9									
06	2550	N	2549	-0-	-1	-0-	391	1	2128	3	Y	27	20	1			17
							30	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3549	-0-	-140	-0-	154	1	3317	3	Y	71	48	1			46
							78	9									
02	3332	X	3282	-0-	-50	-0-	143	1	3081	3	Y	53	45	1			54
							58	9									
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	168	1	3411	3	Y	100	107	1			47
							110	9									
04	3540	X	3346	-0-	-194	-0-	147	1	3141	3	Y	53	47	1			53
							58	9									
*05	3627	X	3427	-0-	-200	-0-	171	1	3209	3	Y	43	83	1			13
							47	9									
06	3570	X	3538	-0-	-32	-0-	185	1	3297	3	Y	51	31	1			33
							56	9									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

01	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	1028	1	5763	3	Y	98	122	1			26
							108	9									
02	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	909	1	4916	3	Y	93	60	1			59
							102	9									
03	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	1019	1	5663	3	Y	84	98	1			45
							92	9									
04	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	969	1	5329	3	Y	42	74	1			13
							46	9									
*05	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	987	1	5527	3	Y	69	51	1			31
							76	9									
*06	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	990	1	5393	3	Y	72	69	1			34
							79	9									

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

01	4650	X	4286	-0-	-364	-0-	851	1	3407	3	Y	25					40
							28	9									
02	3220	X	2344	-0-	-876	-0-	467	1	1874	3	Y	3	30	1			13
							3	9									
03	4960	X	4094	-0-	-866	-0-	809	1	3246	3	Y	35	35	1			13
							39	9									
04	4800	X	3667	-0-	-1133	-0-	776	1	2865	3	Y	24					37
							26	9									
*05	4960	X	3007	-0-	-1953	-0-	525	1	2467	3	Y	14	31	1			20
							15	9									
06	3930	X	2469	-0-	-1461	-0-	501	1	1957	3	Y	10	16	1			14
							11	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	12685	-0-	-1234	-0-	555	1	11943	3	Y	170	129	1			132
							187	9									
02	12572	X	11348	-0-	-1224	-0-	494	1	10672	3	Y	165	133	1			164
							182	9									
03	13640	X	12690	-0-	-950	-0-	587	1	11890	3	Y	194	245	1			113
							213	9									
04	12990	X	11729	-0-	-1261	-0-	518	1	11035	3	Y	160	126	1			147
							176	9									
*05	13113	X	12160	-0-	-953	-0-	607	1	11396	3	Y	143	243	1			47
							157	9									
06	12270	X	11259	-0-	-1011	-0-	587	1	10509	3	Y	148	91	1			104
							163	9									

A. WILLIAMS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15994	X	15994	-0-	-0-	-0-	2423	1	13571	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	2214	1	11984	3	Y	20	15	1			5
							22	9									
03	15903	X	14452	-0-	-1451	-0-	2200	1	12218	3	Y	31	27	1			9
							34	9									
04	15570	X	13561	-0-	-2009	-0-	2083	1	11460	3	Y	16	16	1			9
							18	9									
*05	15872	X	14052	-0-	-1820	-0-	2125	1	11912	3	Y	14	19	1			4
							15	9									
06	15240	X	13599	-0-	-1641	-0-	2109	1	11484	3	Y	5	5	1			4
							6	9									

BO FURRH 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
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	78	1	930	3	N	-0-					30
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	81	1	937	3	N	-0-					30
03	1178	N	931	-0-	-247	-0-	72	1	859	3	N	-0-					30
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	61	1	715	3	N	-0-					30
*05	1116	N	949	-0-	-167	-0-	72	1	859	3	N	16					46
							18	9									
06	960	N	776	-0-	-184	-0-	63	1	713	3	N	-0-					46

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
01	2108	N	1624	-0-	-484	-0-	1622	2	2	9	N	2					83
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1833	2	2	9	N	2					85
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2217	2	1	9	N	1					86
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2014	2	4	9	N	4					90
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2430	2	7	9	N	6					96
*06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2137	2	108	9	N	98	179	1			15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	1095	-0-	1095	1095	121	1	972	2	N	2	2	8			67
							2	9									

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9373 - 9426

01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	364	2	2	9	Y	2					74
02	504	N	5	-0-	-499	-0-	5	2			Y	-0-					74
03	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	2			Y	-0-					74
04	360	N	5	-0-	-355	-0-	5	2			Y	-0-	17	7			57
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					57
*06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	591	2	50	9	Y	45					102

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

01	930	X	85	-0-	-845	-0-	84	2	1	9	Y	1					37
02	1064	X	51	-0-	-1013	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	8			37
03	1178	X	1007	-0-	-171	-0-	1001	2	6	9	Y	5					42
04	1140	X	524	-0-	-616	-0-	524	2			Y	-0-	9	7			33
05	527	X	61	-0-	-466	-0-	61	2			Y	-0-					33
06	960	X	76	-0-	-884	-0-	64	2	12	9	Y	11	11	8			33

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			71
03	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	2			N	-0-					71
04	420	N	304	-0-	-116	-0-	192	2	112	9	N	102	110	7	3	8	60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	565	2	2	9	N	2	2	8			60

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

01	1178	N	580	-0-	-598	-0-	574	2	6	9	N	5					56
02	728	N	211	-0-	-517	-0-	210	2	1	9	N	1					57
03	527	N	31	-0-	-496	-0-	31	2			N	-0-					57
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	34	7			23
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	9	1	188	2	N	-0-					23
*06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	261	1	781	2	N	1	1	8			23
							1	9									

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

01	403	N	318	-0-	-85	-0-	314	2	4	9	N	4					95
02	364	N	287	-0-	-77	-0-	284	2	3	9	N	3					98
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	305	2	2	9	N	2					100
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-	18	7			82
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					82
*06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					82

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					79
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	4	1	8			82
							4	9									
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	1	1	8			82
							1	9									
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	2	3	9	N	3	3	8			82
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	2					84
							2	9									
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-					84

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.10044 - 12051

01	5425	X	5400	-0-	-25	-0-	5363	2	37	9	Y	34					82
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4820	2	61	9	Y	55	104	1	2	8	31
03	5270	X	5201	-0-	-69	-0-	5159	2	42	9	Y	38					69
04	5100	X	4715	-0-	-385	-0-	4657	2	58	9	Y	53	14	7	5	8	103
05	5270	X	4887	-0-	-383	-0-	4867	2	20	9	Y	18	105	1			16
06	5100	X	4865	-0-	-235	-0-	4826	2	39	9	Y	35	3	8			48

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9622 - 9651

01	4433	X	4000	-0-	-433	-0-	4000	2			N	-0-	132	1			39
02	4004	X	3503	-0-	-501	-0-	3503	2			N	-0-					39
03	4433	X	3696	-0-	-737	-0-	3696	2			N	-0-					39
04	4170	X	3614	-0-	-556	-0-	3614	2			N	-0-	19	7			20
05	4216	X	3924	-0-	-292	-0-	3924	2			N	-0-					20
*06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3835	2	87	9	N	79					99

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

01	3007	X	2824	-0-	-183	-0-	2805	2	19	9	Y	17					41
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2645	2	30	9	Y	27	52	1			16
03	2914	X	2899	-0-	-15	-0-	2878	2	21	9	Y	19					35
04	2730	X	2726	-0-	-4	-0-	2685	2	41	9	Y	37	8	7			64
05	2976	X	2763	-0-	-213	-0-	2748	2	15	9	Y	14	67	1			11
06	2880	X	2659	-0-	-221	-0-	2628	2	31	9	Y	28					39

ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 10052

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
01	1488	N	828	-0-	-660	-0-	816	2	12	9	N	11	7	8			115
02	1260	N	649	-0-	-611	-0-	637	2	12	9	N	11	1	8			125
03	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	992	2	17	9	N	15	1	8			139
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1280	2	47	9	N	43	34	7	3	8	145
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1368	2	41	9	N	37	156	1			26
*06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			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
01	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	1100	2	43	9	Y	39	60	1			17
02	1148	N	902	-0-	-246	-0-	865	2	37	9	Y	34					51
03	1178	N	936	-0-	-242	-0-	901	2	35	9	Y	32	51	1			32
04	1110	N	856	-0-	-254	-0-	835	2	21	9	Y	19	17	7			34
05	992	N	868	-0-	-124	-0-	842	2	26	9	Y	24	49	1			9
06	900	N	813	-0-	-87	-0-	771	2	42	9	Y	38					47

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
01	465	N	224	-0-	-241	-0-	224	2			N	-0-					59
02	364	N	139	-0-	-225	-0-	139	2			N	-0-					59
03	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					59
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-	37	7			22
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					22
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					22

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	992	-0-	-217	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	815	-0-	-295	-0-	749	2	66	9	Y	60	33	1			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
01	3131	X	2862	-0-	-269	-0-	2838	2	24	9	Y	22	80	1			13
02	2716	X	2577	-0-	-139	-0-	2551	2	26	9	Y	24					37
03	2976	X	2820	-0-	-156	-0-	2787	2	33	9	Y	30					67
04	2880	X	2695	-0-	-185	-0-	2666	2	29	9	Y	26	51	1	29	7	13
05	2852	X	2772	-0-	-80	-0-	2738	2	34	9	Y	31					44
06	2760	X	2718	-0-	-42	-0-	2711	2	7	9	Y	6	26	1			24

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5148	-0-	-401	-0-	1013	1	4005	2	Y	118	174	1	3	8	75
							130	9									
02	DLQ G-10		3896	-0-	3896	3896	722	1	3157	2	Y	15	5	8			85
							17	9									
03	7841	X	3945	-0-	-3896	-0-	822	1	3029	2	Y	85	112	1	2	8	56
							94	9									
04	4980	X	3005	-0-	-1975	-0-	645	1	2327	2	Y	30	2	8			84
							33	9									
05	5146	X	3500	-0-	-1646	-0-	748	1	2709	2	Y	39	2	8			121
							43	9									
06	4980	X	3253	-0-	-1727	-0-	699	1	2515	2	Y	35	3	8			153
							39	9									

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2728	-0-	-217	-0-	713	1	1872	2	N	130	183	1	2	8	69
							143	9									
02	2604	X	2455	-0-	-149	-0-	644	1	1796	2	N	14	3	8			80
							15	9									
03	2883	X	2595	-0-	-288	-0-	713	1	1828	2	N	49					129
							54	9									
04	2640	X	2522	-0-	-118	-0-	690	1	1788	2	N	40	3	8			166
							44	9									
05	2728	X	2476	-0-	-252	-0-	713	1	1678	2	N	77	177	1	2	8	64
							85	9									
06	2640	X	2385	-0-	-255	-0-	690	1	1647	2	N	44	4	8			104
							48	9									

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1451	2	2	9	N	2					156
02	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1596	2	8	9	N	7	139	1			24
03	1333	X	1029	-0-	-304	-0-	1029	2			N	-0-					24
04	1410	X	814	-0-	-596	-0-	813	2	1	9	N	1	4	7	1	8	20
05	1767	X	768	-0-	-999	-0-	768	2			N	-0-					20
06	1710	X	750	-0-	-960	-0-	750	2			N	-0-					20

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 9992

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3322	2	4	9	N	4					152
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3042	2	13	9	N	12	143	1			21
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3425	2	1	9	N	1					22
04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3169	2	2	9	N	2	2	7	2	8	20
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					20
06	2850	X	1535	-0-	-1315	-0-	1534	2	1	9	N	1	1	8			20

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
01	26133	X	19709	-0-	-6424	-0-	1199	1	18357	2	N	139	177	1	10	8	92
							153	9									
02	23604	X	17937	-0-	-5667	-0-	1081	1	16725	2	N	119	4	8			207
							131	9									
03	26133	X	19330	-0-	-6803	-0-	1162	1	18023	2	N	132	181	1	8	8	150
							145	9									
04	20820	X	18211	-0-	-2609	-0-	1171	1	16906	2	N	122	157	1	3	8	112
							134	9									
05	20150	X	17990	-0-	-2160	-0-	1159	1	16699	2	N	120	159	1	6	8	67
							132	9									
06	19230	X	18056	-0-	-1174	-0-	1192	1	16732	2	N	120	11	8			176
							132	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
01	12896	X	5976	-0-	-6920	-0-	447	1	5495	2	Y	31	4	8			109
							34	9									
02	11648	X	7629	-0-	-4019	-0-	436	1	7011	2	Y	165	177	1	8	8	89
							182	9									
03	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	487	1	8763	2	Y	34	4	8			119
							37	9									
04	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	476	1	10236	2	Y	123	186	1	6	8	50
							135	9									
05	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	475	1	9315	2	Y	48	4	8			94
							53	9									
*06	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	477	1	9476	2	Y	49	6	8			137
							54	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	9304	-0-	-1918	-0-	1170	1	7978	2	N	142	177	1	7	8	107
							156	9									
02	10136	X	8941	-0-	-1195	-0-	1088	1	7699	2	N	140	7	8			240
							154	9									
03	10757	X	9625	-0-	-1132	-0-	1209	1	8264	2	N	138	181	1	10	8	187
							152	9									
04	9510	X	7730	-0-	-1780	-0-	1053	1	6544	2	N	121	179	1	7	8	122
							133	9									
05	9889	X	9064	-0-	-825	-0-	1053	1	7880	2	N	119	171	1	5	8	65
							131	9									
06	9570	X	8471	-0-	-1099	-0-	1170	1	7168	2	N	121	9	8			177
							133	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

01	1612	X	1503	-0-	-109	-0-	1503	2			Y	-0-					26
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1443	2	8	9	Y	7	1	8			32
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1598	2	4	9	Y	4	2	8			34
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1616	2	25	9	Y	23	3	8			54
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					54
*06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1585	2	3	9	Y	3	49	1			8

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	186	N	52	-0-	-134	-0-	31	2	21	9	Y	19					31
02	112	N	26	-0-	-86	-0-	6	2	20	9	Y	18					49
03	93	N	24	-0-	-69	-0-	16	2	8	9	Y	7	48	1			8
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					8
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH '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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

01	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	2213	2			Y	-0-					21
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					21
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					21
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2085	2	8	9	Y	7					28
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					28
*06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					28

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

01	3534	X	2934	-0-	-600	-0-	2920	2	14	9	Y	13	59	1			14
02	3052	X	3010	-0-	-42	-0-	2998	2	12	9	Y	11	6	8			19
03	3162	X	2845	-0-	-317	-0-	2826	2	19	9	Y	17	6	8			30
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3300	2	54	9	Y	49	24	8			55
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3317	2	31	9	Y	28	58	1			25
06	3240	X	3165	-0-	-75	-0-	3144	2	21	9	Y	19					44

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	726	2	3	9	Y	3	7	1			2
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	Y	1					3
03	558	N	454	-0-	-104	-0-	452	2	2	9	Y	2					5
04	540	N	364	-0-	-176	-0-	360	2	4	9	Y	4					9
05	558	N	333	-0-	-225	-0-	327	2	6	9	Y	5	10	1			4
06	450	N	290	-0-	-160	-0-	287	2	3	9	Y	3					7

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

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

01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					29
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					29
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			Y	-0-					29
04	510	N	273	-0-	-237	-0-	266	2	7	9	Y	6	6	8			29
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					29
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					29

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					1
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					1
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	330	N	3	-0-	-327	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2015	N	1816	-0-	-199	-0-	1765	2	51	9	Y	46	109	1			41
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2130	2	35	9	Y	32	5	8			68
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1927	2	50	9	Y	45	4	8			109
04	1770	N	1769	-0-	-1	-0-	1744	2	25	9	Y	23	15	8			117
05	2387	N	1500	-0-	-887	-0-	1490	2	10	9	Y	9	118	1			8
06	1920	N	1029	-0-	-891	-0-	1021	2	8	9	Y	7					15

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

01	2759	X	2757	-0-	-2	-0-	2756	2	1	9	Y	1					18
02	2996	X	2132	-0-	-864	-0-	2124	2	8	9	Y	7	7	8			18
03	3317	X	2207	-0-	-1110	-0-	2181	2	26	9	Y	24	23	1	8	8	11
04	3210	X	1996	-0-	-1214	-0-	1981	2	15	9	Y	14	14	8			11
05	2790	X	2375	-0-	-415	-0-	2364	2	11	9	Y	10					21
06	2670	X	2413	-0-	-257	-0-	2406	2	7	9	Y	6	20	1			7

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

01	2977	N	2843	-0-	-134	-0-	2830	2	13	9	Y	12					33
02	2940	X	2776	-0-	-164	-0-	2772	2	4	9	Y	4	3	8			34
03	3255	X	2718	-0-	-537	-0-	2711	2	7	9	Y	6	6	8			34
04	3150	X	2816	-0-	-334	-0-	2700	2	116	9	Y	105	12	8			127
05	3224	X	2781	-0-	-443	-0-	2766	2	15	9	Y	14					141
06	2970	X	2648	-0-	-322	-0-	2634	2	14	9	Y	13					154

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	4185	X	3958	-0-	-227	-0-	3958	2			N	-0-					157
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3828	2	3	9	N	3	3	8			157
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4200	2	99	9	N	90	186	1	4	8	57
04	4080	X	4010	-0-	-70	-0-	3997	2	13	9	N	12	10	8			59
05	4247	X	2655	-0-	-1592	-0-	2655	2			N	-0-					59
06	4170	X	2102	-0-	-2068	-0-	2102	2			N	-0-					59

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3070	2	21	9	Y	19					30
02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2349	2	15	9	Y	14	4	8			40
03	3193	X	3071	-0-	-122	-0-	3040	2	31	9	Y	28	39	1	8	8	21
04	3090	X	2086	-0-	-1004	-0-	2058	2	28	9	Y	25	21	8			25
05	3193	X	2034	-0-	-1159	-0-	2024	2	10	9	Y	9	31	1			3
*06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3105	2	4	9	Y	4					7

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		49	-0-	49	77	49	2			Y	-0-					60
02	T. A.		20	-0-	20	97	20	2			Y	-0-					60
03	101	X	4	-0-	-97	-0-	4	2			Y	-0-					60
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					60
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					60
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					60

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					1
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					1
03	837	N	242	-0-	-595	-0-	241	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	690	N	239	-0-	-451	-0-	239	2			Y	-0-					1
05	403	N	219	-0-	-184	-0-	212	2	7	9	Y	6					7
06	240	N	128	-0-	-112	-0-	125	2	3	9	Y	3	7	1			3

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 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
01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3596	2	23	9	Y	21					40
02	3444	X	3231	-0-	-213	-0-	3212	2	19	9	Y	17	8	8			49
03	3565	X	3342	-0-	-223	-0-	3309	2	33	9	Y	30	48	1	10	8	21
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3466	2	63	9	Y	57	39	8			39
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3682	2	48	9	Y	44	68	1			15
06	3510	X	3472	-0-	-38	-0-	3455	2	17	9	Y	15					30

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2594	-0-	-754	-0-	2594	2			Y	-0-					65
02	3500	X	2753	-0-	-747	-0-	2753	2			Y	-0-					65
03	3875	X	740	-0-	-3135	-0-	740	2			Y	-0-					65
04	2520	X	28	-0-	-2492	-0-	28	2			Y	-0-					65
05	3038	X	1	-0-	-3037	-0-	1	2			Y	-0-					65
06	2940	X	2	-0-	-2938	-0-	2	2			Y	-0-					65

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	34	1	305	2	Y	53	57	1			21
							58	9									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	283	2	Y	25					46
							28	9									
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	37	1	320	2	Y	2	47	1			1
							2	9									
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	40	1	312	2	Y	1					2
							1	9									
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	53	1	342	2	Y	-0-					2
*06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	44	1	340	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	305	-0-	-160	-0-	14	1	266	2	Y	23	1	8			27
							25	9									
02	2660	X	346	-0-	-2314	-0-	342	2	4	9	Y	4	4	8			27
03	2914	X	224	-0-	-2690	-0-	224	2			Y	-0-					27
04	2820	X	192	-0-	-2628	-0-	192	2			Y	-0-					27
05	372	X	37	-0-	-335	-0-	37	2			Y	-0-					27
06	360	X	234	-0-	-126	-0-	234	2			Y	-0-					27

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3996	-0-	-127	-0-	3972	2	24	9	Y	22					45
02	3724	X	3661	-0-	-63	-0-	3642	2	19	9	Y	17	13	8			49
03	4123	X	3756	-0-	-367	-0-	3713	2	43	9	Y	39	48	1	19	8	21
04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3951	2	62	9	Y	56	38	8			39
05	4061	X	4057	-0-	-4	-0-	4009	2	48	9	Y	44	68	1			15
06	3930	X	3455	-0-	-475	-0-	3438	2	17	9	Y	15					30

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	46	1	408	2	N	3	3	8			76
							3	9									
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	45	1	401	2	N	3	3	8			76
							3	9									
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	60	1	519	2	N	8	8	8			76
							9	9									
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	66	1	517	2	N	5	5	8			76
							6	9									
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	52	1	333	2	N	1	1	8			76
							1	9									
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	163	2	N	-0-					76

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-					18
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	8			18
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					18
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					18
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					18

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	186	-0-	-155	-0-	186	2			Y	-0-					9
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					9
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					9
04	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	2			Y	-0-					9
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					9
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					9

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26 23	1 9	234	2	N	21	1	8			74
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					74
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28 21	1 9	242	2	N	19	1	8			92
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					92
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	270	N	51	-0-	-219	-0-	6	1	45	2	N	-0-					92

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	160 85	1 9	1426	2	Y	77	57	1	17	8	29
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	136 39	1 9	1222	2	Y	35	18	8			46
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	148 109	1 9	1282	2	Y	99	84	1	31	8	30
04	1620	N	1391	-0-	-229	-0-	149 75	1 9	1167	2	Y	68	15	8			83
*05	1550	N	915	-0-	-635	-0-	116 52	1 9	747	2	Y	47	8	8			122
*06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	173 78	1 9	1336	2	Y	71	155	1	18	8	20

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

01	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	763	1	6790	2	Y	13	7	8			13
							14	9									
02	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	677	1	6091	2	Y	26	6	8			33
							29	9									
03	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	750	1	6494	2	Y	44	33	1	14	8	30
							48	9									
04	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	652	1	5101	2	Y	29	35	1	6	8	18
							32	9									
*05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	449	1	2893	2	Y	32	37	1	3	8	10
							35	9									
*06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	348	1	2689	2	Y	11	6	8			15
							12	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

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

01	3379	X	3264	-0-	-115	-0-	3263	2	1	9	Y	1					94
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3531	2	17	9	Y	15	7	8			102
03	3224	X	3214	-0-	-10	-0-	3201	2	13	9	Y	12	9	8			105
04	3150	X	2743	-0-	-407	-0-	2680	2	63	9	Y	57	24	8			138
05	3937	X	3552	-0-	-385	-0-	3552	2			Y	-0-					138
06	3810	X	2833	-0-	-977	-0-	2829	2	4	9	Y	4	124	1			18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	77	1	685	2	Y	53	57	1			21
							58	9									
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	74	1	668	2	Y	25					46
							28	9									
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	87	1	753	2	Y	15	51	1	6	8	4
							17	9									
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	77	1	601	2	Y	12	5	8			11
							13	9									
*05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	86	1	554	2	Y	7	2	8			16
							8	9									
*06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	71	1	550	2	Y	15	21	1	7	8	3
							17	9									

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	Y	1					1
							1	9									
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					1
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	Y	1					2
							1	9									
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		20	-0-	20	20	2	1	17	2	Y	1					1
							1	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
05	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

01	1891	N	834	-0-	-1057	-0-	834	2			Y	-0-					9
02	1708	N	1617	-0-	-91	-0-	1617	2			Y	-0-					9
03	1891	N	1721	-0-	-170	-0-	1721	2			Y	-0-					9
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1688	2	7	9	Y	6					15
05	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1789	2			Y	-0-					15
06	1680	N	1401	-0-	-279	-0-	1401	2			Y	-0-					15

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

01	1705	N	621	-0-	-1084	-0-	63	1	558	2	Y	-0-					13
02	1708	N	202	-0-	-1506	-0-	20	1	182	2	Y	-0-					13
03	1705	N	214	-0-	-1491	-0-	22	1	192	2	Y	-0-					13
04	600	N	174	-0-	-426	-0-	20	1	154	2	Y	-0-					13
*05	217	N	176	-0-	-41	-0-	24	1	152	2	Y	-0-					13
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	23	1	177	2	Y	-0-					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	43	-0-	-422	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	322	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1					1
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					1
05	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	2			N	-0-					1
06	240	N	55	-0-	-185	-0-	55	2			N	-0-					1

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	593	-0-	-2197	-0-	593	2			N	-0-					80
02	1288	N	700	-0-	-588	-0-	699	2	1	9	N	1	1	8			80
03	2821	N	91	-0-	-2730	-0-	51	2	40	9	N	36	1	8			115
04	570	N	60	-0-	-510	-0-	60	2			N	-0-					115
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					115
*06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					115

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	877	-0-	-766	-0-	877	2			N	-0-					21
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					21
03	1488	N	545	-0-	-943	-0-	545	2			N	-0-					21
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1274	2	6	9	N	5					26
05	1643	N	1	-0-	-1642	-0-	1	2			N	-0-					26
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					26

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4850	X	3624	-0-	-1226	-0-	3624	2			N	-0-					23
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					23
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					23
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2975	2	8	9	N	7					30
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					30
*06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					30

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5257	2	22	9	Y	20					60
02	4648	X	4640	-0-	-8	-0-	4631	2	9	9	Y	8	8	8			60
03	5146	X	4163	-0-	-983	-0-	4088	2	75	9	Y	68	78	1	9	8	41
04	4980	X	4834	-0-	-146	-0-	4770	2	64	9	Y	58	29	8			70
05	5146	X	4311	-0-	-835	-0-	4261	2	50	9	Y	45					115
06	4980	X	4738	-0-	-242	-0-	4701	2	37	9	Y	34	108	1			41

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5284	-0-	-265	-0-	5282	2	2	9	Y	2					98
02	5124	X	4826	-0-	-298	-0-	4712	2	114	9	Y	104	178	1	6	8	18
03	5673	X	4414	-0-	-1259	-0-	4391	2	23	9	Y	21	11	8			28
04	5490	X	4373	-0-	-1117	-0-	4347	2	26	9	Y	24	24	8			28
05	5332	X	3498	-0-	-1834	-0-	3389	2	109	9	Y	99					127
06	5160	X	4270	-0-	-890	-0-	4270	2			Y	-0-					127

SM ENERGY COMPANY 788997
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK WELL #: 2 L RRCID -> 187628 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9280 - 9318

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2015 - PLUGGED 06/26/15

GREEN, FRANK WELL #: 3 L RRCID -> 187629 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9835 - 9872

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

01	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	83	1	1534	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1470	-0-	-294	-0-	73	1	1397	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	100	1	1992	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	76	1	1634	2	N	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	93	1	1869	2	N	-0-					-0-
*06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	109	1	2076	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

01	2635	X	2559	-0-	-76	-0-	131	1	2428	2	N	-0-					-0-
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	142	1	2719	2	N	-0-					-0-
03	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	132	1	2621	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	2223	-0-	-207	-0-	99	1	2124	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	2500	-0-	-11	-0-	119	1	2381	2	N	-0-					-0-
*06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	143	1	2736	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		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

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

01	248	N	218	-0-	-30	-0-	174	2	44	9	Y	40	34	1			17
02	224	N	149	-0-	-75	-0-	149	2			Y	-0-					17
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					17
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					17
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					17
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	154	2	28	9	Y	25	36	1			6

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-	3	1			2
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					2
03	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2			Y	-0-					2
04	390	N	11	-0-	-379	-0-	11	2			Y	-0-					2
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
*06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

01	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	211	2	86	9	Y	78	69	1			35
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	2			Y	-0-					35
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					35
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-					35
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	Y	1	1	8			35
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	238	2	56	9	Y	51	74	1			12

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	156	1	2897	2	N	-0-					-0-
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	160	1	3065	2	N	-0-					-0-
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	148	1	2955	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2509	-0-	-221	-0-	112	1	2397	2	N	-0-					-0-
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	144	1	2898	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2558	-0-	-172	-0-	127	1	2431	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1549	2	87	9	Y	79	69	1			35
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					35
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					35
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					35
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1487	2	1	9	Y	1	1	8			35
06	1200	N	1011	-0-	-189	-0-	955	2	56	9	Y	51	74	1			12

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	157	1	2919	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2420	-0-	-44	-0-	120	1	2300	2	N	-0-					-0-
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	137	1	2720	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	1711	-0-	-1259	-0-	76	1	1635	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2763	-0-	-306	-0-	131	1	2632	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2704	-0-	-266	-0-	135	1	2569	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	137	1	2507	2	N	-0-					-0-
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	112	1	2070	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2189	-0-	-322	-0-	110	1	2079	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2235	-0-	-195	-0-	104	1	2131	2	N	-0-					-0-
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	126	1	2347	2	N	-0-					-0-
*06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	136	1	2395	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	180	1	2950	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2852	-0-	52	52	143	1	2709	2	N	-0-					-0-
03	2638	N	2586	-0-	-52	-0-	122	1	2464	2	N	-0-					-0-
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	94	1	2240	2	N	-0-					-0-
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	137	1	2838	2	N	-0-					-0-
*06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	133	1	3150	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638

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

MULLINS WELL #: 6 RRCID -> 174124 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3628 - 3634

01	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2015 - P&A 01/27/15

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

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

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

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

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) //CONT.// 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	81	1	514	2	Y	8	9	1			56
							9	9									
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	73	1	468	2	Y	5					61
							6	9									
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	609	2	4	9	Y	4					65
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	110	1	840	2	Y	12					77
							13	9									
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	28	1	564	2	Y	8	25	1			60
							9	9									
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	12	1	568	2	Y	11					71
							12	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	510	-0-	-203	-0-	485	2	25	9	N	23					192
02	560	N	436	-0-	-124	-0-	411	2	25	9	N	23	163	1			52
03	651	N	485	-0-	-166	-0-	485	2			N	-0-					52
04	480	N	364	-0-	-116	-0-	363	2	1	9	N	1					53
05	496	N	397	-0-	-99	-0-	373	2	24	9	N	22					75
06	480	N	387	-0-	-93	-0-	376	2	11	9	N	10					85

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1286	-0-	-481	-0-	1258	2	28	9	N	25					180
02	1736	N	995	-0-	-741	-0-	962	2	33	9	N	30					210
03	1798	N	1142	-0-	-656	-0-	1113	2	29	9	N	26	173	1			63
04	1230	N	981	-0-	-249	-0-	962	2	19	9	N	17					80
05	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1000	2	48	9	N	44					124
06	1110	N	727	-0-	-383	-0-	716	2	11	9	N	10					134

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 244255 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9664 - 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
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

01	3100	N	3223	-0-	123	123	291	1	2858	2	N	67					185
							74	9									
02	2800	N	3029	-0-	229	352	457	1	2503	2	N	63	183	1			65
							69	9									
03	3100	N	3317	-0-	217	569	524	1	2746	2	N	43					108
							47	9									
04	3351	X	2782	-0-	-569	-0-	174	1	2591	2	N	15					123
							17	9									
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	682	1	2129	2	N	25					148
							28	9									
*06	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	495	1	1648	2	N	22					170
							24	9									

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

01	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	572	1	2240	2	N	45					93
							50	9									
02	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	345	1	1979	2	N	35					128
							39	9									
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	606	1	1977	2	N	32					160
							35	9									
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	993	1	2012	2	N	33					193
							36	9									
05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	789	1	1850	2	N	52					245
							57	9									
06	1800	X	566	-0-	-1234	-0-	70	1	476	2	N	18	188	1			75
							20	9									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	186	1	1771	2	N	20					72
							22	9									
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	661	1	1452	2	N	38					110
							42	9									
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	406	1	1549	2	N	7					117
							8	9									
04	1920	N	1779	-0-	-141	-0-	318	1	1455	2	N	5					122
							6	9									
05	2387	N	1732	-0-	-655	-0-	252	1	1463	2	N	15					137
							17	9									
*06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	436	1	1479	2	N	25					162
							28	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
01	2418	X	952	-0-	-1466	-0-	352	1	594	2	N	5					228
							6	9									
02	2184	X	528	-0-	-1656	-0-	105	1	415	2	N	7					235
							8	9									
03	2418	X	149	-0-	-2269	-0-	41	1	99	2	N	8					243
							9	9									
04	930	X	442	-0-	-488	-0-	143	1	293	2	N	5					248
							6	9									
05	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	360	1	762	2	N	5					253
							6	9									
06	930	X	491	-0-	-439	-0-	161	1	324	2	N	5					258
							6	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
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	170	1	288	2	N	-0-					96
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	68	1	270	2	N	-0-					96
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	104	1	251	2	N	-0-					96
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	155	1	317	2	N	-0-					96
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	133	1	282	2	N	-0-					96
06	270	N	191	-0-	-79	-0-	63	1	128	2	N	-0-					96

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
01	527	N	193	-0-	-334	-0-	39	1	154	2	N	-0-					301
02	504	N	114	-0-	-390	-0-	14	1	80	2	N	18					319
							20	9									
03	558	N	472	-0-	-86	-0-	111	1	361	2	N	-0-					319
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	190	1	384	2	N	-0-					319
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	219	1	514	2	N	-0-					319
*06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	70	1	476	2	N	125					444
							138	9									

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	991	1	1674	2	N	33					182
							36	9									
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	483	1	1918	2	N	5					187
							6	9									
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	574	1	1389	2	N	3					190
							3	9									
04	2610	N	2004	-0-	-606	-0-	659	1	1345	2	N	-0-					190
05	2666	N	1331	-0-	-1335	-0-	427	1	904	2	N	-0-					190
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					190

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	251	1	1011	2	N	-0-					109
02	1232	N	1101	-0-	-131	-0-	262	1	837	2	N	2					111
							2	9									
03	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	37	1	1086	2	N	10					121
							11	9									
04	1230	N	934	-0-	-296	-0-	133	1	792	2	N	8					129
							9	9									
05	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	54	1	1106	2	N	5					134
							6	9									
*06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	255	1	941	2	N	60					194
							66	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	379	1	1522	2	N	15					77
							17	9									
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	447	1	1431	2	N	12					89
							13	9									
03	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	57	1	1692	2	N	33					122
							36	9									
04	1860	N	1583	-0-	-277	-0-	226	1	1346	2	N	10					132
							11	9									
05	2108	N	1787	-0-	-321	-0-	83	1	1685	2	N	17					149
							19	9									
*06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	382	1	1410	2	N	48	177	1			20
							53	9									

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	2200	1	3714	2	N	154	189	1			483
							169	9									
02	6160	X	4193	-0-	-1967	-0-	829	1	3287	2	N	70	190	1			363
							77	9									
03	6355	X	4760	-0-	-1595	-0-	1377	1	3330	2	N	48					411
							53	9									
04	5880	X	4704	-0-	-1176	-0-	1526	1	3114	2	N	58					469
							64	9									
05	6076	X	4315	-0-	-1761	-0-	1362	1	2887	2	N	60					529
							66	9									
*06	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	2082	1	4205	2	N	136					665
							150	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
01	682	X	540	-0-	-142	-0-	102	1	402	2	N	33	155	1			119
							36	9									
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	55	1	315	2	N	-0-					119
03	589	N	137	-0-	-452	-0-	25	1	82	2	N	27					146
							30	9									
04	510	N	283	-0-	-227	-0-	94	1	189	2	N	-0-					146
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	172	1	403	2	N	17					163
							19	9									
06	1860	N	1156	-0-	-704	-0-	147	1	998	2	N	10					173
							11	9									

HAMILTON, D.K. WELL #: RRCID -> 244212 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8886 - 9710

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2010

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1313	-0-	-299	-0-	77	1	1214	2	N	20					28
							22	9									
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	127	1	1633	2	N	24					52
							26	9									
03	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	93	1	1263	2	N	23					75
							25	9									
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	108	1	1334	2	N	12					87
							13	9									
05	1984	N	1229	-0-	-755	-0-	85	1	1129	2	N	14	1	8			100
							15	9									
06	1350	N	1250	-0-	-100	-0-	86	1	1151	2	N	12					112
							13	9									

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 086929 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9068 - 9752

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1395	N	580	-0-	-815	-0-	34	1	538	2	N	7					70
							8	9									
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	59	1	765	2	N	2					72
							2	9									
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	53	1	718	2	N	5					77
							6	9									
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	88	1	1097	2	N	31					108
							34	9									
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	90	1	1194	2	N	15					123
							17	9									
*06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	88	1	1182	2	N	9					132
							10	9									

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

01	2418	X	1728	-0-	-690	-0-	101	1	1603	2	N	22	2	8			93
							24	9									
02	2464	N	2240	-0-	-224	-0-	161	1	2069	2	N	9					102
							10	9									
03	2542	N	1774	-0-	-768	-0-	121	1	1652	2	N	1					103
							1	9									
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	172	1	2128	2	N	-0-					103
05	2480	N	2396	-0-	-84	-0-	167	1	2210	2	N	17					120
							19	9									
*06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	155	1	2080	2	N	12					132
							13	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	167	1	2654	2	N	5					75
							6	9									
02	2324	X	1379	-0-	-945	-0-	98	1	1256	2	N	23					98
							25	9									
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	242	1	3299	2	N	20					118
							22	9									
04	2490	X	2171	-0-	-319	-0-	160	1	1980	2	N	28	1	8			145
							31	9									
05	2573	X	2029	-0-	-544	-0-	141	1	1858	2	N	27					172
							30	9									
06	2490	X	2052	-0-	-438	-0-	140	1	1873	2	N	35					207
							39	9									

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	141	1	1442	2	N	6	1	8			163
							7	9									
02	1624	N	1365	-0-	-259	-0-	44	1	1308	2	N	12					175
							13	9									
03	1705	N	1309	-0-	-396	-0-	25	1	1282	2	N	2					177
							2	9									
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	82	1	1494	2	N	12	1	8			188
							13	9									
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	76	1	1620	2	N	5					193
							6	9									
*06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	49	1	1488	2	N	10					203
							11	9									

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	65	1	1035	2	N	12					67
							13	9									
02	1680	N	1139	-0-	-541	-0-	81	1	1041	2	N	15					82
							17	9									
03	1860	N	811	-0-	-1049	-0-	55	1	756	2	N	-0-					82
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	86	1	1062	2	N	61					143
							67	9									
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	95	1	1255	2	N	15					158
							17	9									
*06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	73	1	983	2	N	17					175
							19	9									

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
01	1612	N	1369	-0-	-243	-0-	81	1	1288	2	N	-0-					83
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					83
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					83
04	1320	N	2	-0-	-1318	-0-	2	2			N	-0-					83
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	157	1	2489	2	N	19	1	8			74
							21	9									
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	169	1	2178	2	N	14					88
							15	9									
03	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	206	1	2808	2	N	25					113
							28	9									
04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	209	1	2596	2	N	26	5	8			134
							29	9									
05	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	203	1	2690	2	N	23					157
							25	9									
*06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	189	1	2531	2	N	21					178
							23	9									

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

01	6169	X	5254	-0-	-915	-0-	16	1	5194	2	N	40					185
							44	9									
02	5152	X	4972	-0-	-180	-0-	14	1	4947	2	N	10	178	1			17
							11	9									
03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	16	1	5697	2	N	46					63
							51	9									
04	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	15	1	6056	2	N	32					95
							35	9									
05	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	16	1	5903	2	N	-0-					95
06	5340	X	4993	-0-	-347	-0-	15	1	4978	2	N	-0-					95

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

01	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	16	1	2162	2	N	-0-					62
02	2100	N	1931	-0-	-169	-0-	14	1	1917	2	N	-0-					62
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	16	1	2225	2	N	131					193
							144	9									
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	15	1	2318	2	N	27					220
							30	9									
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	16	1	2511	2	N	22	185	1			57
							24	9									
*06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	15	1	2430	2	N	-0-					57

G N K INC. 291679
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

01	682	N	449	-0-	-233	-0-	427	2	22	9	N	20					29
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	538	2	33	9	N	30					59
03	1364	N	378	-0-	-986	-0-	355	2	23	9	N	21					80
04	420	N	264	-0-	-156	-0-	251	2	13	9	N	12					92
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	220	2	11	9	N	10					102
06	360	N	269	-0-	-91	-0-	252	2	17	9	N	15					117

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	-0-					-0-
*03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
*04	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
*05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-
							320	1	4298	2							
01	4929	X	4654	-0-	-275	-0-	36	9			Y	33					39
							261	1	3719	2							
02	4452	X	3997	-0-	-455	-0-	17	9			Y	15					54
							42	1	1175	2							
03	4929	X	1223	-0-	-3706	-0-	6	9			Y	5	49	1			10
							552	1	4973	2							
04	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	28	9			Y	25					35
							281	1	4517	2							
05	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			15
							299	1	4493	2							
*06	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	7	9			Y	6					21

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

							237	1	1711	2							
01	2604	X	1954	-0-	-650	-0-	6	9			N	5					48
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	308	1	2517	2	N	-0-					48
							376	1	2476	2							
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2	9			N	2					50
04	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	305	1	2313	2	N	-0-					50
05	3131	X	2760	-0-	-371	-0-	350	1	2410	2	N	-0-					50
06	3030	X	2551	-0-	-479	-0-	366	1	2185	2	N	-0-					50

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

01	1271	X	523	-0-	-748	-0-	36	1	487	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	781	-0-	-59	-0-	51	1	730	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	46	-0-	-791	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	197	1	1779	2	Y	-0-					-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	72	1	1154	2	Y	-0-					-0-
							84	1	1259	2							
*06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	10	9			Y	9					9

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

							29	1	389	2							
01	488	X	488	-0-	-0-	-0-	70	9			Y	64					75
							21	1	294	2							
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	28	9			Y	25					100
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	93	1			7
							50	1	449	2							
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	58	9			Y	53					60
							29	1	463	2							
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	1			26
							29	1	430	2							
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	4					30

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
01	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	284	1	3814	2	Y	-0-					-0-
02	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	240	1	3416	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	813	-0-	-3062	-0-	28	1	785	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3508	-0-	-242	-0-	350	1	3158	2	Y	-0-					-0-
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	248	1	3978	2	Y	70					70
							77	9									
06	3750	X	3408	-0-	-342	-0-	209	1	3130	2	Y	63	120	1			13
							69	9									

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
01	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	228	1	1653	2	N	8					110
							9	9									
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	112	1	911	2	N	15					125
							17	9									
03	930	N	681	-0-	-249	-0-	89	1	586	2	N	5					130
							6	9									
04	1830	N	1318	-0-	-512	-0-	145	1	1103	2	N	64					194
							70	9									
05	1147	N	787	-0-	-360	-0-	100	1	686	2	N	1	173	1			22
							1	9									
06	660	N	585	-0-	-75	-0-	84	1	501	2	N	-0-					22

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
01	3689	X	2701	-0-	-988	-0-	183	1	2465	2	Y	48	34	1			17
							53	9									
02	3332	X	2190	-0-	-1142	-0-	143	1	2038	2	Y	8					25
							9	9									
03	3286	X	134	-0-	-3152	-0-	4	1	128	2	Y	2	9	1			18
							2	9									
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	368	1	3314	2	Y	28	25	1			21
							31	9									
05	2697	X	2630	-0-	-67	-0-	154	1	2470	2	Y	5	19	1			7
							6	9									
06	2610	X	1992	-0-	-618	-0-	124	1	1864	2	Y	4	10	1			1
							4	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
01	1643	X	1091	-0-	-552	-0-	75	1	1016	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	948	-0-	-284	-0-	62	1	886	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	202	-0-	-914	-0-	7	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	117	1	1058	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	988	-0-	-66	-0-	58	1	930	2	Y	-0-					-0-
*06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	67	1	1001	2	Y	-0-					-0-

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
01	4650	X	2487	-0-	-2163	-0-	158	1	2124	2	Y	186	137	1			67
							205	9									
02	3780	X	3142	-0-	-638	-0-	202	1	2883	2	Y	52					119
							57	9									
03	3937	X	778	-0-	-3159	-0-	25	1	700	2	Y	48	41	1			126
							53	9									
04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	464	1	4182	2	Y	161	163	1			124
							177	9									
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	243	1	3914	2	Y	16	105	1			35
							18	9									
*06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	235	1	3523	2	Y	16	48	1			3
							18	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1426	X	1068	-0-	-358	-0-	1068	2			N	-0-					103
02	1232	X	989	-0-	-243	-0-	988	2	1	9	N	1	1	8			103
03	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1406	2	162	9	N	147	3	8			247
04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1524	2	13	9	N	12	169	1	2	8	88
05	1085	X	1068	-0-	-17	-0-	1062	2	6	9	N	5					93
06	1530	X	952	-0-	-578	-0-	950	2	2	9	N	2					95

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
01	1209	N	1064	-0-	-145	-0-	1058	2	6	9	N	5					257
02	1036	N	927	-0-	-109	-0-	926	2	1	9	N	1	1	8			257
03	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1023	2	3	9	N	3	3	8			257
04	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1013	2	2	9	N	2	2	8			257
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1074	2	2	9	N	2					259
*06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					259

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
01	4030	X	3412	-0-	-618	-0-	3402	2	10	9	N	9	2	8			249
02	3584	X	3030	-0-	-554	-0-	3019	2	11	9	N	10	2	8			257
03	3968	X	2675	-0-	-1293	-0-	2666	2	9	9	N	8	3	8			262
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3307	2	54	9	N	49	169	1	3	8	139
05	3410	X	3079	-0-	-331	-0-	3068	2	11	9	N	10					149
06	3300	X	2263	-0-	-1037	-0-	2263	2			N	-0-					149

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
01	2139	N	1072	-0-	-1067	-0-	70	1	1002	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	143	-0-	-613	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					-0-
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	24	1	2679	3	Y	-0-					-0-
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	140	1	1945	2	Y	-0-					-0-
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	78	1	2137	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
01	1023	N	646	-0-	-377	-0-	637	3	9	9	N	8					44
02	952	N	474	-0-	-478	-0-	468	3	6	9	N	5					49
03	930	N	507	-0-	-423	-0-	507	3			N	-0-					49
04	630	N	556	-0-	-74	-0-	512	2	44	9	N	40					89
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	507	3	9	9	N	8					97
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					97

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

01	1581	N	197	-0-	-1384	-0-	15 2	1 9	180	2	N	2					122
02	336	N	80	-0-	-256	-0-	7	1	73	2	N	-0-					122
03	1488	N	118	-0-	-1370	-0-	118	2			N	-0-					122
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	9	1	102	2	N	-0-					122
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	-0-					122
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					122

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	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

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-					73
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	5	1	55	2	N	-0-					73
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					73
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					73
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					73
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					73

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

01	1023	N	876	-0-	-147	-0-	67 1	1 9	808	2	N	1					28
02	924	N	701	-0-	-223	-0-	58	1	643	2	N	-0-					28
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					28
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	84	1	911	2	N	-0-					28
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	206 2	1 9	2369	2	N	2					30
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					30

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					92
02	168	N	98	-0-	-70	-0-	98	2			N	-0-					92
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					92
04	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-					92
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					92
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					92

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	23	1	625	3	N	-0-					120
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	21	1	649	3	N	-0-					120
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					120
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	24	1	813	2	N	-0-					120
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	60	1	1509	3	N	-0-					120
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					120

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
01	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	425	1	5091	2	N	10					202
							11	9									
02	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	430	1	4786	2	N	15					217
							17	9									
03	5487	X	4923	-0-	-564	-0-	4871	2	52	9	N	47					264
04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	455	1	4946	2	N	21	190	1			95
							23	9									
05	5487	X	5432	-0-	-55	-0-	434	1	4992	2	N	5					100
							6	9									
06	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					100

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
01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4993	3	8	9	N	7					61
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4160	3	8	9	N	7	2	8			66
03	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5119	3	52	9	N	47					113
04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5102	2	57	9	N	52					165
05	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4707	3	78	9	N	71	166	1			70
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					70

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
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

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
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	630	2	9	9	N	8					90
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					90
03	837	N	378	-0-	-459	-0-	376	2	2	9	N	2					92
04	630	N	289	-0-	-341	-0-	289	2			N	-0-					92
05	558	N	188	-0-	-370	-0-	188	2			N	-0-					92
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					92

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
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
01	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4220	2	88	9	N	80					212
02	2800	N	3399	-0-	599	599	3344	2	55	9	N	50	190	1			72
03	4240	X	3641	-0-	-599	-0-	3616	2	25	9	N	23	3	8			92
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3252	2	24	9	N	22	2	8			112
05	2046	X	1985	-0-	-61	-0-	1937	2	48	9	N	44	4	8			152
*06	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2084	2	17	9	N	15	2	8			165

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
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					180
02	728	N	523	-0-	-205	-0-	523	2			N	-0-					180
03	775	N	88	-0-	-687	-0-	88	2			N	-0-					180
04	780	N	672	-0-	-108	-0-	670	2	2	9	N	2					182
05	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	2			N	-0-					182
*06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	701	2	3	9	N	3					185

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
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					99
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					99
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	118	2	3	9	N	3					102
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	381	2	11	9	N	10					112
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					112
*06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	664	2	18	9	N	16	1	8			127

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	689	-0-	-179	-0-	678	2	11	9	Y	10					116
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1195	2	15	9	Y	14					130
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1087	2	29	9	Y	26	1	8			155
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1916	2	45	9	Y	41	168	1	2	8	26
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2170	2	56	9	Y	51	2	8			75
*06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1327	2	10	9	Y	9	2	8			82

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	1624	2	46	9	N	42	189	1			142
02	1540	N	1225	-0-	-315	-0-	1210	2	15	9	N	14					156
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1859	2	44	9	N	40	2	8			194
04	1620	N	1546	-0-	-74	-0-	1518	2	28	9	N	25	2	8			217
05	1364	N	1120	-0-	-244	-0-	1096	2	24	9	N	22	188	1	1	8	50
06	1830	N	1438	-0-	-392	-0-	1413	2	25	9	N	23	1	8			72

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					134
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	193	2	23	9	N	21					155
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	430	2	22	9	N	20	1	8			174
04	570	N	382	-0-	-188	-0-	380	2	2	9	N	2	152	1	1	8	23
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	412	2	9	9	N	8	1	8			30
*06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	544	2	12	9	N	11	1	8			40

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2164	2	9	9	N	8					142
02	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					142
03	2170	X	1726	-0-	-444	-0-	1724	2	2	9	N	2	2	8			142
04	2100	X	1588	-0-	-512	-0-	1587	2	1	9	N	1	1	8			142
05	2511	X	2074	-0-	-437	-0-	2073	2	1	9	N	1	1	8			142
06	2430	X	1663	-0-	-767	-0-	1662	2	1	9	N	1	1	8			142

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	258	2	6	9	N	5					169
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	245	2	9	9	N	8					177
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	304	2	6	9	N	5					182
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					182
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	2					184
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	2					186

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	109					379
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					387
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					392

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
01	2046	X	1778	-0-	-268	-0-	1736	2	42	9	N	38					138
02	1988	N	1873	-0-	-115	-0-	1854	2	19	9	N	17					155
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2032	2	46	9	N	42	180	1			17
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1994	2	13	9	N	12					29
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2285	2	22	9	N	20					49
*06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2112	2	17	9	N	15					64

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
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					134
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1872	2	3	9	N	3					137
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2167	2	3	9	N	3					140
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2019	2	2	9	N	2					142
05	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	2022	2	2	9	N	2					144
06	2100	N	1905	-0-	-195	-0-	1858	2	47	9	N	43					187

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
01	2201	N	1968	-0-	-233	-0-	1965	2	3	9	N	3					447
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1914	2	2	9	N	2					449
03	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	1985	2			N	-0-					449
04	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	1849	2	2	9	N	2					451
05	2108	N	1893	-0-	-215	-0-	1893	2			N	-0-					451
06	1920	N	1090	-0-	-830	-0-	1087	2	3	9	N	3					454

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
01	2294	N	2136	-0-	-158	-0-	2097	2	39	9	N	35					685
02	2072	N	2017	-0-	-55	-0-	1970	2	47	9	N	43					728
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2210	2	52	9	N	47					775
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2213	2	30	9	N	27					802
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2492	2	61	9	N	55					857
*06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2211	2	92	9	N	84	176	1			765

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
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2099	2	9	9	N	8					17
02	1988	N	1927	-0-	-61	-0-	1921	2	6	9	N	5					22
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2102	2	8	9	N	7					29
04	2040	N	2035	-0-	-5	-0-	2026	2	9	9	N	8					37
05	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	2090	2	9	9	N	8					45
06	2040	N	2024	-0-	-16	-0-	2016	2	8	9	N	7					52

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925

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
01	2387	X	1977	-0-	-410	-0-	1964	2	13	9	N	12					63
02	1820	N	1640	-0-	-180	-0-	1632	2	8	9	N	7					70
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1991	2	13	9	N	12					82
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2018	2	19	9	N	17					99
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2126	2	28	9	N	25					124
*06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	1995	2	76	9	N	69					193

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767

01	1364	N	395	-0-	-969	-0-	393	2	2	9	N	2					582
02	T. A.		760	-0-	760	760	760	2			N	-0-					582
03	T. A.		708	-0-	708	1468	708	2			N	-0-					582
04	T. A.		719	-0-	719	2187	716	2	3	9	N	3					585
05	2939	X	752	-0-	-2187	-0-	750	2	2	9	N	2					587
*06	528	X	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2	9	N	2					589

BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680

01	2635	X	2119	-0-	-516	-0-	2116	2	3	9	N	3					323
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1992	2	8	9	N	7					330
03	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	2179	2	2	9	N	2					332
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2105	2	3	9	N	3					335
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2167	2	46	9	N	42	178	1			199
*06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2097	2	9	9	N	8					207

DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636

01	2418	X	2159	-0-	-259	-0-	2137	2	22	9	N	20					29
02	2100	N	1967	-0-	-133	-0-	1950	2	17	9	N	15					44
03	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2780	2	22	9	N	20					64
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2384	2	78	9	N	71					135
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2462	2	6	9	N	5					140
*06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					140

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

01	2387	N	2083	-0-	-304	-0-	2080	2	3	9	N	3					270
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2033	2	81	9	N	74					344
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2211	2	9	9	N	8					352
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2093	2	81	9	N	74					426
05	2294	N	2214	-0-	-80	-0-	2167	2	47	9	N	43					469
06	2160	N	2103	-0-	-57	-0-	2097	2	6	9	N	5					474

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

01	2821	X	2466	-0-	-355	-0-	2401	2	65	9	N	59	177	1			693
02	2352	N	2289	-0-	-63	-0-	2197	2	92	9	N	84	181	1			596
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2429	2	230	9	N	209					805
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2357	2	101	9	N	92	167	1			730
05	2542	N	2524	-0-	-18	-0-	2436	2	88	9	N	80					810
06	2550	N	2383	-0-	-167	-0-	2344	2	39	9	N	35					845

DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

01	2511	X	1891	-0-	-620	-0-	1814	2	77	9	N	70	187	1			431
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1641	2	9	9	N	8					439
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1629	2	6	9	N	5					444
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1842	2	9	9	N	8					452
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1862	2	17	9	N	15					467
*06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1799	2	9	9	N	8					475

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					1512
02	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	1609	2	2	9	N	2					1514
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					1514
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1894	2	3	9	N	3					1517
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2071	2	2	9	N	2					1519
*06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1858	2	3	9	N	3					1522

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
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	511	2	8	9	N	7					224
02	T. A.		202	-0-	202	202	199	2	3	9	N	3					227
03	T. A.		174	-0-	174	376	172	2	2	9	N	2					229
04	T. A.		424	-0-	424	800	421	2	3	9	N	3					232
05	1080	X	280	-0-	-800	-0-	274	2	6	9	N	5					237
*06	114	X	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3	9	N	3					240

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
01	2635	X	2182	-0-	-453	-0-	2168	2	14	9	N	13					390
02	2072	N	2001	-0-	-71	-0-	1946	2	55	9	N	50					440
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2206	2	35	9	N	32					472
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2103	2	52	9	N	47					519
05	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	2152	2	24	9	N	22	181	1			360
06	2160	N	2092	-0-	-68	-0-	2089	2	3	9	N	3					363

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
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					129
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					164
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	T. A.		502	-0-	502	502	500	2	2	9	N	2					166

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
06	14B2 EXT		215	-0-	215	215	215	2			N	-0-					225

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
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	18	1	606	2	Y	-0-					17
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	11	1	377	2	Y	3					20
							3	9									
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	20	1	675	2	Y	7					27
							8	9									
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	20	1	677	2	Y	-0-	23	1			4
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	21	1	703	2	Y	-0-					4
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	19	1	649	2	Y	-0-					4

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	61	1	2023	2	Y	-0-					91
02	2464	X	1610	-0-	-854	-0-	46	1	1549	2	Y	14					105
							15	9									
03	2573	X	2433	-0-	-140	-0-	69	1	2306	2	Y	53	2	8			156
							58	9									
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	82	1	2729	2	Y	47	166	1			37
							52	9									
05	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	79	1	2634	2	Y	7					44
							8	9									
06	2340	N	1479	-0-	-861	-0-	42	1	1389	2	Y	44					88
							48	9									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2468	-0-	-105	-0-	72	1	2396	2	Y	-0-					4
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	56	1	1865	2	Y	-0-					4
03	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	81	1	2697	2	Y	-0-					4
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	72	1	2397	2	Y	-0-	3	1			1
05	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	84	1	2800	2	Y	-0-					1
06	2700	N	2599	-0-	-101	-0-	76	1	2523	2	Y	-0-					1

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2461	-0-	-143	-0-	104	1	2313	2	Y	40	34	1			63
							44	9									
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	99	1	2193	2	Y	57	93	1			27
							63	9									
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	113	1	2503	2	Y	39					66
							43	9									
04	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	120	1	2678	2	Y	34	51	1			49
							37	9									
05	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	99	1	2191	2	Y	14					63
							15	9									
*06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	112	1	2480	2	Y	5	42	1			26
							6	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
01	2201	N	2054	-0-	-147	-0-	88	1	1945	2	Y	19	25	1			38
							21	9									
02	1764	N	1460	-0-	-304	-0-	62	1	1373	2	Y	23	49	1			12
							25	9									
03	2387	N	1998	-0-	-389	-0-	85	1	1894	2	Y	17					29
							19	9									
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	86	1	1921	2	Y	28	23	1			34
							31	9									
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	85	1	1894	2	Y	14					48
							15	9									
*06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	92	1	2040	2	Y	5	32	1			21
							6	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	2759	X	2759	-0-		-0-	-0-	117	1	2602	2	Y	36	79	1			96
								40	9									
02	2696	X	2696	-0-		-0-	-0-	112	1	2497	2	Y	79	137	1			38
								87	9									
03	3227	X	3227	-0-		-0-	-0-	137	1	3038	2	Y	47					85
								52	9									
04	2987	X	2987	-0-		-0-	-0-	127	1	2823	2	Y	34	63	1			56
								37	9									
05	2914	X	2647	-0-		-267	-0-	113	1	2512	2	Y	20					76
								22	9									
*06	3430	X	3430	-0-		-0-	-0-	147	1	3273	2	Y	9	52	1			33
								10	9									

POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
01	3193	X	1779	-0-		-1414	-0-	75	1	1676	2	Y	25	31	1			48
								28	9									
02	1551	X	1551	-0-		-0-	-0-	66	1	1461	2	Y	22	57	1			13
								24	9									
03	1701	X	1701	-0-		-0-	-0-	72	1	1605	2	Y	22					35
								24	9									
04	2156	X	2156	-0-		-0-	-0-	91	1	2026	2	Y	35	31	1			39
								39	9									
05	2117	X	2117	-0-		-0-	-0-	90	1	2009	2	Y	16					55
								18	9									
*06	1897	X	1897	-0-		-0-	-0-	81	1	1810	2	Y	5	37	1			23
								6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2562	-0-		-11	-0-	110	1	2448	2	Y	4	5	1			7
								4	9									
02	2673	X	2673	-0-		-0-	-0-	115	1	2554	2	Y	4	9	1			2
								4	9									
03	2357	X	2357	-0-		-0-	-0-	101	1	2253	2	Y	3					5
								3	9									
04	1355	X	1355	-0-		-0-	-0-	58	1	1296	2	Y	1	4	1			2
								1	9									
05	1593	N	1593	-0-		-0-	-0-	69	1	1524	2	Y	-0-					2
*06	1831	N	1831	-0-		-0-	-0-	79	1	1751	2	Y	1	2	1			1
								1	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1345	-0-		-19	-0-	57	1	1274	2	Y	13	12	1			22
								14	9									
02	1316	N	1034	-0-		-282	-0-	44	1	977	2	Y	12	27	1			7
								13	9									
03	1580	N	1580	-0-		-0-	-0-	68	1	1501	2	Y	10					17
								11	9									
04	1722	N	1722	-0-		-0-	-0-	73	1	1621	2	Y	25	15	1			27
								28	9									
05	1603	N	1603	-0-		-0-	-0-	69	1	1523	2	Y	10					37
								11	9									
06	1410	N	1214	-0-		-196	-0-	52	1	1161	2	Y	1	24	1			14
								1	9									

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TOWER RESOURCES INC 862857
LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	298	-0-	-2802	463	39	1	259	2	N	-0-					-0-
02	688	N	225	-0-	-463	-0-	37	1	188	2	N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	46	1	226	2	N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	266	1	1069	2	N	38	174	1			297
							42	9									
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	324	1	1037	2	N	36					333
							40	9									
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	47	1	1375	2	N	37					370
							41	9									
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	217	1	1290	2	N	21					391
							23	9									
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	75	1	1520	2	N	35					426
							39	9									
*06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	363	1	1340	2	N	28					454
							31	9									

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
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
01	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	16	1	1349	2	N	8	178	1			20
							9	9									
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	14	1	1395	2	N	43					63
							47	9									
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	16	1	1668	2	N	12					75
							13	9									
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	15	1	1575	2	N	72					147
							79	9									
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	16	1	1610	2	N	46					193
							51	9									
*06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	15	1	1574	2	N	44	177	1			60
							48	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
01	2046	N	2015	-0-	-31	-0-	2015	2			N	-0-					102
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					102
03	1767	N	1531	-0-	-236	-0-	1531	2			N	-0-					102
04	1950	N	1933	-0-	-17	-0-	1933	2			N	-0-					102
05	2108	N	1731	-0-	-377	-0-	1731	2			N	-0-					102
06	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	1397	1	55	9	N	50					152

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

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

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 095447 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6441 - 6444

01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
*06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					300
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) //CONT.// 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	808	-0-	-153	-0-	778	2	30	9	N	27	3	8			1504
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	764	2	22	9	N	20	2	8			1522
03	992	N	643	-0-	-349	-0-	619	2	24	9	N	22	1	8			1543
04	780	N	754	-0-	-26	-0-	726	2	28	9	N	25	1	8			1567
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	937	2	35	9	N	32	4	8			1595
*06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	824	2	41	9	N	37	2	8			1630

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
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					45
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					45
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					45
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					45
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					45
*06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					45

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
01	14012	X	1530	-0-	-12482	-0-	55	1	1475	3	Y	-0-					125
02	10444	X	4749	-0-	-5695	-0-	148	1	4593	3	Y	7					132
							8	9									
03	12958	X	1924	-0-	-11034	-0-	1924	3			Y	-0-					132
04	12540	X	6504	-0-	-6036	-0-	326	1	6178	2	Y	-0-					132
05	12958	X	10091	-0-	-2867	-0-	449	1	9642	3	Y	-0-					132
06	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					132

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
01	24025	X	5258	-0-	-18767	-0-	189	1	5069	2	Y	-0-					95
02	21583	X	21583	-0-	-0-	-0-	21583	2			Y	-0-					95
03	23687	X	23687	-0-	-0-	-0-	23687	2			Y	-0-					95
04	18992	X	18992	-0-	-0-	-0-	501	1	18491	2	Y	-0-					95
05	20400	X	20400	-0-	-0-	-0-	775	1	19625	3	Y	-0-					95
06	23130	X	NO RPT	-0-	-23130	-0-					Y	NO RPT					95

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	7812	X	5182	-0-	-2630	-0-	3624	1	1536	3	Y	20					52
							22	9									
02	9632	X	4640	-0-	-4992	-0-	3264	1	1364	3	Y	11					63
							12	9									
03	10664	X	1905	-0-	-8759	-0-	1886	3	19	9	Y	17					80
04	10320	X	5505	-0-	-4815	-0-	4523	1	982	2	Y	-0-					80
05	10044	X	279	-0-	-9765	-0-	27	1	252	3	Y	-0-					80
06	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					80

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
01	34379	X	29029	-0-	-5350	-0-	941	1	2660	2	N	108					213
							25309	3	119	9							
02	28084	X	26904	-0-	-1180	-0-	828	1	382	2	N	7					220
							25686	3	8	9							
03	31093	X	27846	-0-	-3247	-0-	27791	3	55	9	N	50	180	1			90
04	29670	X	25920	-0-	-3750	-0-	724	1	25190	2	N	5					95
							6	9									
05	30659	X	24728	-0-	-5931	-0-	937	1	23733	3	N	53					148
							58	9									
06	28050	X	NO RPT	-0-	-28050	-0-					N	NO RPT					148

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
01	21979	X	18210	-0-	-3769	-0-	854	1	17277	3	N	72					109
							79	9									
02	19600	X	16347	-0-	-3253	-0-	825	1	15521	3	N	1					110
							1	9									
03	22103	X	10447	-0-	-11656	-0-	75	1	10368	3	N	4					114
							4	9									
04	21390	X	16770	-0-	-4620	-0-	732	1	15993	2	N	41					155
							45	9									
05	22103	X	15219	-0-	-6884	-0-	705	1	14514	3	N	-0-					155
06	17610	X	NO RPT	-0-	-17610	-0-					N	NO RPT					155

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
01	26814	X	26814	-0-	-0-	-0-	874	1	2381	2	N	50					187
							23504	3	55	9							
02	24209	X	24209	-0-	-0-	-0-	740	1	315	2	N	178	192	1			173
							22958	3	196	9							
03	24758	X	24758	-0-	-0-	-0-	24737	3	21	9	N	19					192
04	23231	X	23231	-0-	-0-	-0-	645	1	22579	2	N	6					198
							7	9									
05	22387	X	22387	-0-	-0-	-0-	848	1	21481	3	N	53	191	1			60
							58	9									
06	25950	X	NO RPT	-0-	-25950	-0-					N	NO RPT					60

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
01	16368	X	6931	-0-	-9437	-0-	1467	1	968	2	Y	-0-					159
							4496	3									
02	14784	X	10761	-0-	-4023	-0-	1850	1	168	2	Y	-0-					159
							8743	3									
03	15593	X	12657	-0-	-2936	-0-	12563	3	94	9	Y	85	189	1			55
04	15090	X	14353	-0-	-737	-0-	1738	1	12615	2	Y	-0-					55
05	15593	X	11868	-0-	-3725	-0-	451	1	11417	3	Y	-0-					55
06	12240	X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					Y	NO RPT					55

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	32426	X	24751	-0-	-7675	-0-	77	1	24569	3	N	95					172
							105	9									
02	28672	X	25387	-0-	-3285	-0-	64	1	25299	3	N	22					194
							24	9									
03	31744	X	19267	-0-	-12477	-0-	112	1	19143	3	N	11					205
							12	9									
04	29220	X	25015	-0-	-4205	-0-	107	1	24882	2	N	24					229
							26	9									
05	28768	X	25711	-0-	-3057	-0-	106	1	25516	3	N	81					310
							89	9									
06	27210	X	NO RPT	-0-	-27210	-0-					N	NO RPT					310

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

01	27373	X	14615	-0-	-12758	-0-	475	1	1335	2	N	37					72
							12764	3	41	9							
02	22876	X	20014	-0-	-2862	-0-	598	1	797	2	N	68					140
							18544	3	75	9							
03	25141	X	20703	-0-	-4438	-0-	20693	3	10	9	N	9					149
04	24330	X	18566	-0-	-5764	-0-	519	1	18047	2	N	-0-					149
05	25141	X	10190	-0-	-14951	-0-	387	1	9796	3	N	6					155
							7	9									
06	21450	X	NO RPT	-0-	-21450	-0-					N	NO RPT					155

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

01	21173	X	17440	-0-	-3733	-0-	623	1	16754	3	N	57	192	1			95
							63	9									
02	19070	X	19070	-0-	-0-	-0-	594	1	18432	3	N	40					135
							44	9									
03	20677	X	20481	-0-	-196	-0-	20471	3	10	9	N	9					144
04	20925	X	20925	-0-	-0-	-0-	558	1	20367	2	N	-0-					144
05	21111	X	19181	-0-	-1930	-0-	727	1	18425	3	N	26					170
							29	9									
06	19830	X	NO RPT	-0-	-19830	-0-					N	NO RPT					170

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

01	15562	X	13547	-0-	-2015	-0-	631	1	12769	3	N	134	195	1			48
							147	9									
02	14056	X	13535	-0-	-521	-0-	682	1	12836	3	N	15					63
							17	9									
03	15562	X	9795	-0-	-5767	-0-	70	1	9714	3	N	10					73
							11	9									
04	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	694	1	15144	2	N	24					97
							26	9									
05	15562	X	13683	-0-	-1879	-0-	633	1	13038	3	N	11					108
							12	9									
06	14490	X	NO RPT	-0-	-14490	-0-					N	NO RPT					108

O'BENCO, INC. 617512
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
01	1271	N	663	-0-	-608	-0-	640	2	23	9	N	21	1	8			152
02	1316	N	839	-0-	-477	-0-	822	2	17	9	N	15					167
03	1240	N	1091	-0-	-149	-0-	1073	2	18	9	N	16					183
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1065	2	12	9	N	11	1	8			193
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1060	2	17	9	N	15					208
*06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1241	2	8	9	N	7					215

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

01	527	X	332	-0-	-195	-0-	332	2			N	-0-					117
02	476	X	230	-0-	-246	-0-	230	2			N	-0-					117
03	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					117
04	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					117
05	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					117
*06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					117

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

01	521	X	521	-0-	-0-	-0-	493	2	28	9	Y	25	23	1			4
02	448	X	286	-0-	-162	-0-	262	2	24	9	Y	22					26
03	529	X	529	-0-	-0-	-0-	484	2	45	9	Y	41	36	1			31
04	510	X	297	-0-	-213	-0-	264	2	33	9	Y	30	40	1			21
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

01	1860	X	1247	-0-	-613	-0-	1227	2	20	9	Y	18	20	1			1
02	1568	X	921	-0-	-647	-0-	904	2	17	9	Y	15	14	1			2
03	1550	X	275	-0-	-1275	-0-	273	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
04	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1652	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	1240	X	244	-0-	-996	-0-	241	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2	1	2748	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

01	837	X	323	-0-	-514	-0-	317	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
02	756	X	643	-0-	-113	-0-	633	2	10	9	Y	9	8	1			1
03	744	X	164	-0-	-580	-0-	163	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	720	X	594	-0-	-126	-0-	590	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	713	X	81	-0-	-632	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1	1	1688	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1388	-0-	-236	-0-	1	1	1387	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	528	-0-	-867	-0-	517	2	11	9	Y	10	9	1			1
04	1620	N	1292	-0-	-328	-0-	1258	2	34	9	Y	31	31	1			1
05	1550	N	863	-0-	-687	-0-	845	2	18	9	Y	16	16	1			1
06	510	N	427	-0-	-83	-0-	423	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	2635	X	1927	-0-	-708	-0-	1869	2	58	9	Y	53	57	1			9
02	1764	X	1629	-0-	-135	-0-	1574	2	55	9	Y	50					59
03	1953	X	1412	-0-	-541	-0-	1373	2	39	9	Y	35	67	1			27
04	1860	N	958	-0-	-902	-0-	891	2	67	9	Y	61	45	1			43
*05	1798	N	973	-0-	-825	-0-	851	2	122	9	Y	111	70	1			84
06	1380	N	989	-0-	-391	-0-	921	2	68	9	Y	62	139	1			7

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

01	T. A.		5	-0-	5	112	5	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	115	3	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		3	-0-	3	118	3	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
05	118	X	-0-	-0-	-118	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1557	2	58	9	Y	53	56	1			9
02	1456	N	907	-0-	-549	-0-	866	2	41	9	Y	37					46
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1627	2	80	9	Y	73	63	1			56
04	1560	N	1407	-0-	-153	-0-	1341	2	66	9	Y	60	73	1			43
*05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1620	2	144	9	Y	131	75	1			99
*06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1478	2	113	9	Y	103	191	1			11

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

01	1891	X	1832	-0-	-59	-0-	1	1	1811	2	Y	18	20	1			1
							20	9									
02	2128	X	1490	-0-	-638	-0-	1	1	1471	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
03	2356	X	1036	-0-	-1320	-0-	1027	2	9	9	Y	8	10	1			-0-
04	2280	X	2040	-0-	-240	-0-	2010	2	30	9	Y	27	26	1			1
05	1829	X	373	-0-	-1456	-0-	367	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
*06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1	1	1448	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

01	1364	X	543	-0-	-821	-0-	199	1	313	2	Y	28	35	1			5
							31	9									
02	1652	X	70	-0-	-1582	-0-	67	2	3	9	Y	3					8
03	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1854	2	23	9	Y	21	13	1			16
04	1770	X	637	-0-	-1133	-0-	626	2	11	9	Y	10	19	1			7
*05	1426	X	422	-0-	-1004	-0-	390	2	32	9	Y	29	14	1			22
06	1830	N	518	-0-	-1312	-0-	497	2	21	9	Y	19	39	1			2

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

01	34255	X	27684	-0-	-6571	-0-	27355	2	329	9	N	299	359	1			174
02	29652	X	24111	-0-	-5541	-0-	23804	2	307	9	N	279	181	1			272
03	31930	X	27618	-0-	-4312	-0-	27145	2	473	9	N	430	536	1			166
04	29910	X	26020	-0-	-3890	-0-	25599	2	421	9	N	383	347	1			202
05	30907	X	25249	-0-	-5658	-0-	24954	2	295	9	N	268	179	1			291
06	26790	X	25079	-0-	-1711	-0-	24751	2	328	9	N	298	355	1			234

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

01	35216	X	25767	-0-	-9449	-0-	25406	2	361	9	N	328	181	1			239
02	29764	X	26650	-0-	-3114	-0-	26054	2	596	9	N	542	712	1			69
03	32953	X	26820	-0-	-6133	-0-	26486	2	334	9	N	304	179	1			194
04	31890	X	29052	-0-	-2838	-0-	28622	2	430	9	N	391	354	1			231
05	31501	X	31501	-0-	-0-	-0-	31094	2	407	9	N	370	374	1			227
*06	30327	X	30327	-0-	-0-	-0-	29907	2	420	9	N	382	535	1			74

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

01	30473	X	22505	-0-	-7968	-0-	9	1	22420	2	Y	69	85	1			5
							76	9									
02	27412	X	25553	-0-	-1859	-0-	12	1	25309	2	Y	211	191	1			25
							232	9									
03	30473	X	26743	-0-	-3730	-0-	7	1	26528	2	Y	189	204	1			10
							208	9									
04	29490	X	25730	-0-	-3760	-0-	6	1	25724	2	Y	-0-	10	1			-0-
05	30473	X	26314	-0-	-4159	-0-	10	1	26304	2	Y	-0-					-0-
06	27390	X	26778	-0-	-612	-0-	24	1	26752	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34875	X	30793	-0-	-4082	-0-	30175	2	618	9	N	562	553	1			221
02	31500	X	26961	-0-	-4539	-0-	26480	2	481	9	N	437	371	1			287
03	34658	X	28581	-0-	-6077	-0-	28003	2	578	9	N	525	723	1			89
04	32100	X	25670	-0-	-6430	-0-	25308	2	362	9	N	329	179	1			239
05	31558	X	27278	-0-	-4280	-0-	26994	2	284	9	N	258	179	1			318
06	27990	X	25412	-0-	-2578	-0-	25107	2	305	9	N	277	344	1			251

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
01	361706	X	113725	-0-	-247981	-0-	400	1	111677	2	N	1498	1291	1			618
							1648	9									
02	98935	X	98935	-0-	-0-	-0-	362	1	97249	2	N	1204	1573	1			249
							1324	9									
03	106216	X	106216	-0-	-0-	-0-	401	1	104201	2	N	1467	1459	1			257
							1614	9									
04	97679	X	97679	-0-	-0-	-0-	369	1	96275	2	N	941	912	1			286
							1035	9									
05	98456	X	98456	-0-	-0-	-0-	224	1	97752	2	N	436	178	1			544
							480	9									
*06	99544	X	99544	-0-	-0-	-0-	222	1	98450	2	N	793	848	1			489
							872	9									

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
01	39339	X	34760	-0-	-4579	-0-	13	1	34230	2	Y	470	513	1			33
							517	9									
02	31976	X	29782	-0-	-2194	-0-	13	1	29359	2	Y	373	363	1			43
							410	9									
03	36425	X	32262	-0-	-4163	-0-	9	1	31818	2	Y	395	417	1			21
							435	9									
04	35250	X	29819	-0-	-5431	-0-	6	1	29155	2	Y	598	605	1			14
							658	9									
05	36425	X	29935	-0-	-6490	-0-	11	1	29475	2	Y	408	403	1			19
							449	9									
06	33630	X	26646	-0-	-6984	-0-	23	1	26168	2	Y	414	422	1			11
							455	9									

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49801	X	49801	-0-	-0-	-0-	19	1	49230	2	Y	502	546	1			35
							552	9									
02	44035	X	44035	-0-	-0-	-0-	20	1	43422	2	Y	539	511	1			63
							593	9									
03	49751	X	49751	-0-	-0-	-0-	14	1	49122	2	Y	559	592	1			30
							615	9									
04	47385	X	47385	-0-	-0-	-0-	10	1	46638	2	Y	670	685	1			15
							737	9									
05	43563	X	43563	-0-	-0-	-0-	16	1	43092	2	Y	414	410	1			19
							455	9									
06	47850	X	44131	-0-	-3719	-0-	39	1	43582	2	Y	464	471	1			12
							510	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123709	X	123709	-0-	-0-	-0-	47	1	122679	2	Y	894	989	1			63
							983	9									
02	102749	X	102749	-0-	-0-	-0-	47	1	101673	2	Y	935	889	1			109
							1029	9									
03	109725	X	109725	-0-	-0-	-0-	30	1	108855	2	Y	764	832	1			41
							840	9									
04	104371	X	104371	-0-	-0-	-0-	23	1	103258	2	Y	991	1009	1			23
							1090	9									
05	104342	X	104342	-0-	-0-	-0-	39	1	103556	2	Y	679	671	1			31
							747	9									
*06	100843	X	100843	-0-	-0-	-0-	88	1	100009	2	Y	678	691	1			18
							746	9									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

01	49910	X	44284	-0-	-5626	-0-	64	1	43813	2	N	370	353	1			134
							407	9									
02	40348	X	36909	-0-	-3439	-0-	57	1	36503	2	N	317	362	1			89
							349	9									
03	47337	X	39979	-0-	-7358	-0-	63	1	39525	2	N	355	352	1			92
							391	9									
04	45810	X	28881	-0-	-16929	-0-	49	1	28567	2	N	241	171	1			162
							265	9									
05	47337	X	34576	-0-	-12761	-0-	34300	2	276	9	N	251	344	1			69
06	42870	X	33092	-0-	-9778	-0-	32780	2	312	9	N	284	177	1			176

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

01	80042	X	78733	-0-	-1309	-0-	113	1	77555	2	N	968	866	1			293
							1065	9									
02	72296	X	67492	-0-	-4804	-0-	104	1	66491	2	N	815	859	1			249
							897	9									
03	80042	X	74994	-0-	-5048	-0-	118	1	73821	2	N	959	893	1			315
							1055	9									
04	77460	X	70676	-0-	-6784	-0-	120	1	69613	2	N	857	872	1			300
							943	9									
05	80042	X	69520	-0-	-10522	-0-	68665	2	855	9	N	777	732	1			345
06	75270	X	66124	-0-	-9146	-0-	65273	2	851	9	N	774	688	1			431

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

01	80901	X	80901	-0-	-0-	-0-	31	1	80245	2	Y	568	624	1			40
							625	9									
02	69747	X	69747	-0-	-0-	-0-	32	1	68959	2	Y	687	647	1			80
							756	9									
03	37820	X	21969	-0-	-15851	-0-	6	1	21735	2	Y	207	276	1			11
							228	9									
04	76526	X	76526	-0-	-0-	-0-	17	1	75909	2	Y	545	544	1			12
							600	9									
05	37820	X	26686	-0-	-11134	-0-	10	1	26477	2	Y	181	185	1			8
							199	9									
06	50040	X	34986	-0-	-15054	-0-	31	1	34842	2	Y	103	108	1			3
							113	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25358	X	19905	-0-	-5453	-0-	19624	2	281	9	N	255	171	1			156
02	20076	X	16810	-0-	-3266	-0-	16579	2	231	9	N	210	162	1			204
03	22227	X	17450	-0-	-4777	-0-	17208	2	242	9	N	220	347	1			77
04	20340	X	16774	-0-	-3566	-0-	16517	2	257	9	N	234	182	1			129
05	19902	X	17443	-0-	-2459	-0-	17213	2	230	9	N	209					338
06	18810	X	16154	-0-	-2656	-0-	15933	2	221	9	N	201	355	1			184

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

01	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	855	1	5770	2	N	132	180	1			223
							145	9									
02	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	1007	1	4120	2	N	114	173	1			164
							125	9									
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	1120	1	3353	2	N	134					298
							147	9									
04	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	1032	1	2863	2	N	219	356	1			161
							241	9									
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	1112	1	2950	2	N	96	180	1			77
							106	9									
*06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	836	1	2174	2	N	92					169
							101	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

01	91319	X	91319	-0-	-0-	-0-	35	1	90501	2	Y	712	768	1			50
							783	9									
02	77988	X	77988	-0-	-0-	-0-	35	1	77256	2	Y	634	610	1			74
							697	9									
03	71812	X	71812	-0-	-0-	-0-	20	1	71300	2	Y	447	497	1			24
							492	9									
04	83626	X	83626	-0-	-0-	-0-	18	1	82794	2	Y	740	747	1			17
							814	9									
05	39432	X	34257	-0-	-5175	-0-	13	1	34028	2	Y	196	204	1			9
							216	9									
*06	64865	X	64865	-0-	-0-	-0-	57	1	64606	2	Y	184	188	1			5
							202	9									

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

01	96716	X	96716	-0-	-0-	-0-	37	1	96110	2	Y	517	572	1			36
							569	9									
02	80890	X	80890	-0-	-0-	-0-	37	1	80286	2	Y	515	491	1			60
							567	9									
03	74087	X	74087	-0-	-0-	-0-	21	1	73678	2	Y	353	394	1			19
							388	9									
04	78786	X	78786	-0-	-0-	-0-	17	1	78161	2	Y	553	559	1			13
							608	9									
05	37913	X	37856	-0-	-57	-0-	14	1	37647	2	Y	177	182	1			8
							195	9									
*06	68122	X	68122	-0-	-0-	-0-	60	1	67840	2	Y	202	205	1			5
							222	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	62434	X	50434	-0-	-12000	-0-	344	1	49433	2	N	597	545	1			121
							657	9									
02	54768	X	43492	-0-	-11276	-0-	310	1	42413	2	N	699	724	1			96
							769	9									
03	58125	X	46784	-0-	-11341	-0-	343	1	45799	2	N	584	529	1			151
							642	9									
04	52950	X	43433	-0-	-9517	-0-	321	1	42599	2	N	466	544	1			73
							513	9									
05	53196	X	42723	-0-	-10473	-0-	148	1	42395	2	N	164					237
							180	9									
06	47400	X	41080	-0-	-6320	-0-	138	1	40540	2	N	365	341	1			261
							402	9									

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

01	0	W	73401	-0-	73401	73401	28	1	72870	2	Y	457	508	1			32
							503	9									
02	0	W	61996	-0-	61996	135397	28	1	61340	2	Y	571	537	1			66
							628	9									
03	191631	X	56234	-0-	-135397	-0-	16	1	55749	2	Y	426	469	1			23
							469	9									
04	94410	X	59270	-0-	-35140	-0-	13	1	58585	2	Y	611	620	1			14
							672	9									
05	82119	X	45985	-0-	-36134	-0-	17	1	45632	2	Y	305	305	1			14
							336	9									
06	67200	X	50607	-0-	-16593	-0-	44	1	50163	2	Y	364	368	1			10
							400	9									

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

01	89714	X	51853	-0-	-37861	-0-	20	1	51709	2	Y	113	131	1			8
							124	9									
02	72268	X	42460	-0-	-29808	-0-	19	1	42327	2	Y	104	100	1			12
							114	9									
03	74214	X	37402	-0-	-36812	-0-	10	1	37325	2	Y	61	70	1			3
							67	9									
04	69510	X	39179	-0-	-30331	-0-	9	1	39073	2	Y	88	89	1			2
							97	9									
05	59582	X	31473	-0-	-28109	-0-	12	1	31415	2	Y	42	42	1			2
							46	9									
06	46650	X	32243	-0-	-14407	-0-	28	1	32161	2	Y	49	50	1			1
							54	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105555	X	36408	-0-	-69147	-0-	14	1	36244	2	Y	136	150	1			10
							150	9									
02	95340	X	30083	-0-	-65257	-0-	14	1	29905	2	Y	149	142	1			17
							164	9									
03	105555	X	24599	-0-	-80956	-0-	7	1	24497	2	Y	86	98	1			5
							95	9									
04	102150	X	29635	-0-	-72515	-0-	6	1	29455	2	Y	158	159	1			4
							174	9									
05	105555	X	14830	-0-	-90725	-0-	6	1	14769	2	Y	50	52	1			2
							55	9									
06	34350	X	23594	-0-	-10756	-0-	21	1	23472	2	Y	92	92	1			2
							101	9									

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95542	X	88590	-0-	-6952	-0-	217	1	87496	2	N	797	711	1			223
							877	9									
02	93212	X	93212	-0-	-0-	-0-	196	1	91677	2	N	1217	1255	1			185
							1339	9									
03	95542	X	92007	-0-	-3535	-0-	217	1	90726	2	N	967	904	1			248
							1064	9									
04	92460	X	73823	-0-	-18637	-0-	189	1	72745	2	N	808	893	1			163
							889	9									
05	95542	X	70911	-0-	-24631	-0-	70460	2	451	9	N	410	331	1			242
*06	99870	X	65649	-0-	-34221	-0-	65092	2	557	9	N	506	538	1			210

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
01	141422	X	94635	-0-	-46787	-0-	36	1	93975	2	Y	567	631	1			40
							624	9									
02	127736	X	78185	-0-	-49551	-0-	35	1	77425	2	Y	659	622	1			77
							725	9									
03	141422	X	32206	-0-	-109216	-0-	9	1	31981	2	Y	196	263	1			10
							216	9									
04	136860	X	82950	-0-	-53910	-0-	18	1	82264	2	Y	607	603	1			14
							668	9									
05	110205	X	33071	-0-	-77134	-0-	12	1	32859	2	Y	182	188	1			8
							200	9									
06	85500	X	26913	-0-	-58587	-0-	24	1	26787	2	Y	93	99	1			2
							102	9									

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115847	X	110959	-0-	-4888	-0-	259	1	110006	2	Y	631	666	1			44
							694	9									
02	128212	X	94211	-0-	-34001	-0-	239	1	93386	2	Y	533	515	1			62
							586	9									
03	141949	X	85551	-0-	-56398	-0-	96	1	84684	2	Y	701	726	1			37
							771	9									
04	137370	X	94268	-0-	-43102	-0-	139	1	93021	2	Y	1007	1021	1			23
							1108	9									
05	125705	X	73653	-0-	-52052	-0-	28	1	73129	2	Y	451	454	1			20
							496	9									
*06	83373	X	83373	-0-	-0-	-0-	73	1	82639	2	Y	601	605	1			16
							661	9									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

01	0	W	156674	-0-	156674	156674	60	1	155935	2	Y	617	677	1			43
							679	9									
02	0	W	128498	-0-	128498	285172	58	1	127438	2	Y	911	848	1			106
							1002	9									
03	0	W	105069	-0-	105069	390241	29	1	104444	2	Y	542	619	1			29
							596	9									
04	511727	X	121486	-0-	-390241	-0-	26	1	120533	2	Y	843	853	1			19
							927	9									
05	94705	X	92560	-0-	-2145	-0-	35	1	92105	2	Y	382	384	1			17
							420	9									
*06	113143	X	113143	-0-	-0-	-0-	99	1	112488	2	Y	505	509	1			13
							556	9									

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138849	X	33488	-0-	-105361	-0-	13 353	1 9	33122	2	Y	321	352	1			23
02	42336	X	28413	-0-	-13923	-0-	13 394	1 9	28006	2	Y	358	339	1			42
03	42749	X	29167	-0-	-13582	-0-	8 403	1 9	28756	2	Y	366	388	1			20
04	37980	X	28231	-0-	-9749	-0-	6 386	1 9	27839	2	Y	351	363	1			8
05	35619	X	29395	-0-	-6224	-0-	11 273	1 9	29111	2	Y	248	245	1			11
06	31170	X	23813	-0-	-7357	-0-	21 246	1 9	23546	2	Y	224	229	1			6

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187767	X	142245	-0-	-45522	-0-	54 1133	1 9	141058	2	Y	1030	1135	1			72
02	169596	X	119774	-0-	-49822	-0-	54 1381	1 9	118339	2	Y	1255	1181	1			146
03	178622	X	138814	-0-	-39808	-0-	38 1115	1 9	137661	2	Y	1014	1106	1			54
04	166710	X	130786	-0-	-35924	-0-	28 1318	1 9	129440	2	Y	1198	1225	1			27
05	153140	X	126282	-0-	-26858	-0-	47 917	1 9	125318	2	Y	834	823	1			38
*06	113237	X	113237	-0-	-0-	-0-	99 915	1 9	112223	2	Y	832	848	1			22

REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 06/15/2014 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
01	152427	X	144894	-0-	-7533	-0-	55 1643	1 9	143196	2	Y	1494	1627	1			105
02	116727	X	116727	-0-	-0-	-0-	53 1828	1 9	114846	2	Y	1662	1574	1			193
03	86273	X	40290	-0-	-45983	-0-	11 557	1 9	39722	2	Y	506	672	1			27
04	130390	X	130390	-0-	-0-	-0-	28 1888	1 9	128474	2	Y	1716	1704	1			39
05	70277	X	51505	-0-	-18772	-0-	19 608	1 9	50878	2	Y	553	567	1			25
06	78990	X	50173	-0-	-28817	-0-	44 321	1 9	49808	2	Y	292	309	1			8

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172667	X	127325	-0-	-45342	-0-	419	1	123550	2	Y	3051	2967	1			215
							3356	9									
02	121436	X	96564	-0-	-24872	-0-	379	1	93414	2	Y	2519	2441	1			293
							2771	9									
03	134447	X	79969	-0-	-54478	-0-	313	1	77476	2	Y	1982	2169	1			106
							2180	9									
04	130110	X	85425	-0-	-44685	-0-	378	1	83607	2	Y	1309	1385	1			30
							1440	9									
05	127317	X	59999	-0-	-67318	-0-	46	1	59282	2	Y	610	612	1			28
							671	9									
06	123210	X	65310	-0-	-57900	-0-	57	1	64409	2	Y	767	775	1			20
							844	9									

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232136	X	195996	-0-	-36140	-0-	288	1	186002	2	Y	8824	8332	1			621
							9706	9									
02	167692	X	136716	-0-	-30976	-0-	256	1	132062	2	Y	3998	4154	1			465
							4398	9									
03	185659	X	126988	-0-	-58671	-0-	251	1	123136	2	Y	3274	3564	1			175
							3601	9									
04	179670	X	109334	-0-	-70336	-0-	233	1	106215	2	Y	2624	2739	1			60
							2886	9									
05	185659	X	105464	-0-	-80195	-0-	53	1	103445	2	Y	1787	1766	1			81
							1966	9									
06	179670	X	91490	-0-	-88180	-0-	79	1	89430	2	Y	1801	1835	1			47
							1981	9									

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
01	0		5299	-0-	5299	5299	186	1	5113	2	N	-0-					-0-
02	SHUT IN		194473	-0-	194473	199772	168	1	185879	2	N	7660	7382	1			278
							8426	9									
03	405702	X	205930	-0-	-199772	-0-	186	1	198601	2	N	6494	6439	1			333
							7143	9									
04	182483	X	182483	-0-	-0-	-0-	180	1	176654	2	N	5135	5103	1			365
							5649	9									
05	169074	X	163796	-0-	-5278	-0-	186	1	159137	2	N	4066	4267	1			164
							4473	9									
06	163620	X	139839	-0-	-23781	-0-	180	1	136422	2	N	2943	2803	1			304
							3237	9									

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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		7339	-0-	7339	7339	186	1	7153	2	N	-0-					-0-
02	SHUT IN		200794	-0-	200794	208133	168	1	194028	2	N	5998	5595	1			403
							6598	9									
03	425484	X	217351	-0-	-208133	-0-	186	1	210627	2	N	5944	6017	1			330
							6538	9									
04	227693	X	227693	-0-	-0-	-0-	180	1	221745	2	N	5244	5312	1			262
							5768	9									
05	207859	X	207859	-0-	-0-	-0-	186	1	202967	2	N	4278	4087	1			453
							4706	9									
*06	175975	X	175975	-0-	-0-	-0-	180	1	172293	2	N	3184	3339	1			298
							3502	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. N/A

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
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		193577	-0-	193577	193577	248	1	187353	2	N	5433	4710	1			723
							5976	9									
04	SHUT IN		267331	-0-	267331	460908	240	1	261294	2	N	5270	5783	1			210
							5797	9									
05	SHUT IN		229045	-0-	229045	689953	248	1	224132	2	N	4241	4246	1			205
							4665	9									
06	SHUT IN		182856	-0-	182856	872809	240	1	179376	2	N	2945	2903	1			247
							3240	9									

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224		2766	-0-	-458	-0-	254	1	2490	2	N	20					133
							22	9									
02	2884	#	2621	-0-	-263	-0-	400	1	2190	2	N	28					161
							31	9									
03	3193	#	2860	-0-	-333	-0-	455	1	2386	2	N	17					178
							19	9									
04	3000	#	2320	-0-	-680	-0-	145	1	2161	2	N	13					191
							14	9									
05	3038	#	2337	-0-	-701	-0-	564	1	1760	2	N	12					203
							13	9									
06	2820	#	2794	-0-	-26	-0-	643	1	2143	2	N	7					210
							8	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620		-0-	-0-	-620	3099					N	-0-					300
02	560		-0-	-0-	-560	2539					N	-0-					300
03	620		-0-	-0-	-620	1919					N	-0-					300
04	1919	N	-0-	-0-	-1919	-0-					N	-0-	300	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2529	-0-	-230	-0-	196	1	2262	2	N	60					116
							5	4	66	9							
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	107	1	2016	2	N	42	123	1			35
							46	9									
03	1984	N	1711	-0-	-273	-0-	75	1	1610	2	N	16					51
							8	4	18	9							
04	2460	N	2077	-0-	-383	-0-	103	1	1930	2	N	35					86
							5	4	39	9							
05	2542	N	2278	-0-	-264	-0-	77	1	2130	2	N	42					128
							25	4	46	9							
*06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	52	1	2006	2	N	72	178	1			22
							3	4	79	9							

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 #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
06	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

01	3751	X	2683	-0-	-1068	-0-	213	1	2464	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	3388	X	2325	-0-	-1063	-0-	117	1	2208	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	1597	-0-	-1875	-0-	71	1	1519	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	183	1	3439	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
*05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	193	1	5316	2	Y	-0-					-0-
							63	4									
*06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	98	1	3794	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	159	1	1834	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	370	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4201	-0-	1101	1101	186	1	3996	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
*04	1561	N	460	-0-	-1101	-0-	22	1	437	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	56	1	1541	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
06	1050	X	167	-0-	-883	-0-	4	1	163	2	Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	77	1	897	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	44	1	828	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	470	-0-	-460	-0-	21	1	447	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	930	N	374	-0-	-556	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	961	N	174	-0-	-787	-0-	6	1	166	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	450	N	196	-0-	-254	-0-	5	1	191	2	Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

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

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1819	-0-	-165	-0-	145 4	1 4	1670	2	Y	-0-					-0-
02	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	83	1	1555	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	70 7	1 4	1504	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	74 4	1 4	1392	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	748	-0-	-895	-0-	26 8	1 4	714	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165792 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9414 - 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	130 3	1 4	1497	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1033	-0-	-199	-0-	52	1	981	2	Y	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	68 7	1 4	1468	2	Y	-0-					-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	90 4	1 4	1696	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1001	-0-	-146	-0-	34 11	1 4	956	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	367	-0-	-1133	-0-	9 1	1 4	357	2	Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	268	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	27	1	764	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	11	1	411	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	79	1	913	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	39	1	749	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	744	-0-	-217	-0-	34	1	707	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	960	N	661	-0-	-299	-0-	34	1	625	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	868	N	499	-0-	-369	-0-	17	1	476	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	720	N	604	-0-	-116	-0-	15	1	588	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
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	17	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	210	N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	238	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*06	3000	N	4937	-0-	1937	1937	124	1	4806	2	Y	-0-					-0-
							7	4									

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
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
*04	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
*05	62	N	49	-0-	-13	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	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 #: 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
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	142	1	1646	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	78	1	1472	2	Y	-0-			-0-
03	1736	N	1466	-0-	-270	-0-	65	1	1394	2	Y	-0-			-0-
							7	4							
*04	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	84	1	1586	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
*05	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	55	1	1493	2	Y	-0-			-0-
							18	4							
*06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	39	1	1471	2	Y	-0-			-0-
							2	4							

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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

01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	86	1	995	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	47	1	893	2	Y	-0-			-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	39	1	825	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
04	960	N	925	-0-	-35	-0-	47	1	876	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
05	992	N	832	-0-	-160	-0-	28	1	795	2	Y	-0-			-0-
							9	4							
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	20	1	780	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 4D RRCID -> 186662 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9634 - 9781

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-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
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					102
02	448	N	391	-0-	-57	-0-	391	2			N	-0-					102
03	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					102
04	510	N	209	-0-	-301	-0-	209	2			N	-0-					102
05	434	N	127	-0-	-307	-0-	127	2			N	-0-					102
06	450	N	183	-0-	-267	-0-	183	2			N	-0-					102

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

01	806	N	633	-0-	-173	-0-	633	2			N	-0-					20
02	616	N	566	-0-	-50	-0-	566	2			N	-0-					20
03	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	2			N	-0-					20
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					20
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					20
06	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	2			N	-0-					20

WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF.11554 - 11747

01	708	X	708	-0-	-0-	-0-	707	2	1	9	N	1					7
02	1904	N	383	-0-	-1521	-0-	382	2	1	9	N	1					8
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1898	2	2	9	N	2					10
04	690	N	591	-0-	-99	-0-	590	2	1	9	N	1					11
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	N	1					12
06	1830	N	473	-0-	-1357	-0-	472	2	1	9	N	1					13

GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GLOBAL XRC CORP //CONT.// 310348
LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6234	-0-	3134	5016	6136	2	98	9	N	89					177
02	2800	N	6061	-0-	3261	8277	5982	2	79	9	N	72	153	1			96
03	14588	X	6311	-0-	-8277	-0-	6223	2	88	9	N	80					176
04	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4818	2	18	9	N	16					192
05	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6364	2	28	9	N	25	185	1			32
06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					32

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

01	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2638	-0-	-162	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2578	-0-	-553	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2788	-0-	-242	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2582	-0-	-549	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2196	-0-	-804	-0-	2196	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

01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					121
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					121
03	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	2			N	-0-					121
04	210	N	63	-0-	-147	-0-	63	2			N	-0-					121
05	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					121
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					121

CAYUGA (PETTIT) 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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

01	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	137	1	1582	2	Y	10	10	1			7
							4	4	11	9							
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	73	1	1388	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	1705	N	1379	-0-	-326	-0-	62	1	1311	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
*04	1650	N	1528	-0-	-122	-0-	76	1	1437	2	Y	10					10
							4	4	11	9							
*05	1612	N	1361	-0-	-251	-0-	48	1	1298	2	Y	-0-	10	1			-0-
							15	4									
06	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	31	1	1206	2	Y	10	8	1			2
							2	4	11	9							

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2687	-0-		-10	-0-		212	1	2449	2	Y	18					110
									6	4	20	9							
02	2070	N	2070	-0-		-0-	-0-		103	1	1956	2	Y	10					120
									11	9									
03	2480	N	2045	-0-		-435	-0-		89	1	1902	2	Y	41	111	1			50
									9	4	45	9							
*04	2400	N	2216	-0-		-184	-0-		111	1	2088	2	Y	10					60
									6	4	11	9							
*05	2294	N	1993	-0-		-301	-0-		70	1	1901	2	Y	-0-					60
									22	4									
06	1980	N	1950	-0-		-30	-0-		48	1	1899	2	Y	-0-					60
									3	4									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-		-0-	-0-		48	1	562	2	Y	-0-					-0-
									1	4									
02	657	N	657	-0-		-0-	-0-		32	1	625	2	Y	-0-					-0-
03	1300	N	1300	-0-		-0-	-0-		57	1	1237	2	Y	-0-					-0-
									6	4									
04	688	N	688	-0-		-0-	-0-		35	1	651	2	Y	-0-					-0-
									2	4									
05	1578	N	1578	-0-		-0-	-0-		55	1	1505	2	Y	-0-					-0-
									18	4									
06	600	N	393	-0-		-207	-0-		10	1	382	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	894	-0-		-2826	-0-		71	1	821	2	Y	-0-					-0-
									2	4									
02	1471	X	1471	-0-		-0-	-0-		74	1	1397	2	Y	-0-					-0-
03	1066	X	1066	-0-		-0-	-0-		47	1	1014	2	Y	-0-					-0-
									5	4									
04	754	X	754	-0-		-0-	-0-		38	1	714	2	Y	-0-					-0-
									2	4									
05	465	X	425	-0-		-40	-0-		15	1	405	2	Y	-0-					-0-
									5	4									
*06	815	N	815	-0-		-0-	-0-		20	1	794	2	Y	-0-					-0-
									1	4									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3545	-0-		-144	-0-		282	1	3256	2	N	-0-					-0-
									7	4									
02	3090	X	3090	-0-		-0-	-0-		155	1	2935	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2979	-0-		-555	-0-		132	1	2833	2	N	-0-					-0-
									14	4									
*04	3420	X	3315	-0-		-105	-0-		167	1	3140	2	N	-0-					-0-
									8	4									
*05	3534	X	2989	-0-		-545	-0-		103	1	2852	2	N	-0-					-0-
									34	4									
06	3420	X	2836	-0-		-584	-0-		72	1	2760	2	N	-0-					-0-
									4	4									

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	126	1	1459	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	57	1	1075	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4310	-0-	1210	1210	191	1	4099	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
*04	2884	N	1674	-0-	-1210	-0-	84	1	1586	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
*05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	87	1	2396	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
06	1500	X	1300	-0-	-200	-0-	32	1	1266	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-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

01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1450	2	22	9	N	20					105
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1381	2	22	9	N	20					125
03	1426	N	200	-0-	-1226	-0-	198	2	2	9	N	2	107	1			20
04	1410	N	91	-0-	-1319	-0-	90	2	1	9	N	1					21
05	1550	N	10	-0-	-1540	-0-	9	2	1	9	N	1					22
06	180	N	9	-0-	-171	-0-	8	2	1	9	N	1					23

ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1655	2	17	9	N	15					65
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1462	2	22	9	N	20					85
03	1643	N	815	-0-	-828	-0-	798	2	17	9	N	15					100
04	1620	N	502	-0-	-1118	-0-	500	2	2	9	N	2					102
05	1643	N	92	-0-	-1551	-0-	90	2	2	9	N	2					104
06	780	N	127	-0-	-653	-0-	125	2	2	9	N	2					106

STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					25
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					25
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					25
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					25
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					25
06	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					25

GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	804	-0-	-33	-0-	789	1	15	9	N	14					111
02	728	N	716	-0-	-12	-0-	708	1	8	9	N	7					118
03	806	N	668	-0-	-138	-0-	654	2	14	9	N	13					131
04	780	N	740	-0-	-40	-0-	732	2	8	9	N	7					138
05	806	N	612	-0-	-194	-0-	598	2	14	9	N	13					151
*06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	661	2	3	9	N	3					154

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
01	3658	X	3541	-0-	-117	-0-	3450	2	91	9	Y	83	180	1			135
02	3108	X	2612	-0-	-496	-0-	2525	2	87	9	Y	79					214
03	3441	X	2573	-0-	-868	-0-	2536	2	37	9	Y	34	184	1			64
04	3540	X	2829	-0-	-711	-0-	2789	2	40	9	Y	36					100
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3648	2	33	9	Y	30					130
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					130

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1524	2	24	9	N	22					122
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					201
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					201
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					201
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	301	-0-	-1125	-0-	301	2			N	-0-					99
02	1484	N	1229	-0-	-255	-0-	1229	2			N	-0-					99
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					99
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					99
05	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	1270	2			N	-0-					99
06	1410	N	983	-0-	-427	-0-	983	2			N	-0-					99

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	162	1	1194	2	N	85					138
							94	9									
02	1344	N	1257	-0-	-87	-0-	142	1	1036	2	N	72					210
							79	9									
03	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	138	1	1006	2	N	76	184	1			102
							84	9									
04	1410	N	1284	-0-	-126	-0-	147	1	1079	2	N	53					155
							58	9									
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	165	1	1205	2	N	65					220
							72	9									
06	1200	N	411	-0-	-789	-0-	48	1	348	2	N	14	189	1			45
							15	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

01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	209	1	2406	2	N	77	178	1			60
							5	4	85	9							
02	2324	N	2232	-0-	-92	-0-	107	1	2012	2	N	103	63	1			100
							113	9									
03	2387	N	1519	-0-	-868	-0-	67	1	1445	2	N	-0-					100
							7	4									
04	2490	N	1727	-0-	-763	-0-	84	1	1609	2	N	27					127
							4	4	30	9							
05	2480	N	848	-0-	-1632	-0-	28	1	781	2	N	27					154
							9	4	30	9							
*06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	50	1	1957	2	N	52	179	1			27
							3	4	57	9							

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	328	1	3781	2	Y	57	56	1			5
							9	4	63	9							
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	169	1	3223	2	Y	47	47	1			5
							52	9									
03	3875	X	3142	-0-	-733	-0-	136	1	2925	2	Y	61	61	1			5
							14	4	67	9							
04	3750	X	3539	-0-	-211	-0-	176	1	3314	2	Y	36	37	1			4
							9	4	40	9							
05	3875	X	3077	-0-	-798	-0-	105	1	2901	2	Y	34	30	1			8
							34	4	37	9							
06	3750	X	2976	-0-	-774	-0-	74	1	2854	2	Y	40	38	1			10
							4	4	44	9							

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

01	3472	X	2766	-0-	-706	-0-	214	1	2472	2	Y	67	67	1			6
							6	4	74	9							
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	133	1	2513	2	Y	59	59	1			6
							65	9									
03	3286	X	2378	-0-	-908	-0-	102	1	2186	2	Y	72	72	1			6
							11	4	79	9							
04	3180	X	2658	-0-	-522	-0-	131	1	2480	2	Y	36	38	1			4
							7	4	40	9							
05	3286	X	2430	-0-	-856	-0-	82	1	2269	2	Y	47	40	1			11
							27	4	52	9							
06	2910	X	2524	-0-	-386	-0-	61	1	2404	2	Y	50	48	1			13
							4	4	55	9							

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	47	1	546	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	36	1	688	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	649	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	43	1	814	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	17	1	486	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
*06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	15	1	565	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	69	1	796	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	41	1	760	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	31	1	683	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	49	1	921	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	899	N	865	-0-	-34	-0-	30	1	825	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
*06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	21	1	812	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

01	4402	X	4288	-0-	-114	-0-	339	1	3918	2	Y	20	28	1			13
							9	4	22	9							
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	137	1	2609	2	Y	-0-	13	1			-0-
03	4340	X	4198	-0-	-142	-0-	186	1	3992	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
*04	4140	X	3894	-0-	-246	-0-	194	1	3653	2	Y	34					34
							10	4	37	9							
*05	4278	X	3279	-0-	-999	-0-	115	1	3127	2	Y	-0-	34	1			-0-
							37	4									
06	4140	X	3636	-0-	-504	-0-	91	1	3494	2	Y	41	34	1			7
							6	4	45	9							

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

01	2542	N	1413	-0-	-1129	-0-	113	1	1297	2	Y	-0-	6	1			-0-
							3	4									
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	83	1	1579	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1698	-0-	-441	-0-	75	1	1615	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
*04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	86	1	1650	2	Y	13					13
							4	4	14	9							
*05	1829	N	1552	-0-	-277	-0-	54	1	1481	2	Y	-0-	13	1			-0-
							17	4									
06	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	41	1	1584	2	Y	10	8	1			2
							2	4	11	9							

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	90	1	1041	2	N	-0-					-0-
							3	4									
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	53	1	1000	2	N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	39	1	834	2	N	-0-					-0-
							5	4									
04	780	N	607	-0-	-173	-0-	31	1	574	2	N	-0-					-0-
							2	4									
05	806	N	255	-0-	-551	-0-	9	1	243	2	N	-0-					-0-
							3	4									
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	82	1	959	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	59	1	1125	2	Y	-0-			-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	48	1	1019	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	62	1	1180	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	33	1	889	2	Y	-0-			-0-
							10	4							
*06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	23	1	846	2	Y	-0-			-0-
							2	4							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	83	1	951	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	45	1	837	2	Y	-0-			-0-
03	868	N	830	-0-	-38	-0-	37	1	789	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
04	960	N	914	-0-	-46	-0-	46	1	866	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
05	992	N	838	-0-	-154	-0-	28	1	801	2	Y	-0-			-0-
							9	4							
*06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	21	1	803	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	286	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	Y	-0-			-0-
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	11	1	252	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
*04	300	N	265	-0-	-35	-0-	13	1	252	2	Y	-0-			-0-
*05	279	N	40	-0-	-239	-0-	1	1	38	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	270	N	165	-0-	-105	-0-	4	1	161	2	Y	-0-			-0-

BOWYER-WILLS WELL #: 3D RRCID -> 201631 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 7154 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	83	1	947	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	43	1	821	2	Y	-0-			-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	28	1	586	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	339	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
*06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	14	1	564	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 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
01	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	79	1	920	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	41	1	757	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	909	-0-	-145	-0-	40	1	865	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
*04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	53	1	1004	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	33	1	873	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
*06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	22	1	875	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	51	1	611	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	28	1	528	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	360	-0-	-167	-0-	17	1	341	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	570	N	327	-0-	-243	-0-	16	1	310	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	589	N	16	-0-	-573	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-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

01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1114	2	44	9	N	40					165
02	2800	N	4393	-0-	1593	1593	4310	2	83	9	N	75					240
03	3100	N	6997	-0-	3897	5490	6877	2	120	9	N	109	189	1			160
04	3000	N	4932	-0-	1932	7422	4830	2	102	9	N	93	183	1			70
05	8594	X	1172	-0-	-7422	-0-	1166	2	6	9	N	5					75
*06	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1919	2	28	9	N	25					100

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

01	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	775	1	4020	2	N	74					144
							81	9									
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	650	1	3084	2	N	58	185	1			17
							64	9									
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	775	1	3939	2	N	68					85
							75	9									
04	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	750	1	3769	2	N	74					159
							81	9									
05	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	775	1	3713	2	N	64	181	1			42
							70	9									
*06	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	435	1	3769	2	N	76					118
							84	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BERK, H. WELL #: 1 RRCID -> 015890 COMPL. DATE 11/01/1959 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7420 - 7460

01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1274	2	26	9	N	24	181	1			74
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1176	2	121	9	N	110	182	1			2
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	883	2	35	9	N	32					34
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	906	2	29	9	N	26					222
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1196	2	45	9	N	41	184	1			79
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1103	2	42	9	N	38					117
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1277	2	45	9	N	41					158
*05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1025	2	43	9	N	39					197
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2200	2	40	9	Y	36					36
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2018	2	37	9	Y	34					70
05	2201	N	1315	-0-	-886	-0-	1283	2	32	9	Y	29					99
06	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					99

PARK & PARK OIL CO. 639520
BARTON, H. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015893 COMPL. DATE 04/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7504 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		18	-0-	18	37	18	2			N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		23	-0-	23	60	2	1	21	2	N	-0-					-0-
*05	70	X	10	-0-	-60	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (WOODBINE) //CONT.// 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HARWELL, MARY W. WELL #: 1 RRCID -> 121937 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3100	X	2794	-0-	-306	-0-	2595	2	199	3	N	-0-					5
02	2744	X	2603	-0-	-141	-0-	2400	2	186	3	N	15					20
							17	9									
03	2976	X	2815	-0-	-161	-0-	2607	2	205	3	N	3					23
							3	9									
04	2880	X	2780	-0-	-100	-0-	2577	2	203	3	N	-0-					23
05	2976	X	2799	-0-	-177	-0-	2590	2	209	3	N	-0-					23
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					23

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10462 - 11472

01	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	1591	2	122	3	N	-0-					79
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1522	2	118	3	N	-0-					79
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1656	2	130	3	N	14					93
							15	9									
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1606	2	127	3	N	-0-					93
05	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	1611	2	130	3	N	-0-					93
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					93

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227343 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11710 PERF. 10553 - 11588

01	0	Z	25	-0-	25	259	23	2	2	3	N	-0-					100
02	0	Z	23	-0-	23	282	21	2	2	3	N	-0-					100
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	282					N	-0-					100
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	282					N	-0-					100
05	0	Z	26	-0-	26	308	24	2	2	3	N	-0-					94
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					94

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10408 - 11607

01	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	2020	2	155	3	N	-0-					-0-
02	2072	N	2004	-0-	-68	-0-	1860	2	144	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	2065	2	162	3	N	-0-					-0-
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	1961	2	155	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	1987	2	161	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 10597 - 11842

01	1240	N	881	-0-	-359	-0-	818	2	63	3	N	-0-					75
02	1092	N	777	-0-	-315	-0-	721	2	56	3	N	-0-					75
03	930	N	814	-0-	-116	-0-	755	2	59	3	N	-0-					75
04	840	N	767	-0-	-73	-0-	711	2	56	3	N	-0-					75
05	868	N	763	-0-	-105	-0-	706	2	57	3	N	-0-					75
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					75

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218328 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10636 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1550	N	539	-0-	-1011	-0-	533	2	6	9	N	5					170
02	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	1045	2			N	-0-					170
03	372	N	115	-0-	-257	-0-	108	2	7	9	N	6					176
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1170	2	21	9	N	19	167	1	1	8	27
05	1147	N	194	-0-	-953	-0-	182	2	12	9	N	11	1	8			37
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					37

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	539	-0-	-1011	-0-	533	2	6	9	N	5					170
02	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	1045	2			N	-0-					170
03	372	N	115	-0-	-257	-0-	108	2	7	9	N	6					176
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1170	2	21	9	N	19	167	1	1	8	27
05	1147	N	194	-0-	-953	-0-	182	2	12	9	N	11	1	8			37
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					37

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7757	2	102	9	N	93	193	1			224
02	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	17851	2			N	-0-					224
03	23622	X	13553	-0-	-10069	-0-	13496	2	57	9	N	52					276
04	22860	X	16411	-0-	-6449	-0-	16411	2			N	-0-	188	1			88
05	23622	X	17153	-0-	-6469	-0-	17009	2	144	9	N	131	181	1			38
06	19140	X	16108	-0-	-3032	-0-	15942	2	166	9	N	151	186	1			3

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
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	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
01	8959	X	5349	-0-	-3610	-0-	5328	2	21	9	N	19					124
02	8092	X	6516	-0-	-1576	-0-	6491	2	25	9	N	23					147
03	8959	X	7304	-0-	-1655	-0-	7291	2	13	9	N	12					159
04	8460	X	7160	-0-	-1300	-0-	7115	2	45	9	N	41					200
05	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7637	2	46	9	N	42					242
*06	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7815	2	29	9	N	26	179	1			89

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
01	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-					73
02	7056	X	2800	-0-	-4256	-0-	2800	2			N	-0-					73
03	9827	X	1335	-0-	-8492	-0-	1335	2			N	-0-					73
04	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9563	2	165	9	N	150	150	1			73
05	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	14165	2			N	-0-					73
*06	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12074	2			N	-0-					73

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19685	X	5057	-0-	-14628	-0-	5057	2			N	-0-					217
02	20776	X	17434	-0-	-3342	-0-	17434	2			N	-0-					217
03	23002	X	4478	-0-	-18524	-0-	4478	2			N	-0-					217
04	22260	X	15684	-0-	-6576	-0-	15684	2			N	-0-					217
05	19313	X	14275	-0-	-5038	-0-	14275	2			N	-0-					217
*06	19656	X	19656	-0-	-0-	-0-	19656	2			N	-0-					217

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

01	10292	X	6608	-0-	-3684	-0-	6544	2	64	9	N	58					165
02	9296	X	4699	-0-	-4597	-0-	4444	2	255	9	N	232	192	1			205
03	8587	X	5183	-0-	-3404	-0-	5179	2	4	9	N	4					209
04	8310	X	7440	-0-	-870	-0-	7333	2	107	9	N	97	186	1			120
05	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	12491	2	117	9	N	106	163	1			63
06	6390	X	6105	-0-	-285	-0-	6029	2	76	9	N	69					132

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

01	10571	X	5002	-0-	-5569	-0-	5002	2			N	-0-					77
02	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	10097	2			N	-0-					77
03	10571	X	8690	-0-	-1881	-0-	8690	2			N	-0-					77
04	9660	X	7177	-0-	-2483	-0-	7177	2			N	-0-					77
05	11191	X	7480	-0-	-3711	-0-	7480	2			N	-0-					77
06	10830	X	8009	-0-	-2821	-0-	8009	2			N	-0-					77

SND OPERATING, L.L.C. 797127
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848

*01	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-	127	7			-0-
*02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

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

CASTELLAW WELL #: 1 RRCID -> 109829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11838

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013 - P/A 03-14-2012

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					28
02	1232	X	461	-0-	-771	-0-	38	1	420	2	Y	3					31
							3	9									
03	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	302	1	4763	2	Y	31	25	1			37
							34	9									
04	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	96	1	1725	2	Y	9	14	1			32
							10	9									
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	301	1	4605	2	Y	28	44	1			16
							31	9									
06	4920	X	3123	-0-	-1797	-0-	153	1	2949	2	Y	19	24	1			11
							21	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	522	1	5064	2	Y	29					49
							32	9									
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	262	1	2864	2	Y	12					61
							13	9									
03	4991	X	3816	-0-	-1175	-0-	226	1	3565	2	Y	23	19	1			65
							25	9									
04	5430	X	3727	-0-	-1703	-0-	195	1	3511	2	Y	19	30	1			54
							21	9									
05	5611	X	4708	-0-	-903	-0-	287	1	4391	2	Y	27	42	1			39
							30	9									
06	5430	X	3515	-0-	-1915	-0-	172	1	3319	2	Y	22	28	1			33
							24	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	2617	-0-	-1723	-0-	242	1	2344	2	Y	28					79
							31	9									
02	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	686	1	7504	2	Y	64					143
							70	9									
03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	388	1	6120	2	Y	39	33	1			149
							43	9									
04	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	584	1	10535	2	Y	57	89	1			117
							63	9									
05	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	477	1	7308	2	Y	45	71	1			91
							50	9									
*06	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	434	1	8351	2	Y	54	70	1			75
							59	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	6736	-0-	-7183	-0-	627	1	6081	2	Y	25					60
							28	9									
02	12180	X	5870	-0-	-6310	-0-	490	1	5362	2	Y	16					76
							18	9									
03	13485	X	11623	-0-	-1862	-0-	689	1	10870	2	Y	58	49	1			85
							64	9									
04	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	651	1	11751	2	Y	66	104	1			47
							73	9									
05	12245	X	9813	-0-	-2432	-0-	597	1	9144	2	Y	65	101	1			11
							72	9									
*06	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	627	1	12071	2	Y	90	101	1			-0-
							99	9									

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	4636	-0-	-2246	-0-	431	1	4174	2	Y	28					76
							31	9									
02	8624	X	3475	-0-	-5149	-0-	290	1	3168	2	Y	15					91
							17	9									
03	9548	X	7752	-0-	-1796	-0-	460	1	7255	2	Y	34	28	1			97
							37	9									
04	8730	X	5672	-0-	-3058	-0-	296	1	5347	2	Y	26	40	1			83
							29	9									
05	7409	X	1683	-0-	-5726	-0-	102	1	1572	2	Y	8	12	1			79
							9	9									
*06	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	428	1	8251	2	Y	40	66	1			53
							44	9									

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

01	9486	X	6703	-0-	-2783	-0-	621	1	6025	2	Y	52					105
							57	9									
02	10080	X	5120	-0-	-4960	-0-	426	1	4662	2	Y	29					134
							32	9									
03	11160	X	6417	-0-	-4743	-0-	380	1	5997	2	Y	36	30	1			140
							40	9									
04	10800	X	6382	-0-	-4418	-0-	332	1	5992	2	Y	53	82	1			111
							58	9									
05	8463	X	6899	-0-	-1564	-0-	419	1	6417	2	Y	57	90	1			78
							63	9									
06	6480	X	6196	-0-	-284	-0-	303	1	5836	2	Y	52	66	1			64
							57	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

01	1116	X	972	-0-	-144	-0-	961	3	11	9	Y	10					100
02	1008	X	510	-0-	-498	-0-	500	3	10	9	Y	9					109
03	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1739	3	11	9	Y	10					119
04	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1598	3	6	9	Y	5	83	1			41
05	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1110	3	21	9	Y	19					60
06	1680	X	1561	-0-	-119	-0-	1544	3	17	9	Y	15					75

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

01	1612	X	1610	-0-	-2	-0-	1604	3	6	9	Y	5					65
02	1456	X	1241	-0-	-215	-0-	1234	3	7	9	Y	6					71
03	2573	X	988	-0-	-1585	-0-	975	3	13	9	Y	12					83
04	2490	X	1396	-0-	-1094	-0-	1385	3	11	9	Y	10	56	1			37
05	2573	X	2052	-0-	-521	-0-	2020	3	32	9	Y	29					66
*06	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2148	3	26	9	Y	24					90

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

01	3100	X	2200	-0-	-900	-0-	2171	2	29	9	N	26					36
02	3892	X	1055	-0-	-2837	-0-	909	2	146	9	N	133	76	1			93
03	3596	X	2050	-0-	-1546	-0-	1960	2	90	9	N	82	79	1			96
04	3480	X	1708	-0-	-1772	-0-	1696	2	12	9	N	11					107
05	3596	X	2057	-0-	-1539	-0-	2043	2	14	9	N	13					120
06	2130	X	1101	-0-	-1029	-0-	1082	2	19	9	N	17	78	1			59

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) //CONT.// 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					20
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11406 - 11580

01	124	N	4	-0-	-120	-0-	1	2	3	9	Y	3					4
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	384	2	14	9	Y	13	8	1			9
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	47	2	10	9	Y	9	8	1			10
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	Y	1					11
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	89	2	1	9	Y	1					12
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	Y	2	8	1			6

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

01	2914	X	2366	-0-	-548	-0-	2336	2	30	9	Y	27					38
02	3136	X	3109	-0-	-27	-0-	2957	2	152	9	Y	138	79	1			97
03	3472	X	1726	-0-	-1746	-0-	1631	2	95	9	Y	86	82	1			101
04	3360	X	2642	-0-	-718	-0-	2630	2	12	9	Y	11					112
05	3441	X	3430	-0-	-11	-0-	3415	2	15	9	Y	14					126
*06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3374	2	20	9	Y	18	82	1			62

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

01	1705	X	216	-0-	-1489	-0-	208	2	8	9	Y	7					10
02	2100	X	732	-0-	-1368	-0-	691	2	41	9	Y	37	21	1			26
03	2325	X	889	-0-	-1436	-0-	864	2	25	9	Y	23	22	1			27
04	2250	X	594	-0-	-1656	-0-	591	2	3	9	Y	3					30
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	3					33
06	870	X	164	-0-	-706	-0-	158	2	6	9	Y	5	22	1			16

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

01	3472	X	2532	-0-	-940	-0-	2531	2	1	9	N	1					115
02	3136	X	2767	-0-	-369	-0-	2759	2	8	9	N	7					122
03	3410	X	2885	-0-	-525	-0-	2882	2	3	9	N	3					125
04	3300	X	2446	-0-	-854	-0-	2446	2			N	-0-					125
05	3224	X	2598	-0-	-626	-0-	2598	2			N	-0-					125
06	2970	X	2528	-0-	-442	-0-	2528	2			N	-0-					125

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1312	2	3	9	N	3					134
02	1232	N	1163	-0-	-69	-0-	1161	2	2	9	N	2					136
03	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1355	2	2	9	N	2					138
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1341	2	2	9	N	2					140
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					140
*06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					140

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
01	2201	N	2004	-0-	-197	-0-	1985	2	19	9	N	17					157
02	1932	N	1927	-0-	-5	-0-	1894	2	33	9	N	30	133	1			54
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2026	2	28	9	N	25					79
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2056	2	35	9	N	32					111
05	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	2015	2	22	9	N	20					131
06	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	1929	2	14	9	N	13					144

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
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	2					155
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	9	2	1	9	N	1					156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1431	-0-	-1390	-0-	1409	2	22	9	N	20					232
02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4302	2	43	9	N	39	170	1			101
03	2821	X	1848	-0-	-973	-0-	1837	2	11	9	N	10					111
04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2317	2	47	9	N	43					154
05	4805	X	2543	-0-	-2262	-0-	2502	2	41	9	N	37					191
06	4650	X	2714	-0-	-1936	-0-	2684	2	30	9	N	27					218

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000) 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 061623 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	80	-0-	-602	-0-	78	2	2	9	N	2					84
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			N	-0-					84
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					84
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					84
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					84
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					84

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					308
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	109	2			N	-0-					308
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					308
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					308
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					308
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					308

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					167
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	2			N	-0-					167
03	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					167
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					167
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					167
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4679	2	145	9	N	132					199
02	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5925	2	7	9	N	6					205
03	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5651	2	59	9	N	54					259
04	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6150	2	97	9	N	88	187	1			160
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4450	2	44	9	N	40					200
*06	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6549	2	50	9	N	45					245

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
01	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
06	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
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					63
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
01	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					159
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					159
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					159
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					159
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0	N	-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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	675	-0-	-1247	-0-	675	2			N	-0-					189
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					189
03	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	1142	2	84	9	N	76	190	1			75
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1594	2	68	9	N	62					137
05	1922	N	1723	-0-	-199	-0-	1715	2	8	9	N	7					144
*06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1777	2	11	9	N	10					154

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 196461 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

01	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					150
02	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					150
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					150
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					150
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 11154

01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					150
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2086	2	24	9	N	22					172
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2315	2	72	9	N	65					237
04	1140	N	1036	-0-	-104	-0-	990	2	46	9	N	42	175	1			104
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1786	2	11	9	N	10					114
*06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1988	2	44	9	N	40					154

LINN OPERATING, INC. 501545
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

*01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	440	1	2211	2	N	52					160
							57	9									
*02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	559	1	2780	2	N	43					203
							47	9									
*03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	596	1	2854	2	N	40	188	1			55
							44	9									
*04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	585	1	3057	2	N	45					100
							50	9									
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	560	1	2816	2	N	93					193
							102	9									
*06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	603	1	3031	2	N	32	188	1			37
							35	9									

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

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

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

*01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					18
*02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					18
*03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	161	1	1281	2	N	-0-					18
*04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	386	1	1171	2	N	-0-					18
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					18
*06	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	1350	2			N	-0-					18

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

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

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

	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
01	1240	#	1174	-0-	-66	-0-	1165	2	9	9	N	8					177
02	1092	#	950	-0-	-142	-0-	950	2			N	-0-					177
03	1178	#	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			N	-0-					177
04	1140	#	877	-0-	-263	-0-	877	2			N	-0-					177
05	1178	#	840	-0-	-338	-0-	840	2			N	-0-					177
06	1140	#	787	-0-	-353	-0-	787	2			N	-0-					177

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

	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
01	806	N	795	-0-	-11	-0-	16	1	779	2	N	-0-					53
02	700	N	659	-0-	-41	-0-	14	1	645	2	N	-0-					53
03	806	N	746	-0-	-60	-0-	16	1	730	2	N	-0-					53
04	780	N	682	-0-	-98	-0-	15	1	667	2	N	-0-					53
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	16	1	743	2	N	-0-					53
*06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	15	1	723	2	N	-0-					53

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

	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
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	438	3	76	9	N	69					87
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					87
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					87
04	510	N	51	-0-	-459	-0-	51	3			N	-0-					87
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					87
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					87

SM ENERGY COMPANY 788997
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

	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
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	420	N	229	-0-	-191	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	434	N	66	-0-	-368	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	420	N	10	-0-	-410	-0-	10	2			N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

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

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9842 - 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
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	420	N	297	-0-	-123	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	2			N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9732 - 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
01	1116	N	706	-0-	-410	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	980	N	605	-0-	-375	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	704	-0-	-505	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	690	N	508	-0-	-182	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	690	N	630	-0-	-60	-0-	630	2			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
01	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3527	-0-	427	427	3527	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2990	-0-	-10	417	2990	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3116	-0-	16	433	3116	2			N	-0-					-0-
*06	3123	X	2690	-0-	-433	-0-	2690	2			N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9758 - 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
01	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1019	-0-	-17	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	1010	2			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
01	1550	X	597	-0-	-953	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	689	-0-	-711	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	1006	-0-	-110	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	990	X	475	-0-	-515	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	960	X	906	-0-	-54	-0-	906	2			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
01	1736	N	1407	-0-	-329	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
*06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			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
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1587	-0-	-242	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
*06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-			-0-
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-			-0-
03	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	1857	2		N	-0-			-0-
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-			-0-
05	2046	N	1997	-0-	-49	-0-	1997	2		N	-0-			-0-
*06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

01	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-			-0-
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		N	-0-			-0-
05	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	1834	2		N	-0-			-0-
06	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	1736	2		N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2		N	-0-			-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2		N	-0-			-0-
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2		N	-0-			-0-
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-			-0-
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		N	-0-			-0-
*06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			-0-
04	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2		N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

01	589	N	387	-0-	-202	-0-	387	2		N	-0-			-0-
02	588	N	229	-0-	-359	-0-	229	2		N	-0-			-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
06	570	N	247	-0-	-323	-0-	247	2		N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

01	1116	N	471	-0-	-645	-0-	471	2		N	-0-			-0-
02	588	N	502	-0-	-86	-0-	502	2		N	-0-			-0-
03	682	N	502	-0-	-180	-0-	502	2		N	-0-			-0-
04	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	2		N	-0-			-0-
05	558	N	299	-0-	-259	-0-	299	2		N	-0-			-0-
06	480	N	241	-0-	-239	-0-	241	2		N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2		N	-0-			-0-
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		N	-0-			-0-
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		N	-0-			-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
06	1920	N	1739	-0-	-181	-0-	1739	2		N	-0-			-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1106	-0-	-630	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
05	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
*06	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			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
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	2156	X	517	-0-	-1639	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	2177	-0-	-210	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2309	-0-	-1	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
05	1395	X	309	-0-	-1086	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	31	-0-	-2069	-0-	31	2			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
01	11129	X	9223	-0-	-1906	-0-	399	1	8824	2	N	-0-					13
02	9380	X	9320	-0-	-60	-0-	407	1	8913	2	N	-0-					13
03	10695	X	9827	-0-	-868	-0-	404	1	9423	2	N	-0-					13
04	10350	X	9466	-0-	-884	-0-	410	1	9056	2	N	-0-					13
05	10695	X	9084	-0-	-1611	-0-	393	1	8691	2	N	-0-					13
06	9990	X	9939	-0-	-51	-0-	386	1	9553	2	N	-0-					13

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
01	10664	X	8773	-0-	-1891	-0-	8773	2			N	-0-					59
02	9184	X	8208	-0-	-976	-0-	8208	2			N	-0-					59
03	10168	X	8159	-0-	-2009	-0-	8159	2			N	-0-					59
04	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			N	-0-					59
05	9145	X	7795	-0-	-1350	-0-	7795	2			N	-0-					59
*06	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					59

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	601	-0-	601	601	577	3	24	9		N	22					22

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

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

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	46	-0-	-326	-0-	46	3			Y	-0-					5
02	336	N	131	-0-	-205	-0-	131	3			Y	-0-					5
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					5
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					5
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					5
06	210	N	115	-0-	-95	-0-	115	3			Y	-0-					5

J-W OPERATING CO. 427960
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214386 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11644 - 11720

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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

01	496	S	81	-0-	-415	-0-	81	2			N	-0-					25
02	252	S	112	-0-	-140	-0-	112	2			N	-0-					25
03	112	S	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					25
04	231	S	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					25
05	124	S	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					25
06	120	S	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

01	403	S	87	-0-	-316	-0-	87	2			N	-0-					19
02	158	S	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					19
03	590	S	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					19
04	400	S	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					19
05	186	S	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					19
06	570	S	47	-0-	-523	-0-	47	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

01	3782	X	3511	-0-	-271	-0-	178	1	3321	2	N	11	37	1				74
							12	9										
02	3584	X	3307	-0-	-277	-0-	197	1	3001	2	N	99						173
							109	9										
03	3968	X	3369	-0-	-599	-0-	190	1	3138	2	N	37						210
							41	9										
04	3840	X	3261	-0-	-579	-0-	211	1	3011	2	N	35						245
							39	9										
05	3875	X	3414	-0-	-461	-0-	247	1	3081	2	N	78	183	1				140
							86	9										
06	3540	X	3305	-0-	-235	-0-	218	1	3037	2	N	45						185
							50	9										

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
01	992	X	773	-0-	-219	-0-	39	1	731	2	N	3	17	1			-0-
							3	9									
02	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	67	1	1015	2	N	-0-					-0-
03	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	69	1	1139	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	974	-0-	-46	-0-	64	1	910	2	N	-0-					-0-
05	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	90	1	1125	2	N	5					5
							6	9									
*06	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	83	1	1160	2	N	2					7
							2	9									

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

01	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	63	1	1182	2	N	-0-					64
02	1092	X	914	-0-	-178	-0-	56	1	858	2	N	-0-					64
03	1457	X	634	-0-	-823	-0-	36	1	598	2	N	-0-					64
04	1410	X	910	-0-	-500	-0-	59	1	851	2	N	-0-					64
05	1457	X	689	-0-	-768	-0-	52	1	637	2	N	-0-					64
06	1200	X	652	-0-	-548	-0-	44	1	608	2	N	-0-					64

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

01	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	92	1	1713	2	N	229	170	1			162
							252	9									
02	1680	X	1602	-0-	-78	-0-	98	1	1490	2	N	13					175
							14	9									
03	1860	X	1695	-0-	-165	-0-	96	1	1590	2	N	8					183
							9	9									
04	1980	X	1327	-0-	-653	-0-	87	1	1232	2	N	7					190
							8	9									
05	2046	X	1571	-0-	-475	-0-	116	1	1444	2	N	10					200
							11	9									
06	1980	X	1523	-0-	-457	-0-	101	1	1405	2	N	15					215
							17	9									

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

01	4123	X	3572	-0-	-551	-0-	182	1	3386	2	N	4					26
							4	9									
02	4032	X	3413	-0-	-619	-0-	210	1	3195	2	N	7					33
							8	9									
03	4464	X	3521	-0-	-943	-0-	201	1	3311	2	N	8					41
							9	9									
04	4320	X	3720	-0-	-600	-0-	243	1	3471	2	N	5					46
							6	9									
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	303	1	3775	2	N	12					58
							13	9									
*06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	248	1	3455	2	N	50					108
							55	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	64	1	1182	2	N	-0-					30
02	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	66	1	998	2	N	5					35
							6	9									
03	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	63	1	1042	2	N	107					142
							118	9									
04	1200	X	1199	-0-	-1	-0-	78	1	1108	2	N	12					154
							13	9									
05	1240	X	1230	-0-	-10	-0-	91	1	1133	2	N	5					159
							6	9									
*06	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	82	1	1136	2	N	10					169
							11	9									

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

01	1550	X	1324	-0-	-226	-0-	67	1	1257	2	N	-0-					12
02	1204	X	939	-0-	-265	-0-	58	1	881	2	N	-0-					12
03	1457	X	1365	-0-	-92	-0-	78	1	1287	2	N	-0-					12
04	1410	X	1207	-0-	-203	-0-	79	1	1128	2	N	-0-					12
05	1457	X	1329	-0-	-128	-0-	99	1	1230	2	N	-0-					12
06	1320	X	1099	-0-	-221	-0-	74	1	1025	2	N	-0-					12

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

01	372	X	263	-0-	-109	-0-	14	1	249	2	N	-0-					130
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					130
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					130
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					130
05	248	X	83	-0-	-165	-0-	6	1	77	2	N	-0-					130
06	240	X	61	-0-	-179	-0-	4	1	57	2	N	-0-					130

MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

01	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	110	1	2048	2	N	-0-					50
02	2016	X	1928	-0-	-88	-0-	119	1	1809	2	N	-0-					50
03	2232	X	2033	-0-	-199	-0-	116	1	1917	2	N	-0-					50
04	2160	X	1856	-0-	-304	-0-	122	1	1734	2	N	-0-					50
05	2232	X	1904	-0-	-328	-0-	141	1	1763	2	N	-0-					50
06	2100	X	1818	-0-	-282	-0-	122	1	1696	2	N	-0-					50

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

01	1891	X	1034	-0-	-857	-0-	53	1	981	2	N	-0-					77
02	1512	X	1379	-0-	-133	-0-	85	1	1294	2	N	-0-					77
03	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	64	1	1063	2	N	-0-					77
04	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	93	1	1331	2	N	-0-					77
05	1519	X	1475	-0-	-44	-0-	110	1	1365	2	N	-0-					77
*06	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	108	1	1507	2	N	-0-					77

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
01	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	77	1	1443	2	N	8					8
							9	9									
02	1428	X	1363	-0-	-65	-0-	85	1	1276	2	N	2					10
							2	9									
03	1581	X	1571	-0-	-10	-0-	91	1	1476	2	N	4					14
							4	9									
04	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	102	1	1438	2	N	5					19
							6	9									
05	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	128	1	1595	2	N	5					24
							6	9									
*06	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	99	1	1383	2	N	92					116
							101	9									

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

01	1984	X	848	-0-	-1136	-0-	43	1	805	2	N	-0-					66
02	1792	X	1039	-0-	-753	-0-	64	1	975	2	N	-0-					66
03	1736	X	1442	-0-	-294	-0-	82	1	1360	2	N	-0-					66
04	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	108	1	1545	2	N	-0-					66
05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	136	1	1689	2	N	-0-					66
06	1410	X	1338	-0-	-72	-0-	90	1	1248	2	N	-0-					66

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

01	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	125	1	2334	2	N	150	131	1			143
							165	9									
02	2576	X	2444	-0-	-132	-0-	149	1	2262	2	N	30					173
							33	9									
03	2852	X	2713	-0-	-139	-0-	152	1	2511	2	N	45					218
							50	9									
04	2760	X	2587	-0-	-173	-0-	167	1	2378	2	N	38					256
							42	9									
05	2790	X	2669	-0-	-121	-0-	195	1	2433	2	N	37					293
							41	9									
06	2640	X	2523	-0-	-117	-0-	167	1	2332	2	N	22	169	1			146
							24	9									

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

01	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	122	1	2283	2	N	-0-					5
02	2268	X	1911	-0-	-357	-0-	118	1	1793	2	N	-0-					5
03	2511	X	1937	-0-	-574	-0-	111	1	1826	2	N	-0-					5
04	2430	X	2188	-0-	-242	-0-	143	1	2045	2	N	-0-					5
05	2418	X	2157	-0-	-261	-0-	161	1	1996	2	N	-0-					5
06	2340	X	1990	-0-	-350	-0-	133	1	1857	2	N	-0-					5

LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

01	1426	X	1169	-0-	-257	-0-	59	1	1110	2	N	-0-					89
02	1288	X	832	-0-	-456	-0-	52	1	780	2	N	-0-					89
03	1364	X	955	-0-	-409	-0-	55	1	900	2	N	-0-					89
04	1320	X	1048	-0-	-272	-0-	68	1	974	2	N	5					94
							6	9									
05	1271	X	1071	-0-	-200	-0-	79	1	986	2	N	5					99
							6	9									
*06	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	76	1	1067	2	N	-0-					99

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	277	1	5158	2	N	-0-			20
02	5096	X	5058	-0-	-38	-0-	312	1	4746	2	N	-0-			20
03	5642	X	5206	-0-	-436	-0-	298	1	4908	2	N	-0-			20
04	5460	X	4928	-0-	-532	-0-	323	1	4605	2	N	-0-			20
05	5642	X	5062	-0-	-580	-0-	376	1	4686	2	N	-0-			20
06	5430	X	4789	-0-	-641	-0-	321	1	4468	2	N	-0-			20

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

01	62	X	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-			3
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			3
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			3
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			3
05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			3
06	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			3

SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650

01	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	130	1	2429	2	N	2			17
							2	9							
02	2576	X	2290	-0-	-286	-0-	141	1	2141	2	N	7			24
							8	9							
03	2852	X	2506	-0-	-346	-0-	143	1	2355	2	N	7			31
							8	9							
04	2760	X	2390	-0-	-370	-0-	156	1	2228	2	N	5			36
							6	9							
05	2666	X	2432	-0-	-234	-0-	180	1	2244	2	N	7			43
							8	9							
06	2490	X	2373	-0-	-117	-0-	158	1	2207	2	N	7			50
							8	9							

MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

01	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	91	1	1691	2	N	-0-			7
02	1960	X	1595	-0-	-365	-0-	98	1	1497	2	N	-0-			7
03	2170	X	1640	-0-	-530	-0-	93	1	1547	2	N	-0-			7
04	2100	X	1644	-0-	-456	-0-	108	1	1536	2	N	-0-			7
05	1953	X	1621	-0-	-332	-0-	120	1	1501	2	N	-0-			7
06	1710	X	1544	-0-	-166	-0-	103	1	1441	2	N	-0-			7

MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	265	1	4937	2	N	9			47
							10	9							
02	4900	X	4775	-0-	-125	-0-	294	1	4470	2	N	10			57
							11	9							
03	5425	X	5052	-0-	-373	-0-	288	1	4747	2	N	15			72
							17	9							
04	5250	X	4471	-0-	-779	-0-	292	1	4162	2	N	15			87
							17	9							
05	5301	X	4924	-0-	-377	-0-	365	1	4545	2	N	13			100
							14	9							
06	5130	X	4724	-0-	-406	-0-	315	1	4395	2	N	13			113
							14	9							

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	115	1	2153	2	N	-0-					35
02	2128	X	1968	-0-	-160	-0-	121	1	1847	2	N	-0-					35
03	2356	X	1991	-0-	-365	-0-	114	1	1877	2	N	-0-					35
04	2280	X	2065	-0-	-215	-0-	136	1	1929	2	N	-0-					35
05	2294	X	2268	-0-	-26	-0-	169	1	2099	2	N	-0-					35
06	2190	X	2127	-0-	-63	-0-	143	1	1984	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
01	2604	X	2520	-0-	-84	-0-	129	1	2391	2	N	-0-					42
02	2380	X	2227	-0-	-153	-0-	137	1	2090	2	N	-0-					42
03	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	151	1	2487	2	N	-0-					42
04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	174	1	2486	2	N	-0-					42
05	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	194	1	2422	2	N	-0-					42
06	2550	X	2323	-0-	-227	-0-	156	1	2167	2	N	-0-					42

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	68	1	1260	2	N	-0-					49
02	1400	X	1097	-0-	-303	-0-	68	1	1029	2	N	-0-					49
03	1550	X	1191	-0-	-359	-0-	68	1	1123	2	N	-0-					49
04	1500	X	1130	-0-	-370	-0-	74	1	1056	2	N	-0-					49
05	1333	X	1265	-0-	-68	-0-	94	1	1171	2	N	-0-					49
06	1290	X	1094	-0-	-196	-0-	73	1	1021	2	N	-0-					49

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
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	153	1	2838	2	N	1	103	1			27
							1	9									
02	2828	X	2515	-0-	-313	-0-	155	1	2360	2	N	-0-					27
03	3131	X	2637	-0-	-494	-0-	150	1	2487	2	N	-0-					27
04	3030	X	2575	-0-	-455	-0-	169	1	2404	2	N	2					29
							2	9									
05	3007	X	2528	-0-	-479	-0-	187	1	2338	2	N	3					32
							3	9									
06	2910	X	2283	-0-	-627	-0-	153	1	2128	2	N	2					34
							2	9									

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
01	3317	X	2851	-0-	-466	-0-	145	1	2706	2	N	-0-					16
02	3164	X	2786	-0-	-378	-0-	172	1	2614	2	N	-0-					16
03	3503	X	3054	-0-	-449	-0-	174	1	2880	2	N	-0-					16
04	3390	X	2926	-0-	-464	-0-	192	1	2734	2	N	-0-					16
05	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	220	1	2743	2	N	-0-					16
06	3000	X	2911	-0-	-89	-0-	195	1	2716	2	N	-0-					16

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
01	6944	X	6594	-0-	-350	-0-	341	1	6251	2	N	2	162	1			15
							2	9									
02	6272	X	5859	-0-	-413	-0-	362	1	5497	2	N	-0-					15
03	6944	X	6443	-0-	-501	-0-	369	1	6071	2	N	3					18
							3	9									
04	6720	X	6271	-0-	-449	-0-	410	1	5833	2	N	25					43
							28	9									
05	6727	X	6380	-0-	-347	-0-	473	1	5903	2	N	4	1	8			46
							4	9									
06	6390	X	6076	-0-	-314	-0-	408	1	5666	2	N	2					48
							2	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	182	1	3387	2	N	-0-					44
02	3640	X	2375	-0-	-1265	-0-	147	1	2228	2	N	-0-					44
03	4030	X	3480	-0-	-550	-0-	198	1	3282	2	N	-0-					44
04	3900	X	3223	-0-	-677	-0-	211	1	3012	2	N	-0-					44
05	3844	X	3267	-0-	-577	-0-	243	1	3024	2	N	-0-					44
06	3450	X	3155	-0-	-295	-0-	211	1	2944	2	N	-0-					44

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
01	1829	X	1473	-0-	-356	-0-	75	1	1398	2	N	-0-					33
02	1456	X	1038	-0-	-418	-0-	64	1	974	2	N	-0-					33
03	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	88	1	1464	2	N	-0-					33
04	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	102	1	1462	2	N	-0-					33
05	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	114	1	1423	2	N	-0-					33
*06	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	105	1	1470	2	N	-0-					33

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
01	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	189	1	3503	2	N	-0-					16
02	3276	X	3062	-0-	-214	-0-	189	1	2873	2	N	-0-					16
03	3627	X	3236	-0-	-391	-0-	184	1	3052	2	N	-0-					16
04	3570	X	3118	-0-	-452	-0-	204	1	2914	2	N	-0-					16
05	3689	X	3157	-0-	-532	-0-	235	1	2922	2	N	-0-					16
06	3570	X	3119	-0-	-451	-0-	209	1	2910	2	N	-0-					16

CHAPEL HILL (PALUXY) 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015917 COMPL. DATE 03/05/1941 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5780 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	603	3	9	9	N	8					8
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	455	3	20	9	N	18					26
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	334	3	8	9	N	7					33
04	390	N	145	-0-	-245	-0-	144	3	1	9	N	1					34
05	403	N	67	-0-	-336	-0-	67	3			N	-0-					34
06	330	N	45	-0-	-285	-0-	45	3			N	-0-					34

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2053	3	23	9	N	21					62
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1922	3	54	9	N	49	79	1			32
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2041	3	17	9	N	15					47
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2020	3	12	9	N	11					58
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1418	3	48	9	N	44	82	1			20
*06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1612	3	4	9	N	4					24

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					84
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1899	R	1899	-0-	-0-	-0-	1819	3	80	9	Y	73	102	1			72
02	2183	R	2183	-0-	-0-	-0-	2072	3	111	9	Y	101	99	1			74
03	2243	R	2243	-0-	-0-	-0-	2166	3	77	9	Y	70	105	1			39
04	2092	R	2092	-0-	-0-	-0-	2012	3	80	9	Y	73	95	1			17
05	2138	R	2138	-0-	-0-	-0-	2039	3	99	9	Y	90	93	1			14
*06	1937	R	1937	-0-	-0-	-0-	1895	3	42	9	Y	38	40	1			12

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	713	#	154	-0-	-559	-0-	146	3	8	9	N	7					76
02	504	#	149	-0-	-355	-0-	148	3	1	9	N	1					77
03	403	#	61	-0-	-342	-0-	59	3	2	9	N	2					79
04	240	#	121	-0-	-119	-0-	121	3			N	-0-					79
05	248	#	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					79
*06	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					79

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	84	#	47	-0-	-37	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*06	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	#	1098	-0-	-80	-0-	1073	2	25	9	N	23					163
02	1064	#	883	-0-	-181	-0-	869	2	14	9	N	13					176
03	1228	R	1228	-0-	-0-	-0-	1211	2	17	9	N	15					191
04	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	1189	2	9	9	N	8					199
05	1085	#	1031	-0-	-54	-0-	1024	2	7	9	N	6	170	1			35
06	1200	#	831	-0-	-369	-0-	831	2			N	-0-					35

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					28
02	364	N	295	-0-	-69	-0-	295	3			N	-0-					28
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-					28
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					28
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					28
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					117
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					117
03	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	3			N	-0-					117
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					117
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					117
*06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					117

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

01	434	N	105	-0-	-329	-0-	43	3	62	9	N	56	170	1			35
02	308	N	152	-0-	-156	-0-	101	3	51	9	N	46					81
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	100	3	70	9	N	64					145
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	150	3	107	9	N	97	183	1			59
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	132	3	98	9	N	89					148
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	180	3	92	9	N	84	180	1			52

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	149	3	50	9	N	45					99
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	205	3	32	9	N	29					128
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	184	3	47	9	N	43					171
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	158	3	74	9	N	67					238
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	135	3	57	9	N	52	183	1			107
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	177	3	57	9	N	52					159

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

01	806	N	756	-0-	-50	-0-	722	3	34	9	Y	31	84	1			94
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	590	3	57	9	Y	52					146
03	775	N	747	-0-	-28	-0-	710	3	37	9	Y	34	81	1			99
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	711	3	45	9	Y	41					140
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	624	3	51	9	Y	46	79	1			107
06	720	N	646	-0-	-74	-0-	626	3	20	9	Y	18					125

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

01	722	X	722	-0-	-0-	-0-	680	3	42	9	N	38	103	1			71
02	639	X	639	-0-	-0-	-0-	567	3	72	9	N	65					136
03	687	X	687	-0-	-0-	-0-	643	3	44	9	N	40	99	1			77
04	14B2	EXT	661	-0-	661	661	606	3	55	9	N	50					127
05	14B2	EXT	573	-0-	573	1234	509	3	64	9	N	58	97	1			88
06	14B2	EXT	531	-0-	531	1765	507	3	24	9	N	22					110

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	640	-0-	-135	-0-	604	2	36	9	N	33					260
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	563	2	25	9	N	23					283
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	636	2	44	9	N	40					323
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	675	2	36	9	N	33					356
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	672	2	26	9	N	24	180	1			200
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	610	2	20	9	N	18					218

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	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
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
JONES WELL #: 1 U RRCID -> 163442 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7556 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	N	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	775	N	582	-0-	-193	-0-	568	3	14	9	N	13					89
02	700	N	637	-0-	-63	-0-	634	3	3	9	N	3					92
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	718	3	10	9	N	9					101
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					101
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	773	3	3	9	N	3					104
*06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					104

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					17
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	922	3	1	9	N	1					18
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	364	3	2	9	N	2					20
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1106	3	13	9	N	12					32
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1223	3	128	9	N	116					148
*06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	418	3	75	9	N	68	184	1			32

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	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

01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					20
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					20
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					20
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					20
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					20
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					20

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.) 17012 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
RUDMAN, I. WELL #: 7 RRCID -> 133325 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 5782 - 5810

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

01	544	R	544	-0-	-0-	-0-	63	1	462	2	N	17					57
							19	9									
02	448	#	360	-0-	-88	-0-	50	1	293	2	N	15					72
							17	9									
03	620	#	340	-0-	-280	-0-	49	1	282	2	N	8					80
							9	9									
04	600	#	517	-0-	-83	-0-	70	1	425	2	N	20					100
							22	9									
05	620	#	573	-0-	-47	-0-	78	1	476	2	N	17					117
							19	9									
06	540	#	306	-0-	-234	-0-	39	1	248	2	N	17					134
							19	9									

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

01	527	#	469	-0-	-58	-0-	461	2	8	9	N	7					184
02	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					184
03	651	#	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					184
04	679	R	679	-0-	-0-	-0-	678	2	1	9	N	1					185
05	744	#	108	-0-	-636	-0-	88	2	20	9	N	18					203
06	720	#	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					203

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			24
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

01	6014	X	5305	-0-	-709	-0-	5239	2	66	9	N	60					221
02	5264	X	5088	-0-	-176	-0-	4948	2	140	9	N	127	202	1			146
03	5828	X	5556	-0-	-272	-0-	5436	2	120	9	N	109	154	1			101
04	5640	X	5488	-0-	-152	-0-	5419	2	69	9	N	63					164
05	5797	X	5696	-0-	-101	-0-	5635	2	61	9	N	55	13	1			206
*06	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5486	2	95	9	N	86	167	1			125

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

01	5611	X	4434	-0-	-1177	-0-	4344	2	90	9	N	82	182	1			104
02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5105	2	56	9	N	51	13	1			142
03	5611	X	4934	-0-	-677	-0-	4898	2	36	9	N	33					175
04	5430	X	5033	-0-	-397	-0-	4990	2	43	9	N	39					214
05	5611	X	5468	-0-	-143	-0-	5424	2	44	9	N	40	13	1			241
*06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5515	2	40	9	N	36	176	1			101

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3397	2	33	9	N	30					195
02	4340	X	3613	-0-	-727	-0-	3572	2	41	9	N	37	8	1			224
03	4805	X	3812	-0-	-993	-0-	3779	2	33	9	N	30					254
04	4650	X	3556	-0-	-1094	-0-	3513	2	43	9	N	39	179	1			114
05	4340	X	3357	-0-	-983	-0-	3307	2	50	9	N	45	8	1			151
06	3870	X	2891	-0-	-979	-0-	2796	2	95	9	N	86	178	1			59

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

01	2263	N	1927	-0-	-336	-0-	1885	2	42	9	N	38					177
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1967	2	56	9	N	51	160	1			68
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2206	2	52	9	N	47					115
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2111	2	46	9	N	42					157
05	2232	N	2128	-0-	-104	-0-	2082	2	46	9	N	42	5	1			194
06	2190	N	1889	-0-	-301	-0-	1885	2	4	9	N	4	87	1			111

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

01	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4824	2	141	9	N	128	190	1			106
02	6356	X	5603	-0-	-753	-0-	5551	2	52	9	N	47	15	1			138
03	7037	X	5424	-0-	-1613	-0-	5367	2	57	9	N	52					190
04	6810	X	5510	-0-	-1300	-0-	5453	2	57	9	N	52	181	1			61
05	6200	X	4357	-0-	-1843	-0-	4314	2	43	9	N	39	15	1			85
*06	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6449	2	164	9	N	149	176	1			58

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4426	-0-	-503	-0-	4396	2	30	9	N	27					122
02	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6315	2	39	9	N	35					157
03	5859	X	4996	-0-	-863	-0-	4987	2	9	9	N	8					165
04	5670	X	4118	-0-	-1552	-0-	4044	2	74	9	N	67					232
05	7037	X	4632	-0-	-2405	-0-	4615	2	17	9	N	15					247
06	6810	X	4574	-0-	-2236	-0-	4541	2	33	9	N	30	157	1			120

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
01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	3919	2	231	9	N	210	192	1			175
02	4228	X	3661	-0-	-567	-0-	3453	2	208	9	N	189	191	1			173
03	4681	X	128	-0-	-4553	-0-	54	2	74	9	N	67					240
04	4530	X	131	-0-	-4399	-0-	123	2	8	9	N	7	189	1			58
05	4681	X	3981	-0-	-700	-0-	3717	2	264	9	N	240	188	1			110
*06	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	5775	2	292	9	N	265	188	1			187

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
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					143
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	135	2	4	9	N	4					147
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	187	2	44	9	N	40					187
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	205	2	56	9	N	51	188	1			50
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	145	2	20	9	N	18					68
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	160	2	55	9	N	50					118

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
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3204	2	107	9	N	97	190	1			77
02	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5053	2	154	9	N	140					217
03	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4586	2	133	9	N	121	190	1			148
04	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4279	2	112	9	N	102					250
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4172	2	147	9	N	134	187	1			197
*06	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	4974	2	162	9	N	147	187	1			157

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	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
01	2635	#	2355	-0-	-280	-0-	2312	2	43	9	N	39					52
02	2716	#	1882	-0-	-834	-0-	1832	2	50	9	N	45					97
03	2542	#	2106	-0-	-436	-0-	2074	2	32	9	N	29					126
04	2280	#	904	-0-	-1376	-0-	874	2	30	9	N	27	137	1			16
05	2552	R	2552	-0-	-0-	-0-	2502	2	50	9	N	45					61
06	2280	#	965	-0-	-1315	-0-	948	2	17	9	N	15					76

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
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-					161
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	1	348	2	N	-0-					161
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	1	1	460	2	N	1	148	1			14
							1	9									
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	1	1	233	2	N	156	148	1			22
							172	9									
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	1	1	446	2	N	10					32
							11	9									
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					32

GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

COKE UNIT A WELL #: RRCID -> 077063 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 8128 - 8138

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2012

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
COKE UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 015950 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7979 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8180		8180	-0-	-0-	-0-	2717	1	5399	2	Y	58					146
							64	9									
02	6615	R	6615	-0-	-0-	-0-	1598	1	4962	2	Y	50	165	0			31
							55	9									
03	8215		7360	-0-	-855	-0-	1775	1	5526	2	Y	54					85
							59	9									
04	7920	#	6357	-0-	-1563	-0-	1673	1	4643	2	Y	37					122
							41	9									
05	8184	#	7321	-0-	-863	-0-	1743	1	5538	2	Y	36					158
							40	9									
06	7920	#	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					158

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
FAULK, E. L. WELL #: 2R RRCID -> 179911 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096

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

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1394	2	298	9	N	271	186	1			211
02	1540	N	1405	-0-	-135	-0-	1240	2	165	9	N	150	121	1			240
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1546	2	290	9	N	264	360	1			144
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1234	2	195	9	N	177	186	1			135
*05	1798	N	1272	-0-	-526	-0-	1241	2	31	9	N	28					163
*06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1122	2	393	9	N	357	297	1			223

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
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					64
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					64
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					64
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					64
*05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					64
*06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					64

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

STALLION SWD, LP 811982
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON CREEK (PETTIT) 20415 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DYESS, KENNY LEE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222428 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7943 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	186	N	149	-0-	-37	-0-	119	2	30	9	N	27						214
02	364	N	159	-0-	-205	-0-	139	2	20	9	N	18						232
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	181	2	20	9	N	18	177	1				73
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	99	2	13	9	N	12						85
05	186	N	50	-0-	-136	-0-	47	2	3	9	N	3						88
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						88

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-						44
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-						44
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-						44
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-						44
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-						44
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-						45
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-						45
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-						45
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-						45
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-						45
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						45

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
WHITE SUN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084

01	4526	#	1497	-0-	-3029	-0-	1431	2	66	9	N	60						316
02	3528		572	-0-	-2956	-0-	539	2	33	9	N	30						346
03	3441	#	754	-0-	-2687	-0-	720	2	34	9	N	31	1	8				376
04	2820	#	833	-0-	-1987	-0-	819	2	14	9	N	13						389
05	2139	#	755	-0-	-1384	-0-	745	2	10	9	N	9						398
06	1440	#	526	-0-	-914	-0-	509	2	17	9	N	15						413

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
CORNWALL-JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	209	3	7	9	N	6					21
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	169	3	2	9	N	2	1	1	1	8	21
03	248	N	146	-0-	-102	-0-	143	3	3	9	N	3	1	8			23
04	210	N	53	-0-	-157	-0-	51	3	2	9	N	2	2	8			23
05	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					23
*06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	3	3	9	N	3	3	1			23

STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 190155 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	306	1	573	2	N	-0-					84
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	332	1	468	2	N	-0-					84
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	121	1	616	2	N	-0-					84
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	40	1	625	2	N	-0-					84
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	70	1	613	2	N	-0-					84
*06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	62	1	622	2	N	-0-					84

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	940	1	1760	2	N	20	1	8			89
							22	9									
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	604	1	853	2	N	12	1	8			100
							13	9									
03	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	648	1	2349	2	N	24	2	8			122
							26	9									
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	142	1	2200	2	N	35	2	8			155
							39	9									
05	3100	N	3236	-0-	136	136	943	1	2251	2	N	38					193
							42	9									
*06	2529	N	2393	-0-	-136	-0-	213	1	2149	2	N	28	163	1			58
							31	9									

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

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

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

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1286	3	48	9	N	44	1	8			85
02	1456	N	1289	-0-	-167	-0-	1264	3	25	9	N	23	10	1	1	8	97
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					97
04	1290	N	1081	-0-	-209	-0-	1055	3	26	9	N	24	9	1			112
05	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1381	3	24	9	N	22					134
06	1350	N	1125	-0-	-225	-0-	1101	3	24	9	N	22	9	1			147

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1456	3	78	9	N	71					175
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1142	3	23	9	N	21	9	1			187
03	1209	N	883	-0-	-326	-0-	852	3	31	9	N	28					215
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1566	3	94	9	N	85	200	1	1	8	99
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1260	3	79	9	N	72	1	8			170
*06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1467	3	55	9	N	50	13	1			207

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978

01	2046	X	1201	-0-	-845	-0-	1201	2			N	-0-					65
02	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					65
03	1829	X	1667	-0-	-162	-0-	1667	2			N	-0-					65
04	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					65
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2617	2	9	9	N	8	2	8			71
*06	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2047	2	23	9	N	21	2	8			90

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

01	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	1955	2	63	9	N	57					112
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1784	2	42	9	N	38					150
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2298	2	77	9	N	70	194	1	3	8	23
04	1950	N	1928	-0-	-22	-0-	1915	2	13	9	N	12					35
05	2015	N	1672	-0-	-343	-0-	1648	2	24	9	N	22	2	8			55
06	2310	N	1405	-0-	-905	-0-	1392	2	13	9	N	12	2	8			65

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1248	2	39	9	N	35					114
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1058	2	69	9	N	63					177
03	1271	N	955	-0-	-316	-0-	924	2	31	9	N	28					205
04	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	1100	2	44	9	N	40	169	1			76
05	1240	N	1014	-0-	-226	-0-	917	2	97	9	N	88	1	8			163
06	930	N	929	-0-	-1	-0-	865	2	64	9	N	58	144	1	1	8	76

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 245961 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8006 - 9231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1213	-0-	-120	-0-	1213	2			N	-0-					94
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1343	2	66	9	N	60					154
03	1891	N	1420	-0-	-471	-0-	1398	2	22	9	N	20	5	8			169
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1338	2	30	9	N	27					196
05	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	1396	2	28	9	N	25	3	8			218
06	1380	N	1038	-0-	-342	-0-	1027	2	11	9	N	10	4	8			224

CYRIL (TRAVIS PEAK 6700) 22478 326 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
HILL PRODUCTION CO.-WISCONSIN 387986
WILLIAMS, GLEN WELL #: RRCID -> 138375 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6743 - 6747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748

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

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1125	-0-	-1169	-0-	1117	2	8	9	Y	7	12	1			2
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3466	2	39	9	Y	35	26	1			11
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3089	2	29	9	Y	26	33	1			4
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2953	2	25	9	Y	23	22	1			5
05	3875	X	3073	-0-	-802	-0-	3041	2	32	9	Y	29	27	1			7
06	3750	X	2757	-0-	-993	-0-	2710	2	47	9	Y	43	41	1			9

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

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

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1751	N	1751	-0-		-0-	-0-	37	1	1686	2	Y	25	25	1			31
								28	9									
02	1603	N	1603	-0-		-0-	-0-	34	1	1549	2	Y	18	23	1			26
								20	9									
03	1767	N	1743	-0-		-24	-0-	38	1	1670	2	Y	32	24	1			34
								35	9									
04	1680	N	1627	-0-		-53	-0-	37	1	1567	2	Y	21	45	1			10
								23	9									
05	1767	N	1692	-0-		-75	-0-	38	1	1631	2	Y	21					31
								23	9									
*06	1641	N	1641	-0-		-0-	-0-	37	1	1581	2	Y	21	27	1			25
								23	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

01	2511	X	70	-0-		-2441	-0-	3	1	67	2	Y	-0-	17	1			-0-
02	1652	X	1013	-0-		-639	-0-	3	1	810	2	Y	182	123	1			59
								200	9									
03	1023	N	45	-0-		-978	-0-	5	1	9	2	Y	28	77	1			10
								31	9									
04	1291	N	1291	-0-		-0-	-0-	5	1	1211	2	Y	68	53	1			25
								75	9									
05	1116	N	878	-0-		-238	-0-	5	1	772	2	Y	92	91	1			26
								101	9									
*06	853	N	853	-0-		-0-	-0-	5	1	748	2	Y	91	55	1			62
								100	9									

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

01	1581	N	1519	-0-		-62	-0-	23	1	1496	2	Y	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-		-0-	-0-	21	1	1357	2	Y	-0-					-0-
03	1532	N	1532	-0-		-0-	-0-	23	1	1509	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1452	-0-		-18	-0-	7	1	1445	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1497	-0-		-22	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
*06	1426	N	1426	-0-		-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
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
01	3503	2387	-0-	-1116	-0-	16 31	1 9	2340	2	Y	28	28	1			8
02	3164	2540	-0-	-624	-0-	14 32	1 9	2494	2	Y	29	28	1			9
03	3503	2872	-0-	-631	-0-	16 22	1 9	2834	2	Y	20	26	1			3
04	3390	2839	-0-	-551	-0-	30 26	1 9	2783	2	Y	24	22	1			5
05	3503	2818	-0-	-685	-0-	31 21	1 9	2766	2	Y	19	19	1			5
06	2730 #	2534	-0-	-196	-0-	30 23	1 9	2481	2	Y	21	22	1			4

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
DUDLEY, KATE WELL #: 1 RRCID -> 216617 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7633 - 7637

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

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
01	1333 N	325	-0-	-1008	-0-	297	2	28	9	N	25	161	1			52
02	784 N	129	-0-	-655	-0-	129	2			N	-0-					52
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					52
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1067	2	4	9	N	4	1	8			55
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	2	2	8			55
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					55

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

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

01	4495	X	3489	-0-	-1006	-0-	3382	2	107	9	N	97					177
02	4060	X	2120	-0-	-1940	-0-	2120	2			N	-0-					177
03	4433	X	3460	-0-	-973	-0-	3460	2			N	-0-					177
04	3840	X	3418	-0-	-422	-0-	3408	2	10	9	N	9	6	8			180
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	2	2	8			180
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					180

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SMITH, DAVID G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 125117 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 7522

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

01	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	168	N	89	-0-	-79	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1580	2	45	9	Y	41	43	1			12
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1333	2	39	9	Y	35	36	1			11
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1494	2	30	9	Y	27	34	1			4
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	15	1	1438	2	Y	28	26	1			6
							31	9									
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	16	1	1490	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
*06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	15	1	1307	2	Y	30	29	1			6
							33	9									

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	2	Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	1	1	245	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	105	-0-	-195	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	105	-0-	-205	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

01	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	8	1	1920	2	Y	37	38	1			11
							41	9									
02	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	7	1	1745	2	Y	37	41	1			7
							41	9									
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	8	1	1715	2	Y	22	21	1			8
							24	9									
04	1530	N	1051	-0-	-479	-0-	7	1	1030	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	7	1	1810	2	Y	30	15	1			22
							33	9									
*06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	7	1	2044	2	Y	42	47	1			17
							46	9									

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	22	1	2301	2	Y	317	430	1			59
							349	9									
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	20	1	1793	2	Y	271	143	1			187
							298	9									
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	23	1	2139	2	Y	290	398	1			79
							319	9									
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	23	1	2017	2	Y	304	273	1			110
							334	9									
05	2170	N	1604	-0-	-566	-0-	24	1	1359	2	Y	201	137	1			174
							221	9									
*06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	23	1	1023	2	Y	110	142	1			142
							121	9									

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
01	3038	X	2962	-0-	-76	-0-	2955	2	7	9	Y	6	11	1		2
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2882	2	35	9	Y	32	24	1		10
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3147	2	26	9	Y	24	30	1		4
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3072	2	23	9	Y	21	20	1		5
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3029	2	28	9	Y	25	24	1		6
*06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3340	2	43	9	Y	39	37	1		8

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	16 31	1 9	1658	2	Y	28	29	1		8
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	14 29	1 9	1441	2	Y	26	26	1		8
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	16 31	1 9	1587	2	Y	28	32	1		4
04	1530	N	1466	-0-	-64	-0-	15 23	1 9	1428	2	Y	21	20	1		5
05	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	16 18	1 9	1491	2	Y	16	17	1		4
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	15 18	1 9	1439	2	Y	16	17	1		3

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	10 39	1 9	694	2	Y	35	38	1		44
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	9 25	1 9	622	2	Y	23	33	1		34
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	37 44	1 9	683	2	Y	40	31	1		43
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35 35	1 9	694	2	Y	32	60	1		15
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	37 40	1 9	718	2	Y	36				51
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	35 43	1 9	700	2	Y	39	45	1		45

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4174	2	11	9	Y	10	10	1		3
02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3713	2	10	9	Y	9	9	1		3
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4088	2	9	9	Y	8	10	1		1
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3671	2	14	9	Y	13	11	1		3
05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4136	2	9	9	Y	8	9	1		2
*06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3993	2	9	9	Y	8	8	1		2

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
01	1736	N	1228	-0-	-508	-0-	1166	2	62	9	Y	56	61	1			16
02	1708	N	605	-0-	-1103	-0-	543	2	62	9	Y	56	55	1			17
03	2170	N	614	-0-	-1556	-0-	557	2	57	9	Y	52	61	1			8
04	3000	N	4181	-0-	1181	1181	4115	2	66	9	Y	60	55	1			13
05	3100	N	4392	-0-	1292	2473	4336	2	56	9	Y	51	51	1			13
*06	3000	N	3712	-0-	712	3185	3661	2	51	9	Y	46	50	1			9

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
01	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2676	2	10	9	Y	9	10	1			3
02	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1853	2	10	9	Y	9	9	1			3
03	2015	X	1935	-0-	-80	-0-	1926	2	9	9	Y	8	10	1			1
04	1950	X	1910	-0-	-40	-0-	1896	2	14	9	Y	13	11	1			3
05	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2093	2	9	9	Y	8	9	1			2
*06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2037	2	9	9	Y	8	8	1			2

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	1927	-0-	-2661	-0-	1836	2	91	9	Y	83	91	1			24
02	4144	X	4041	-0-	-103	-0-	3950	2	91	9	Y	83	82	1			25
03	4588	X	4020	-0-	-568	-0-	3934	2	86	9	Y	78	91	1			12
04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4377	2	119	9	Y	108	96	1			24
05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5683	2	83	9	Y	75	79	1			20
*06	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5268	2	76	9	Y	69	75	1			14

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
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3274	2	10	9	Y	9	10	1			3
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2773	2	10	9	Y	9	9	1			3
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3199	2	9	9	Y	8	10	1			1
04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2974	2	14	9	Y	13	11	1			3
05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2898	2	9	9	Y	8	9	1			2
*06	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2628	2	9	9	Y	8	8	1			2

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
01	6138	X	4826	-0-	-1312	-0-	4826	2			Y	-0-					-0-
02	5544	X	4730	-0-	-814	-0-	4730	2			Y	-0-					-0-
03	6014	X	5236	-0-	-778	-0-	5236	2			Y	-0-					-0-
04	5250	X	4658	-0-	-592	-0-	4658	2			Y	-0-					-0-
05	5425	X	4864	-0-	-561	-0-	4864	2			Y	-0-					-0-
06	5070	X	4153	-0-	-917	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-

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
01	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8131	2	20	9	Y	18	20	1			5
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3452	2	21	9	Y	19	18	1			6
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4302	2	20	9	Y	18	21	1			3
04	4260	X	2703	-0-	-1557	-0-	2678	2	25	9	Y	23	21	1			5
05	4402	X	3394	-0-	-1008	-0-	3375	2	19	9	Y	17	18	1			4
06	4260	X	2630	-0-	-1630	-0-	2612	2	18	9	Y	16	17	1			3

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
01	2418	N	2129	-0-	-289	-0-	14	1	2115	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	1932	N	688	-0-	-1244	-0-	12	1	676	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	410	-0-	-1822	-0-	16	1	393	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2070	N	412	-0-	-1658	-0-	15	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3341	-0-	241	241	16	1	3317	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
*06	2550	N	2309	-0-	-241	-0-	15	1	2294	2	Y	-0-	2	1			-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
01	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4953	2	20	9	Y	18	20	1			5
02	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4506	2	21	9	Y	19	18	1			6
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4887	2	20	9	Y	18	21	1			3
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4271	2	25	9	Y	23	21	1			5
05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4310	2	19	9	Y	17	18	1			4
06	4050	X	3517	-0-	-533	-0-	3499	2	18	9	Y	16	17	1			3

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
01	2790	X	1963	-0-	-827	-0-	12	1	1912	2	Y	35	39	1			10
							39	9									
02	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	14	1	4771	2	Y	21	25	1			6
							23	9									
03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	16	1	5484	2	Y	19	22	1			3
							21	9									
04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	30	1	4998	2	Y	21	19	1			5
							23	9									
05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	31	1	4998	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
*06	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	30	1	4845	2	Y	23	23	1			5
							25	9									

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
01	1023	N	277	-0-	-746	-0-	16	1	261	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	868	N	461	-0-	-407	-0-	14	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	479	-0-	-327	-0-	16	1	463	2	Y	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	15	1	802	2	Y	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	16	1	527	2	Y	-0-					-0-
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	15	1	512	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
01	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	16	1	7374	2	Y	51	51	1			15
							56	9									
02	6272	X	5982	-0-	-290	-0-	14	1	5935	2	Y	30	36	1			9
							33	9									
03	6944	X	6506	-0-	-438	-0-	16	1	6462	2	Y	25	30	1			4
							28	9									
04	6720	X	6124	-0-	-596	-0-	30	1	6069	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
05	6944	X	6092	-0-	-852	-0-	31	1	6036	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
06	6720	X	6016	-0-	-704	-0-	30	1	5955	2	Y	28	28	1			6
							31	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

01	4030	X	3849	-0-	-181	-0-	3839	2	10	9	Y	9	10	1			3
02	3640	X	3306	-0-	-334	-0-	3296	2	10	9	Y	9	9	1			3
03	4030	X	3395	-0-	-635	-0-	3386	2	9	9	Y	8	10	1			1
04	3870	X	3277	-0-	-593	-0-	3263	2	14	9	Y	13	11	1			3
05	3937	X	3532	-0-	-405	-0-	3523	2	9	9	Y	8	9	1			2
06	3720	X	3480	-0-	-240	-0-	3471	2	9	9	Y	8	8	1			2

DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

01	4402	X	3410	-0-	-992	-0-	3410	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3166	-0-	-810	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3622	-0-	-594	-0-	3622	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3235	-0-	-365	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3391	-0-	-329	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	2792	-0-	-598	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

01	5270	X	3796	-0-	-1474	-0-	3765	2	31	9	Y	28	20	1			8
02	4760	X	3421	-0-	-1339	-0-	3391	2	30	9	Y	27	27	1			8
03	5270	X	3428	-0-	-1842	-0-	3398	2	30	9	Y	27	31	1			4
04	4740	X	3296	-0-	-1444	-0-	3256	2	40	9	Y	36	32	1			8
05	4650	X	3324	-0-	-1326	-0-	3296	2	28	9	Y	25	26	1			7
06	3660	X	3091	-0-	-569	-0-	3066	2	25	9	Y	23	25	1			5

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

01	2728	X	1285	-0-	-1443	-0-	1274	2	11	9	Y	10	7	1			3
02	2828	X	887	-0-	-1941	-0-	877	2	10	9	Y	9	9	1			3
03	3162	X	1085	-0-	-2077	-0-	1078	2	7	9	Y	6	8	1			1
04	3060	X	1078	-0-	-1982	-0-	1077	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	3162	X	2015	-0-	-1147	-0-	2014	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2815	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

01	4929	X	3262	-0-	-1667	-0-	3252	2	10	9	Y	9	10	1			3
02	4452	X	1394	-0-	-3058	-0-	1387	2	7	9	Y	6	7	1			2
03	4929	X	1408	-0-	-3521	-0-	1399	2	9	9	Y	8	9	1			1
04	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7921	2	14	9	Y	13	11	1			3
05	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6928	2	9	9	Y	8	9	1			2
*06	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7481	2	9	9	Y	8	8	1			2

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3625	2	10	9	Y	9	10	1			3
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3479	2	10	9	Y	9	9	1			3
03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3707	2	9	9	Y	8	10	1			1
04	3420	X	3164	-0-	-256	-0-	3150	2	14	9	Y	13	11	1			3
05	3534	X	3499	-0-	-35	-0-	3490	2	9	9	Y	8	9	1			2
*06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3437	2	9	9	Y	8	8	1			2

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

01	7192	X	6543	-0-	-649	-0-	16	1	6527	2	Y	-0-					-0-
02	6496	X	5996	-0-	-500	-0-	14	1	5982	2	Y	-0-					-0-
03	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	16	1	6932	2	Y	-0-					-0-
04	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	30	1	6792	2	Y	-0-					-0-
05	6944	X	6610	-0-	-334	-0-	31	1	6579	2	Y	-0-					-0-
06	6420	X	6355	-0-	-65	-0-	30	1	6325	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

01	6448	X	5859	-0-	-589	-0-	16	1	5843	2	Y	-0-					-0-
02	5824	X	5405	-0-	-419	-0-	14	1	5391	2	Y	-0-					-0-
03	6448	X	5857	-0-	-591	-0-	16	1	5841	2	Y	-0-					-0-
04	6240	X	5554	-0-	-686	-0-	30	1	5524	2	Y	-0-					-0-
05	6045	X	5586	-0-	-459	-0-	31	1	5555	2	Y	-0-					-0-
06	5790	X	5462	-0-	-328	-0-	30	1	5432	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4092	2	15	9	Y	14	10	1			4
02	3836	X	3818	-0-	-18	-0-	3803	2	15	9	Y	14	14	1			4
03	4247	X	3823	-0-	-424	-0-	3809	2	14	9	Y	13	15	1			2
04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4257	2	20	9	Y	18	16	1			4
05	4247	X	3524	-0-	-723	-0-	3511	2	13	9	Y	12	13	1			3
06	4080	X	3732	-0-	-348	-0-	3720	2	12	9	Y	11	12	1			2

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

01	5952	X	3555	-0-	-2397	-0-	3535	2	20	9	Y	18	20	1			5
02	5796	X	3852	-0-	-1944	-0-	3831	2	21	9	Y	19	18	1			6
03	6417	X	4122	-0-	-2295	-0-	4102	2	20	9	Y	18	21	1			3
04	6210	X	4596	-0-	-1614	-0-	4571	2	25	9	Y	23	21	1			5
05	6076	X	4810	-0-	-1266	-0-	4791	2	19	9	Y	17	18	1			4
06	4140	X	2953	-0-	-1187	-0-	2935	2	18	9	Y	16	17	1			3

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

01	9703	X	8291	-0-	-1412	-0-	16	1	8275	2	Y	-0-					-0-
02	8624	X	7598	-0-	-1026	-0-	14	1	7584	2	Y	-0-					-0-
03	9548	X	8108	-0-	-1440	-0-	16	1	8092	2	Y	-0-					-0-
04	8940	X	7814	-0-	-1126	-0-	30	1	7784	2	Y	-0-					-0-
05	8928	X	8205	-0-	-723	-0-	31	1	8173	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	8130	X	7664	-0-	-466	-0-	30	1	7634	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

01	6293	X	5812	-0-	-481	-0-	16	1	5771	2	Y	23	31	1			14
							25	9									
02	5684	X	5031	-0-	-653	-0-	14	1	4998	2	Y	17	13	1			18
							19	9									
03	6262	X	5529	-0-	-733	-0-	16	1	5452	2	Y	55	45	1			28
							61	9									
04	5880	X	5277	-0-	-603	-0-	15	1	5210	2	Y	47	44	1			31
							52	9									
05	5952	X	5574	-0-	-378	-0-	16	1	5511	2	Y	43	45	1			29
							47	9									
*06	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	15	1	5625	2	Y	43	41	1			31
							47	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

01	5084	X	4923	-0-	-161	-0-	16	1	4878	2	Y	26	32	1			16
							29	9									
02	4592	X	4503	-0-	-89	-0-	14	1	4477	2	Y	11	15	1			12
							12	9									
03	5084	X	4703	-0-	-381	-0-	16	1	4618	2	Y	63	43	1			32
							69	9									
04	4830	X	4545	-0-	-285	-0-	30	1	4452	2	Y	57	51	1			38
							63	9									
05	4991	X	4375	-0-	-616	-0-	15	1	4319	2	Y	37	50	1			25
							41	9									
06	4830	X	4270	-0-	-560	-0-	15	1	4210	2	Y	41	37	1			29
							45	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

01	6293	X	2119	-0-	-4174	-0-	2108	2	11	9	Y	10	7	1			3
02	5684	X	5007	-0-	-677	-0-	4997	2	10	9	Y	9	9	1			3
03	6293	X	4542	-0-	-1751	-0-	4533	2	9	9	Y	8	10	1			1
04	6090	X	2890	-0-	-3200	-0-	15	1	2861	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
05	6293	X	3962	-0-	-2331	-0-	16	1	3937	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	5370	X	4435	-0-	-935	-0-	15	1	4411	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
01	4402	X	3118	-0-	-1284	-0-	16	1	3093	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
02	3976	X	2594	-0-	-1382	-0-	14	1	2574	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
03	4123	X	2840	-0-	-1283	-0-	16	1	2817	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
04	3060	X	2258	-0-	-802	-0-	15	1	2243	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	16	1	3694	2	Y	64	21	1			43
							70	9									
*06	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	15	1	4730	2	Y	105	73	1			75
							116	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

01	3720	X	3453	-0-	-267	-0-	3433	2	20	9	Y	18	20	1			5
02	3360	X	3265	-0-	-95	-0-	3244	2	21	9	Y	19	18	1			6
03	3720	X	3509	-0-	-211	-0-	3489	2	20	9	Y	18	21	1			3
04	3600	X	3462	-0-	-138	-0-	3437	2	25	9	Y	23	21	1			5
05	3658	X	3253	-0-	-405	-0-	3234	2	19	9	Y	17	18	1			4
06	3510	X	3135	-0-	-375	-0-	3117	2	18	9	Y	16	17	1			3

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

01	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	16	1	4125	2	Y	-0-					-0-
02	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	14	1	4069	2	Y	-0-					-0-
03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	16	1	4224	2	Y	-0-					-0-
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	15	1	4247	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	4235	-0-	-291	-0-	16	1	4219	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	4030	-0-	-350	-0-	15	1	4015	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	16	1	2395	2	Y	4	15	1			2
							4	9									
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	14	1	2077	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	16	1	2259	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	2220	N	2182	-0-	-38	-0-	30	1	2152	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2294	N	2060	-0-	-234	-0-	31	1	2029	2	Y	-0-					-0-
*06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	30	1	2019	2	Y	1					1
							1	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

01	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	16	1	5533	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	4368	X	3994	-0-	-374	-0-	14	1	3973	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
03	4836	X	4463	-0-	-373	-0-	16	1	4446	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	4680	X	4417	-0-	-263	-0-	30	1	4387	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4445	-0-	-391	-0-	31	1	4408	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	4680	X	4275	-0-	-405	-0-	30	1	4245	2	Y	-0-	1	1			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
01	5115	X	5030	-0-	-85	-0-	16	1	5014	2	Y	-0-					-0-
02	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	14	1	4747	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4984	-0-	-131	-0-	16	1	4968	2	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4695	-0-	-255	-0-	30	1	4665	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4802	-0-	-313	-0-	31	1	4771	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4362	-0-	-588	-0-	30	1	4332	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

01	4216	X	4074	-0-	-142	-0-	16	1	4025	2	Y	30	43	1			18
							33	9									
02	3836	X	3643	-0-	-193	-0-	14	1	3616	2	Y	12	17	1			13
							13	9									
03	4247	X	4226	-0-	-21	-0-	16	1	4147	2	Y	57	41	1			29
							63	9									
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	15	1	4064	2	Y	51	46	1			34
							56	9									
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	16	1	3997	2	Y	51	50	1			35
							56	9									
06	3930	X	3632	-0-	-298	-0-	15	1	3576	2	Y	37	45	1			27
							41	9									

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

01	4278	X	3495	-0-	-783	-0-	3485	2	10	9	Y	9	10	1			3
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3093	2	10	9	Y	9	9	1			3
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3363	2	9	9	Y	8	10	1			1
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3105	2	14	9	Y	13	11	1			3
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3285	2	9	9	Y	8	9	1			2
*06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2752	2	9	9	Y	8	8	1			2

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

01	4030	X	3885	-0-	-145	-0-	16	1	3819	2	Y	45	44	1			13
							50	9									
02	3612	X	3490	-0-	-122	-0-	14	1	3448	2	Y	25	30	1			8
							28	9									
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	16	1	3961	2	Y	17	22	1			3
							19	9									
04	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	15	1	3784	2	Y	24	22	1			5
							26	9									
05	3875	X	3810	-0-	-65	-0-	16	1	3782	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
06	3750	X	3706	-0-	-44	-0-	15	1	3660	2	Y	28	25	1			6
							31	9									

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

01	5115	X	2278	-0-	-2837	-0-	2268	2	10	9	Y	9	10	1			3
02	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4722	2	8	9	Y	7	8	1			2
03	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5813	2	10	9	Y	9	10	1			1
04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5003	2	14	9	Y	13	11	1			3
05	5115	X	4846	-0-	-269	-0-	4837	2	9	9	Y	8	9	1			2
06	4950	X	4383	-0-	-567	-0-	4374	2	9	9	Y	8	8	1			2

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3554	-0-		-1065	-0-	16	1	3518	2	Y	18	19	1			11
								20	9									
02	4172	X	2649	-0-		-1523	-0-	11	1	2628	2	Y	9	10	1			10
								10	9									
03	4619	X	3439	-0-		-1180	-0-	16	1	3400	2	Y	21	20	1			11
								23	9									
04	4470	X	3678	-0-		-792	-0-	30	1	3635	2	Y	12	15	1			8
								13	9									
05	4557	X	2464	-0-		-2093	-0-	16	1	2414	2	Y	31	18	1			21
								34	9									
06	3450	X	1032	-0-		-2418	-0-	15	1	1016	2	Y	1	21	1			1
								1	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

01	2945	X	2674	-0-		-271	-0-	2664	2	10	9	Y	9	10	1			3
02	2660	X	2324	-0-		-336	-0-	2314	2	10	9	Y	9	9	1			3
03	2945	X	2512	-0-		-433	-0-	2503	2	9	9	Y	8	10	1			1
04	2850	X	2276	-0-		-574	-0-	2262	2	14	9	Y	13	11	1			3
05	2945	X	2184	-0-		-761	-0-	2175	2	9	9	Y	8	9	1			2
06	2580	X	1629	-0-		-951	-0-	1620	2	9	9	Y	8	8	1			2

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

01	3255	X	3224	-0-		-31	-0-	23	1	3074	2	Y	115	161	1			166
								127	9									
02	3056	X	3056	-0-		-0-	-0-	21	1	2933	2	Y	93	162	1			97
								102	9									
03	3255	X	3193	-0-		-62	-0-	39	1	3029	2	Y	114					211
								125	9									
04	3365	X	3365	-0-		-0-	-0-	38	1	3206	2	Y	110	192	1			129
								121	9									
05	3566	X	3566	-0-		-0-	-0-	47	1	3383	2	Y	124	172	1			81
								136	9									
*06	3233	X	3233	-0-		-0-	-0-	45	1	3082	2	Y	96					177
								106	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

01	2914	X	2910	-0-		-4	-0-	2859	2	51	9	Y	46	51	1			13
02	2632	X	2571	-0-		-61	-0-	2519	2	52	9	Y	47	46	1			14
03	4367	X	4367	-0-		-0-	-0-	4319	2	48	9	Y	44	51	1			7
04	2820	X	2579	-0-		-241	-0-	2513	2	66	9	Y	60	54	1			13
05	2914	X	2399	-0-		-515	-0-	2353	2	46	9	Y	42	44	1			11
06	2820	X	2228	-0-		-592	-0-	2185	2	43	9	Y	39	42	1			8

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	7427	-0-	7427	7427	15	1	7412	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	4146	-0-	4146	11573	11	1	4128	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	14B2	EXT	6016	-0-	6016	17589	16	1	5959	2	Y	37	30	1			8
							41	9									
06	14B2	EXT	4855	-0-	4855	22444	15	1	4812	2	Y	25	28	1			5
							28	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

01	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8459	2	91	9	Y	83	91	1			24
02	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7337	2	91	9	Y	83	82	1			25
03	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8263	2	88	9	Y	80	93	1			12
04	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	15	1	8117	2	Y	108	96	1			24
							119	9									
05	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	16	1	8350	2	Y	75	79	1			20
							83	9									
*06	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	15	1	8615	2	Y	69	75	1			14
							76	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

01	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8866	2	41	9	Y	37	40	1			11
02	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7818	2	40	9	Y	36	36	1			11
03	8463	X	8456	-0-	-7	-0-	8416	2	40	9	Y	36	41	1			6
04	8190	X	8017	-0-	-173	-0-	15	1	7949	2	Y	48	43	1			11
							53	9									
05	8463	X	7783	-0-	-680	-0-	16	1	7731	2	Y	33	35	1			9
							36	9									
06	8190	X	7142	-0-	-1048	-0-	15	1	7094	2	Y	30	33	1			6
							33	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

01	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	8857	2	316	9	Y	287	314	1			83
02	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	7766	2	316	9	Y	287	283	1			87
03	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8539	2	303	9	Y	275	319	1			43
04	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8019	2	409	9	Y	372	332	1			83
05	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8191	2	281	9	Y	255	271	1			67
*06	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7396	2	263	9	Y	239	258	1			48

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

01	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7065	2	153	9	Y	139	152	1			40
02	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9395	2	153	9	Y	139	137	1			42
03	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9516	2	146	9	Y	133	154	1			21
04	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	15	1	8227	2	Y	180	161	1			40
							198	9									
05	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	16	1	9206	2	Y	124	131	1			33
							136	9									
*06	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	15	1	8077	2	Y	115	125	1			23
							127	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	12054	2	133	9	Y	121	132	1			35
02	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10647	2	133	9	Y	121	119	1			37
03	10633	X	5928	-0-	-4705	-0-	5801	2	127	9	Y	115	134	1			18
04	10290	X	10222	-0-	-68	-0-	10050	2	172	9	Y	156	139	1			35
05	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10680	2	118	9	Y	107	114	1			28
*06	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10192	2	110	9	Y	100	108	1			20

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

01	6138	X	5867	-0-	-271	-0-	5867	2			Y	-0-					-0-
02	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			Y	-0-					-0-
03	6138	X	5819	-0-	-319	-0-	5819	2			Y	-0-					-0-
04	5940	X	5025	-0-	-915	-0-	5025	2			Y	-0-					-0-
05	6138	X	5095	-0-	-1043	-0-	5095	2			Y	-0-					-0-
06	5940	X	4565	-0-	-1375	-0-	4565	2			Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

01	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5187	2	22	9	Y	20	21	1			6
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4316	2	21	9	Y	19	19	1			6
03	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4853	2	21	9	Y	19	22	1			3
04	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4657	2	22	9	Y	20	19	1			4
05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5140	2	21	9	Y	19	18	1			5
*06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4811	2	21	9	Y	19	20	1			4

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 15 RRCID -> 246629 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

01	0	A	-0-	-0-	-0-	4221					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	4221					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	4221					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	4221					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	4221					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	4221					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 14755 05/01/2013

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

01	6355	X	4867	-0-	-1488	-0-	4837	2	30	9	Y	27	30	1			8
02	5740	X	4427	-0-	-1313	-0-	4397	2	30	9	Y	27	27	1			8
03	6355	X	5218	-0-	-1137	-0-	5188	2	30	9	Y	27	31	1			4
04	6150	X	5931	-0-	-219	-0-	15	1	5876	2	Y	36	32	1			8
							40	9									
05	6355	X	4969	-0-	-1386	-0-	16	1	4925	2	Y	25	26	1			7
							28	9									
*06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	15	1	4708	2	Y	23	25	1			5
							25	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
01	8525	X	6122	-0-	-2403	-0-	6112	2	10	9	Y	9	10	1			3
02	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5298	2	10	9	Y	9	9	1			3
03	6324	X	6020	-0-	-304	-0-	6011	2	9	9	Y	8	10	1			1
04	6120	X	5677	-0-	-443	-0-	5663	2	14	9	Y	13	11	1			3
05	6324	X	5380	-0-	-944	-0-	5371	2	9	9	Y	8	9	1			2
06	5910	X	4754	-0-	-1156	-0-	4745	2	9	9	Y	8	8	1			2

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

01	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	16	1	5790	2	Y	17	36	1			10
							19	9									
02	4900	X	4865	-0-	-35	-0-	14	1	4843	2	Y	7	9	1			8
							8	9									
03	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	16	1	5757	2	Y	42	29	1			21
							46	9									
04	5250	X	5139	-0-	-111	-0-	30	1	5067	2	Y	38	34	1			25
							42	9									
05	5425	X	5266	-0-	-159	-0-	31	1	5217	2	Y	16	30	1			11
							18	9									
06	5250	X	5199	-0-	-51	-0-	30	1	5141	2	Y	25	18	1			18
							28	9									

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

01	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	16	1	4001	2	Y	-0-					-0-
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	14	1	3495	2	Y	-0-					-0-
03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	16	1	3968	2	Y	-0-					-0-
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	30	1	3719	2	Y	-0-					-0-
05	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	31	1	3775	2	Y	-0-					-0-
*06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	30	1	3511	2	Y	-0-					-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
FINNEY WELL #: 2 RRCID -> 222004 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7540 - 7575

01	248	N	180	-0-	-68	-0-	172	2	8	9	N	7					227
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	173	2	9	9	N	8					235
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	172	2	2	9	N	2					237
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	142	1			95
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					95

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CYPRESS PRODUCTION, INC. //CONT.// 195806
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 245370 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7444 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

01	DLQ	G-10	4863	-0-	4863	4863	31	1	4832	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	4270	-0-	4270	9133	28	1	4242	2	N	-0-					-0-
03	13139	X	4006	-0-	-9133	-0-	31	1	3975	2	N	-0-					-0-
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	30	1	2992	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4063	-0-	-1114	-0-	31	1	4032	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4503	-0-	-207	-0-	29	1	4474	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 173826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 7757

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

01	403	N	370	-0-	-33	-0-	39	1	331	2	Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	65	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	72	1	323	2	Y	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	69	1	323	2	Y	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	140	1	570	2	Y	-0-					-0-
*06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	184	1	788	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

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

01	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	10	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	8	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	59	1	257	2	Y	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	74	1	325	2	Y	-0-					-0-
*06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	76	1	310	2	Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

01	3441	X	3144	-0-	-297	-0-	316	1	2708	2	Y	109	57	1			93
							120	9									
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	593	1	2526	2	Y	74	97	1			70
							81	9									
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	519	1	2855	2	Y	20	59	1			31
							22	9									
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	607	1	2647	2	Y	9	18	1			22
							10	9									
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	679	1	2963	2	Y	30	39	1			13
							33	9									
06	3420	X	3170	-0-	-250	-0-	622	1	2534	2	Y	13	23	1			3
							14	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	888	1	2367	2	Y	73	70	1			20
							80	9									
02	2632	X	2605	-0-	-27	-0-	459	1	2111	2	Y	32	33	1			19
							35	9									
03	3689	X	2758	-0-	-931	-0-	484	1	2160	2	Y	104	75	1			48
							114	9									
04	3150	X	2539	-0-	-611	-0-	442	1	2076	2	Y	19	58	1			9
							21	9									
05	3255	X	2995	-0-	-260	-0-	584	1	2379	2	Y	29	30	1			8
							32	9									
06	3150	X	2799	-0-	-351	-0-	513	1	2202	2	Y	76	66	1			18
							84	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	115 12	1 9	986	2	Y	11	6	1			8
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	202 9	1 9	862	2	Y	8	10	1			6
03	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	169 12	1 9	928	2	Y	11	12	1			5
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	213 9	1 9	929	2	Y	8	6	1			7
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	260 19	1 9	1134	2	Y	17	18	1			6
*06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	278 12	1 9	1135	2	Y	11	14	1			3

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
01	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	328 14	1 9	2812	2	Y	13	7	1			10
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	566 17	1 9	2600	2	Y	15	15	1			10
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	636 12	1 9	2839	2	Y	11	15	1			6
04	3210	X	3043	-0-	-167	-0-	532 8	1 9	2503	2	Y	7	7	1			6
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	716 33	1 9	2919	2	Y	30	28	1			8
06	3420	X	3354	-0-	-66	-0-	632 12	1 9	2710	2	Y	11	18	1			1

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

01	2139	N	1952	-0-	-187	-0-	202	1	1736	2	Y	13	8	1			8
							14	9									
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	372	1	1583	2	Y	16	17	1			7
							18	9									
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	333	1	1832	2	Y	21	21	1			7
							23	9									
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	386	1	1683	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	453	1	1978	2	Y	17	20	1			4
							19	9									
*06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	449	1	1831	2	Y	11	15	1			-0-
							12	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

01	2015	N	1818	-0-	-197	-0-	187	1	1607	2	Y	22	10	1			16
							24	9									
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	342	1	1455	2	Y	16	19	1			13
							18	9									
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	304	1	1669	2	Y	21	22	1			12
							23	9									
04	1770	N	1676	-0-	-94	-0-	311	1	1355	2	Y	9	9	1			12
							10	9									
05	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	349	1	1523	2	Y	30	30	1			12
							33	9									
06	1920	N	1741	-0-	-179	-0-	341	1	1388	2	Y	11	18	1			5
							12	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

01	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	128	1	1094	2	Y	53	22	1			40
							58	9									
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	233	1	994	2	Y	147	105	1			82
							162	9									
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	206	1	1131	2	Y	21	64	1			39
							23	9									
04	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	216	1	944	2	Y	9	19	1			29
							10	9									
05	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	239	1	1041	2	Y	30	40	1			19
							33	9									
06	1320	N	1163	-0-	-157	-0-	227	1	924	2	Y	11	22	1			8
							12	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	203 1		1743 2		Y	-0-					8
02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	383 1		1633 2		Y	41	38 1				11
						45 9										
03	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	366 1		2010 2		Y	-0-					11
04	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	452 1		1972 2		Y	18					29
						20 9										
05	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	526 1		2295 2		Y	-0-					29
*06	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	567 1		2309 2		Y	24	44 1				9
						26 9										

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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

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
01	3286	X	3179	-0-	-107	-0-	769 26	1 9	2384	2	Y	24	34	1			14
02	2968	X	2739	-0-	-229	-0-	707 20	1 9	2012	2	Y	18	22	1			10
03	3224	X	3045	-0-	-179	-0-	728 39	1 9	2278	2	Y	35	30	1			15
04	3120	X	3026	-0-	-94	-0-	806 25	1 9	2195	2	Y	23	28	1			10
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	833 42	1 9	2421	2	Y	38	34	1			14
*06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	819 30	1 9	2349	2	Y	27	29	1			12

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

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
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	6014	X	5679	-0-	-335	-0-	1378	1	4270	2	Y	28	33	1			15
							31	9									
02	5348	X	4786	-0-	-562	-0-	1235	1	3517	2	Y	31	31	1			15
							34	9									
03	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	1220	1	3815	2	Y	21	23	1			13
							23	9									
04	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	1361	1	3705	2	Y	23	25	1			11
							25	9									
05	5797	X	5626	-0-	-171	-0-	1428	1	4150	2	Y	44	39	1			16
							48	9									
06	5490	X	5462	-0-	-28	-0-	1397	1	4007	2	Y	53	48	1			21
							58	9									

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
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	385	1	3300	2	Y	-0-					10
02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	697	1	2968	2	Y	29	31	1			8
							32	9									
03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	618	1	3396	2	Y	-0-					8
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	694	1	3028	2	Y	19					27
							21	9									
05	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	768	1	3352	2	Y	-0-					27
06	3960	X	3792	-0-	-168	-0-	741	1	3018	2	Y	30	48	1			9
							33	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5393	-0-	-900	-0-	563	1	4830	2	Y	-0-					6
02	5544	X	5514	-0-	-30	-0-	1042	1	4439	2	Y	30	32	1			4
							33	9									
03	6045	X	6001	-0-	-44	-0-	924	1	5077	2	Y	-0-					4
04	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	1044	1	4553	2	Y	18					22
							20	9									
05	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	1220	1	5323	2	Y	-0-					22
*06	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	1222	1	4978	2	Y	30	48	1			4
							33	9									

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
01	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	996	1	2655	2	Y	252	297	1			100
							277	9									
02	3528	X	3045	-0-	-483	-0-	498	1	2291	2	Y	233	200	1			133
							256	9									
03	3657	X	3135	-0-	-522	-0-	547	1	2442	2	Y	133	157	1			109
							146	9									
04	3510	X	2938	-0-	-572	-0-	479	1	2249	2	Y	191	249	1			51
							210	9									
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	675	1	2749	2	Y	197	185	1			63
							217	9									
06	3510	X	3314	-0-	-196	-0-	595	1	2552	2	Y	152	164	1			51
							167	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	3906	X	2982	-0-	-924	-0-	309	1	2647	2	Y	24	13	1			22
							26	9									
02	3416	X	2911	-0-	-505	-0-	548	1	2335	2	Y	25	26	1			21
							28	9									
03	3689	X	3580	-0-	-109	-0-	546	1	3001	2	Y	30	31	1			20
							33	9									
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	718	1	3130	2	Y	9	11	1			18
							10	9									
05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	819	1	3572	2	Y	30	33	1			15
							33	9									
*06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	747	1	3045	2	Y	11	19	1			7
							12	9									

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
01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	387	1	3315	2	Y	23	13	1			23
							25	9									
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	645	1	2748	2	Y	25	25	1			23
							28	9									
03	3658	X	3540	-0-	-118	-0-	540	1	2967	2	Y	30	31	1			22
							33	9									
04	3600	X	3364	-0-	-236	-0-	626	1	2728	2	Y	9	11	1			20
							10	9									
05	3782	X	3580	-0-	-202	-0-	661	1	2886	2	Y	30	32	1			18
							33	9									
06	3660	X	3526	-0-	-134	-0-	692	1	2820	2	Y	13	21	1			10
							14	9									

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
01	4402	X	3515	-0-	-887	-0-	367	1	3148	2	Y	-0-					6
02	3696	X	3505	-0-	-191	-0-	660	1	2814	2	Y	28	30	1			4
							31	9									
03	3937	X	3732	-0-	-205	-0-	574	1	3158	2	Y	-0-					4
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	672	1	2933	2	Y	34					38
							37	9									
05	3875	X	1844	-0-	-2031	-0-	344	1	1500	2	Y	-0-					38
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	3	38	1			3

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	612	1	2811	2	Y	88	54	1			34
							97	9									
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	701	1	3127	2	Y	17	31	1			20
							19	9									
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	541	1	2541	2	Y	60	67	1			13
							66	9									
05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	758	1	3088	2	Y	69	52	1			17
							76	9									
06	18900	X	3577	-0-	-15323	-0-	664	1	2847	2	Y	60	59	1			18
							66	9									

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
01	1147	N	411	-0-	-736	-0-	411	2			N	-0-					144
02	924	N	243	-0-	-681	-0-	243	2			N	-0-					144
03	1271	N	596	-0-	-675	-0-	540	2	56	9	N	51					195
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1491	2	22	9	N	20					215
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1338	2	22	9	N	20	182	1			53
*06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					53

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					72
02	2240	X	856	-0-	-1384	-0-	856	2			N	-0-					72
03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4062	2	6	9	N	5					77
04	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					77
05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					77
06	2400	X	388	-0-	-2012	-0-	388	2			N	-0-					77

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

HOLT, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 136967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6892 - 6898

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 139499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7322 - 7818

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

	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
01	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	261 1 527 9		1721	2	N	479	551	1			130
02	2800	N	3036	-0-	236	236	393 1 297 9		2346	2	N	270	183	1			217
03	3100	N	3393	-0-	293	529	404 1 290 9		2699	2	N	264	344	1			137
04	3000	N	3280	-0-	280	809	374 1 281 9		2625	2	N	255	345	1			47
05	4102	X	3293	-0-	-809	-0-	405 1 228 9		2660	2	N	207	177	1			77
*06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	451 1 227 9		2405	2	N	206	161	1			122

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

	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
01	2015	N	1618	-0-	-397	-0-	208 1 40 9		1370	2	Y	36	47	1			11
02	1848	N	1395	-0-	-453	-0-	195 1 35 9		1165	2	Y	32					43
03	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	213 1 43 9		1420	2	Y	39	51	1			31
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	207 1 47 9		1455	2	Y	43	54	1			20
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	287 1 44 9		1884	2	Y	40	52	1			8
*06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	326 1 34 9		1738	2	Y	31					39

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
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	233	1	1538	2	Y	54	67	1			25
							59	9									
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	234	1	1395	2	Y	44	31	1			38
							48	9									
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	236	1	1575	2	Y	60	66	1			32
							66	9									
04	1770	N	1751	-0-	-19	-0-	210	1	1476	2	Y	59	63	1			28
							65	9									
05	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	232	1	1524	2	Y	88	89	1			27
							97	9									
06	1830	N	1330	-0-	-500	-0-	200	1	1067	2	Y	57	46	1			38
							63	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

01	3100	N	6076	-0-	2976	6839	790	1	5206	2	Y	73	93	1			22
							80	9									
02	2800	N	5106	-0-	2306	9145	723	1	4311	2	Y	65					87
							72	9									
03	15301	X	6156	-0-	-9145	-0-	794	1	5300	2	Y	56	99	1			44
							62	9									
04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	619	1	4341	2	Y	52	72	1			24
							57	9									
05	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	665	1	4364	2	Y	49	63	1			10
							54	9									
*06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	696	1	3711	2	Y	39					49
							43	9									

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

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

01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	221	1	1456	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	204	1	1217	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1191	-0-	-421	-0-	155	1	1032	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
04	1620	N	1530	-0-	-90	-0-	190	1	1336	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	255	1	1670	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	328	1	1748	2	Y	4					5
							4	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2529	-0-	-881	-0-	333	1	2196	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2173	-0-	-907	-0-	312	1	1861	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2607	-0-	-803	-0-	339	1	2265	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
04	3300	X	2528	-0-	-772	-0-	315	1	2211	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	387	1	2541	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	2520	X	2061	-0-	-459	-0-	324	1	1731	2	Y	5	3	1			3
							6	9									

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
01	2108	N	81	-0-	-2027	-0-	11	1	70	2	Y	-0-					28
02	1428	N	27	-0-	-1401	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					28
03	1798	N	183	-0-	-1615	-0-	24	1	159	2	Y	-0-					28
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	4	1	26	2	Y	37	55	1			10
							41	9									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	16	1	85	2	Y	-0-					10

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

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

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1530	-0-	-423	-0-	202	1	1328	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1536	-0-	-144	-0-	221	1	1315	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1624	-0-	-329	-0-	211	1	1410	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	201	1	1408	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	255	1	1670	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	295	1	1573	2	Y	5	3	1			3
							6	9									

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	764	1	5034	2	Y	-0-					-0-
02	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	729	1	4346	2	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5074	-0-	-413	-0-	661	1	4413	2	Y	-0-					-0-
04	5310	X	3720	-0-	-1590	-0-	457	1	3207	2	Y	51	45	1			6
							56	9									
05	5487	X	4652	-0-	-835	-0-	615	1	4037	2	Y	-0-					6
06	5310	X	4193	-0-	-1117	-0-	656	1	3500	2	Y	34					40
							37	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1588	-0-	-210	-0-	209	1	1379	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1574	-0-	-50	-0-	226	1	1348	2	Y	-0-					-0-
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	233	1	1556	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
04	1530	N	1032	-0-	-498	-0-	128	1	900	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3223	-0-	123	646	425	1	2798	2	Y	-0-					-0-
02	3117	X	2471	-0-	-646	-0-	355	1	2116	2	Y	-0-					-0-
03	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	345	1	2303	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	394	1	2762	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	455	1	2984	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	403	1	2150	2	Y	8	4	1			5
							9	9									

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	590	-0-	-5486	-0-	74	1	485	2	Y	28	36	1			13
							31	9									
02	5292	X	1232	-0-	-4060	-0-	174	1	1035	2	Y	21	16	1			18
							23	9									
03	5053	X	1648	-0-	-3405	-0-	213	1	1420	2	Y	14	25	1			7
							15	9									
04	3900	X	3545	-0-	-355	-0-	442	1	3103	2	Y	-0-	7	1			-0-
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	617	1	4046	2	Y	-0-					-0-
*06	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	699	1	3726	2	Y	30	10	1			20
							33	9									

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4516	-0-	-692	-0-	595	1	3921	2	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4175	-0-	-445	-0-	600	1	3575	2	Y	-0-					-0-
03	4867	X	4603	-0-	-264	-0-	595	1	3975	2	Y	30	14	1			16
							33	9									
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	584	1	4094	2	Y	45	40	1			21
							50	9									
05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	659	1	4325	2	Y	66	67	1			20
							73	9									
*06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	721	1	3848	2	Y	45	35	1			30
							50	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4125	-0-	1025	1838	529	1	3486	2	Y	100	106	1			22
							110	9									
02	2800	N	3598	-0-	798	2636	511	1	3048	2	Y	35					57
							39	9									
03	7134	X	4498	-0-	-2636	-0-	574	1	3830	2	Y	85					142
							94	9									
04	2730	X	2621	-0-	-109	-0-	323	1	2264	2	Y	31	113	1			60
							34	9									
05	2821	X	1483	-0-	-1338	-0-	196	1	1287	2	Y	-0-					60
06	2730	X	1702	-0-	-1028	-0-	269	1	1433	2	Y	-0-					60

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	2668	-0-	-2633	-0-	352	1	2316	2	Y	-0-					-0-
02	4788	X	2374	-0-	-2414	-0-	341	1	2033	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	3590	-0-	-998	-0-	467	1	3120	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	537	1	3766	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	665	1	4362	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	655	1	3493	2	Y	15	6	1			10
							17	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	493	1	3248	2	Y	23	29	1			7
							25	9									
02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	465	1	2771	2	Y	20					27
							22	9									
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	493	1	3291	2	Y	23	32	1			18
							25	9									
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	416	1	2922	2	Y	35	37	1			16
							39	9									
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	538	1	3529	2	Y	32	42	1			6
							35	9									
*06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	652	1	3480	2	Y	24					30
							26	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
01	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	615	1	4051	2	Y	282	185	1			162
							310	9									
02	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	605	1	3605	2	Y	-0-					162
03	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	631	1	4214	2	Y	81					243
							89	9									
04	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	630	1	4422	2	Y	3	165	1			81
							3	9									
05	4991	X	3326	-0-	-1665	-0-	440	1	2886	2	Y	-0-					81
06	4830	X	4753	-0-	-77	-0-	741	1	3953	2	Y	54					135
							59	9									

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
01	3875	X	1825	-0-	-2050	-0-	241	1	1584	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	1205	-0-	-2295	-0-	173	1	1032	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	1250	-0-	-1912	-0-	163	1	1087	2	Y	-0-					-0-
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	385	1	2699	2	Y	51	45	1			6
							56	9									
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	518	1	3401	2	Y	-0-					6
*06	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	715	1	3815	2	Y	34					40
							37	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	134	1	880	2	Y	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	174	1	1040	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	142	1	946	2	Y	25					25
							28	9									
04	990	N	270	-0-	-720	-0-	34	1	235	2	Y	1	17	1			9
							1	9									
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					9
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					9

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

01	3224	X	3131	-0-	-93	-0-	384	1	2529	2	Y	198	175	1			40
							218	9									
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	398	1	2370	2	Y	-0-					40
03	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	376	1	2508	2	Y	-0-					40
04	3030	X	2955	-0-	-75	-0-	362	1	2537	2	Y	51	85	1			6
							56	9									
05	3131	X	998	-0-	-2133	-0-	132	1	866	2	Y	-0-					6
06	3030	X	782	-0-	-2248	-0-	118	1	627	2	Y	34					40
							37	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

01	2759	N	1873	-0-	-886	-0-	247	1	1625	2	Y	1					45
							1	9									
02	2324	N	1775	-0-	-549	-0-	255	1	1520	2	Y	-0-					45
03	2325	N	1797	-0-	-528	-0-	234	1	1563	2	Y	-0-					45
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	259	1	1815	2	Y	76	100	1			21
							84	9									
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	296	1	1939	2	Y	-0-					21
*06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	356	1	1900	2	Y	39					60
							43	9									

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

01	1364	X	1103	-0-	-261	-0-	145	1	958	2	Y	-0-					10
02	1232	X	550	-0-	-682	-0-	79	1	471	2	Y	-0-					10
03	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	191	1	1278	2	Y	-0-					10
04	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	231	1	1620	2	Y	22	26	1			6
							24	9									
05	1457	X	1177	-0-	-280	-0-	156	1	1021	2	Y	-0-					6
06	1410	X	1162	-0-	-248	-0-	182	1	969	2	Y	10					16
							11	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

01	2232	N	1959	-0-	-273	-0-	258	1	1701	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1768	-0-	-136	-0-	254	1	1514	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	263	1	1753	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	244	1	1711	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	1953	N	1814	-0-	-139	-0-	239	1	1571	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	1950	N	1852	-0-	-98	-0-	292	1	1556	2	Y	4					5
							4	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 #: 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
01	3534	X	3335	-0-	-199	-0-	429	1	2827	2	Y	72	64	1			16
							79	9									
02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	581	1	3467	2	Y	25					41
							28	9									
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	587	1	3916	2	Y	11					52
							12	9									
04	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	472	1	3308	2	Y	4	41	1			15
							4	9									
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	516	1	3383	2	Y	-0-					15
*06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	593	1	3165	2	Y	-0-					15

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

01	589	X	510	-0-	-79	-0-	67	1	443	2	Y	-0-					-0-
02	532	X	466	-0-	-66	-0-	67	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	208	1	1390	2	Y	3					3
							3	9									
04	510	X	352	-0-	-158	-0-	44	1	308	2	Y	-0-	2	1			1
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					1
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					1

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

01	868	N	756	-0-	-112	-0-	100	1	656	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	715	-0-	-13	-0-	103	1	612	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	591	-0-	-184	-0-	77	1	514	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	238	-0-	-482	-0-	30	1	208	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

01	7595	X	4000	-0-	-3595	-0-	527	1	3473	2	Y	-0-					-0-
02	6160	X	3510	-0-	-2650	-0-	504	1	3006	2	Y	-0-					-0-
03	5735	X	3812	-0-	-1923	-0-	496	1	3312	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
04	5160	X	4016	-0-	-1144	-0-	501	1	3511	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	768	1	5038	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	780	1	4159	2	Y	4					5
							4	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

01	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	16 23	1 9	5150	2	Y	21	22	1			6
02	4704	X	4474	-0-	-230	-0-	14 18	1 9	4442	2	Y	16	17	1			5
03	5208	X	4835	-0-	-373	-0-	16 19	1 9	4800	2	Y	17	19	1			3
04	5010	X	4846	-0-	-164	-0-	15 20	1 9	4811	2	Y	18	17	1			4
05	5177	X	4756	-0-	-421	-0-	16 14	1 9	4726	2	Y	13	14	1			3
06	5010	X	4322	-0-	-688	-0-	15 2	1 9	4305	2	Y	2	5	1			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

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

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	3510	-0-	-1822	-0-	545	1	2797	2	Y	153	178	1			45
							168	9									
02	4256	X	3937	-0-	-319	-0-	579	1	3119	2	Y	217	85	1			177
							239	9									
03	4464	X	3757	-0-	-707	-0-	620	1	3038	2	Y	90	165	1			102
							99	9									
04	3960	X	3678	-0-	-282	-0-	600	1	3014	2	Y	58	141	1			19
							64	9									
05	4371	X	3457	-0-	-914	-0-	605	1	2807	2	Y	41					60
							45	9									
06	4230	X	2328	-0-	-1902	-0-	461	1	1825	2	Y	38					98
							42	9									

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 5840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1001	2	77	9	N	70					170
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	659	2	44	9	N	40					210
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	850	2	26	9	N	24	181	1			53
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	856	2	72	9	N	65					118
*05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	842	2	44	9	N	40					158
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					158

INDIGO MINERALS LLC 423834
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					112
02	1904	N	1412	-0-	-492	-0-	1412	2			N	-0-					112
03	2077	N	1486	-0-	-591	-0-	1486	2			N	-0-					112
04	2130	N	1255	-0-	-875	-0-	1255	2			N	-0-					112
05	1550	N	1284	-0-	-266	-0-	1283	2	1	9	N	1	1	8			112
06	1440	N	1305	-0-	-135	-0-	1305	2			N	-0-					112

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
METCALF, FRED WELL #: 2 RRCID -> 115394 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6045 - 6082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	3044	N	3005	-0-	-39	-0-	19	1	2957	2	Y	26					61
							29	9									
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	18	1	2598	2	Y	2	2	8			61
							2	9									
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	19	1	3009	2	Y	57	78	1	2	8	38
							63	9									
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	19	1	2988	2	Y	19	18	8			39
							21	9									
05	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	19	1	2788	2	Y	12					51
							13	9									
*06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	19	1	2861	2	Y	6	48	1			9
							7	9									

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

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

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

01	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	972	1	8658	2	N	118	179	1					84
						130	9											
02	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	701	1	6304	2	N	83							167
						91	9											
03	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	873	1	7561	2	N	98	178	1					87
						108	9											
04	9450 X	7667	-0-	-1783	-0-	876	1	6710	2	N	74							161
						81	9											
*05	9765 X	9375	-0-	-390	-0-	1244	1	8011	2	N	109	175	1					95
						120	9											
06	9450 X	8046	-0-	-1404	-0-	910	1	7039	2	N	88	1	8					182
						97	9											

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-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

01	775	N	696	-0-	-79	-0-	70	1	626	2	N	-0-					23
02	700	N	601	-0-	-99	-0-	60	1	541	2	N	-0-					23
03	527	N	463	-0-	-64	-0-	48	1	415	2	N	-0-					23
04	660	N	117	-0-	-543	-0-	13	1	104	2	N	-0-					23
*05	651	N	92	-0-	-559	-0-	12	1	80	2	N	-0-					23
*06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	111	1	858	2	N	-0-					23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	775	N	750	-0-	-25	-0-	76	1	674	2	N	-0-					32
02	728	N	661	-0-	-67	-0-	66	1	595	2	N	-0-					32
03	775	N	722	-0-	-53	-0-	75	1	647	2	N	-0-					32
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	80	1	626	2	N	-0-					32
*05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	104	1	667	2	N	-0-					32
*06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	82	1	637	2	N	-0-					32

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

01	0		29	-0-	29	29	3	1	26	2	N	-0-					60
02	648	X	383	-0-	-265	-0-	38	1	337	2	N	7	6	8			61
							8	9									
03	1674	X	593	-0-	-1081	-0-	60	1	521	2	N	11	9	8			63
							12	9									
04	1620	X	376	-0-	-1244	-0-	42	1	330	2	N	4	2	1	3	8	62
							4	9									
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	2					64
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					64

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	13	-0-	-793	-0-	13	2			N	-0-					94
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	100	2			N	-0-					94
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					94
04	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					94
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					94
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					94

XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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

01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2515	2	9	9	N	8					86
02	1904	N	1895	-0-	-9	-0-	1881	2	14	9	N	13					99
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2505	2	8	9	N	7					106
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2118	2	11	9	N	10					116
*05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2507	2	8	9	N	7					123
06	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	1					124

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

01	903	X	903	-0-	-0-	-0-	300	1	571	2	N	27	27	0			-0-
							2	4	30	9							
02	1904	X	595	-0-	-1309	-0-	300	1	279	2	N	13	13	0			-0-
							2	4	14	9							
03	2108	X	658	-0-	-1450	-0-	300	1	328	2	N	25	25	0			-0-
							2	4	28	9							
04	960	X	720	-0-	-240	-0-	300	1	397	2	N	19	19	0			-0-
							2	4	21	9							
*05	930	X	743	-0-	-187	-0-	300	1	419	2	N	20	20	0			-0-
							2	4	22	9							
*06	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5023	-0-	-216	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	4182	-0-	-550	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4585	-0-	-530	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4499	-0-	-451	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4079	-0-	-1036	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4079	-0-	-781	-0-	4079	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

01	5146	X	4860	-0-	-286	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4403	-0-	-245	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4639	-0-	-414	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4585	-0-	-125	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4020	-0-	-847	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4605	-0-	-105	-0-	4605	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	123	1	2511	2	N	-0-					-0-
02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	114	1	2290	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2545	-0-	-121	-0-	117	1	2428	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	1761	-0-	-789	-0-	87	1	1674	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	1669	-0-	-997	-0-	84	1	1585	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	1667	-0-	-793	-0-	86	1	1581	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

01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	2	N	-0-					-0-
02	924	N	484	-0-	-440	-0-	23	1	461	2	N	-0-					-0-
03	558	N	490	-0-	-68	-0-	23	1	467	2	N	-0-					-0-
04	570	N	391	-0-	-179	-0-	19	1	372	2	N	-0-					-0-
05	527	N	387	-0-	-140	-0-	20	1	367	2	N	-0-					-0-
06	480	N	314	-0-	-166	-0-	16	1	298	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	775	N	534	-0-	-241	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	588	N	434	-0-	-154	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	465	N	11	-0-	-454	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
06	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
02	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2402	-0-	-481	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-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
01	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	5012	-0-	1912	1912	5012	2			N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	1552					N	NO RPT					-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
01	5084	X	4146	-0-	-938	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4435	-0-	-649	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4665	-0-	-15	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4918	-0-	-259	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

01	15393	X	15393	-0-	-0-	-0-	15393	2			N	-0-					-0-
02	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
03	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
04	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	13382	2			N	-0-					-0-
*05	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	14511	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

01	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
02	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7899	-0-	-378	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7401	-0-	-609	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	8094	-0-	-183	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

01	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	560	N	498	-0-	-62	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

01	3658	X	715	-0-	-2943	-0-	715	2			N	-0-					5
02	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					5
03	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					5
04	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			N	-0-					5
*05	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2			N	-0-					5
06	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					5

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

01	6696	X	2274	-0-	-4422	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
03	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
04	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
*05	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8835	X	8380	-0-	-455	-0-	8380	2			N	-0-	40	7			38
*02	T. A.		7422	-0-	7422	7422	7422	2			N	-0-					38
*03	T. A.		6950	-0-	6950	14372	6950	2			N	-0-					38
*04	T. A.		7903	-0-	7903	22275	7903	2			N	-0-					38
*05	31392	X	9117	-0-	-22275	-0-	9117	2			N	-0-					38
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

01	10819	X	10073	-0-	-746	-0-	10073	2			N	-0-					27
02	9576	X	8854	-0-	-722	-0-	8854	2			N	-0-					27
03	10602	X	9855	-0-	-747	-0-	9841	2	14	9	N	13					40
04	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2			N	-0-					40
*05	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11263	2			N	-0-					40
06	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					N	NO RPT					40

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

01	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-					7
02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					7
03	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					7
04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					7
*05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					7
06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					7

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3215	-0-	-285	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3716	-0-	-159	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2378	-0-	-1372	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3155	-0-	-410	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

*01	4557	X	4474	-0-	-83	-0-	4474	2			N	-0-	36	7			7
*02	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					7
*03	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					7
*04	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					7
*05	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					7
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					7

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

*01	9486	X	8931	-0-	-555	-0-	8931	2			N	-0-	41	7			12
*02	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					12
*03	8711	X	8493	-0-	-218	-0-	8493	2			N	-0-					12
*04	8430	X	7416	-0-	-1014	-0-	7416	2			N	-0-					12
*05	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8846	2	28	9	N	25					37
06	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT					37

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3517	-0-	-17	-0-	3517	2			N	-0-					12
02	3808	X	2969	-0-	-839	-0-	2969	2			N	-0-					12
03	4216	X	3606	-0-	-610	-0-	3589	2	17	9	N	15					27
04	4080	X	3609	-0-	-471	-0-	3609	2			N	-0-					27
05	4216	X	2969	-0-	-1247	-0-	2969	2			N	-0-					27
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					27

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5239	X	5038	-0-	-201	-0-	5038	2			N	-0-	41	7			12
*02	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					12
*03	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					12
*04	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					12
*05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					12
06	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					12

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
*01	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	1228	2			N	-0-	32	7			10
*02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					10
*03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					10
*04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					10
*05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					10
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					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
*01	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	13854	2			N	-0-	6	7			67
*02	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	12423	2			N	-0-					67
*03	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	13772	2			N	-0-					67
*04	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	15002	2			N	-0-					67
*05	29560	X	29560	-0-	-0-	-0-	29560	2			N	-0-					67
06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					67

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
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	184	1	702	2	N	-0-					-0-
02	952	N	778	-0-	-174	-0-	168	1	610	2	N	-0-					-0-
03	961	N	432	-0-	-529	-0-	91	1	341	2	N	-0-					-0-
04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	510	1	2233	2	N	-0-					-0-
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	463	1	1922	2	N	-0-					-0-
*06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	457	1	1905	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

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

01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	31	1	117	2	N	-0-					48
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	25	1	92	2	N	-0-					48
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	34	1	127	2	N	-0-					48
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	22	1	97	2	N	-0-					48
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	26	1	110	2	N	-0-					48
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	26	1	109	2	N	-0-					48

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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

01	775	N	470	-0-	-305	-0-	98	1	372	2	N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	58	1	210	2	N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	98	1	367	2	N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	71	1	311	2	N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	78	1	326	2	N	-0-					-0-
*06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	90	1	375	2	N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

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

01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					42
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					42
03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					42
04	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					42
05	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					42
*06	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					42

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3090	-0-	-10	30	642	1	2448	2	N	-0-					-0-
02	2702	N	2672	-0-	-30	-0-	576	1	2096	2	N	-0-					-0-
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	619	1	2311	2	N	-0-					-0-
04	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	504	1	2203	2	N	-0-					-0-
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	532	1	2211	2	N	-0-					-0-
*06	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	504	1	2102	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					40
02	T. A.		112	-0-	112	112	24	1	88	2	N	-0-					40
03	T. A.		79	-0-	79	191	17	1	62	2	N	-0-					40
04	T. A.		37	-0-	37	228	7	1	30	2	N	-0-					40
05	T. A.		439	-0-	439	667	85	1	354	2	N	-0-					40
06	T. A.		146	-0-	146	813	28	1	118	2	N	-0-					40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	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

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

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

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

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

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

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

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	6417	X	5393	-0-	-1024	-0-	5393	2			N	-0-					12
02	5516	X	5216	-0-	-300	-0-	5216	2			N	-0-					12
03	6107	X	5714	-0-	-393	-0-	5714	2			N	-0-					12
04	5850	X	5552	-0-	-298	-0-	5552	2			N	-0-					12
05	5952	X	5618	-0-	-334	-0-	5618	2			N	-0-					12
06	5580	X	5527	-0-	-53	-0-	5527	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247668 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628

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

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

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576

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

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

HARRY MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 276998 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-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

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

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. 797127
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

01	5766	X	4982	-0-	-784	-0-	4982	2			N	-0-					108
02	5208	X	4410	-0-	-798	-0-	4410	2			N	-0-					108
*03	5766	X	4182	-0-	-1584	-0-	4156	2	26	9	N	24					132
*04	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-	112	1			20
05	5735	X	5415	-0-	-320	-0-	5409	2	6	9	N	5					25
06	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					25

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

01	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10844	2	11	9	N	10					98
02	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	11788	2	11	9	N	10					108
03	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	12035	2	43	9	N	39					147
04	11640	X	10748	-0-	-892	-0-	10739	2	9	9	N	8	129	1			26
*05	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	12124	2	34	9	N	31					57
06	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					N	NO RPT					57

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	806	N	393	-0-	-413	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	780	N	534	-0-	-246	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	837	N	684	-0-	-153	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

*01	2945	N	2838	-0-	-107	-0-	2838	2			N	-0-	35	7			38
*02	2632	N	2256	-0-	-376	-0-	2256	2			N	-0-					38
*03	2883	N	2664	-0-	-219	-0-	2664	2			N	-0-					38
*04	2760	N	1589	-0-	-1171	-0-	1589	2			N	-0-					38
*05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2837	2	6	9	N	5					43
06	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					43

CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

01	8060	X	7718	-0-	-342	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
02	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
03	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
04	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
*05	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

01	4805	X	4478	-0-	-327	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4017	-0-	-211	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4469	-0-	-212	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4158	-0-	-372	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4261	-0-	-420	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	4526	X	4150	-0-	-376	-0-	4150	2			N	-0-					65
*02	4088	X	4028	-0-	-60	-0-	4028	2			N	-0-					65
*03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4456	2	21	9	N	19					84
*04	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					84
*05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5229	2	3	9	N	3					87
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					87

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
01	1457	N	616	-0-	-841	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1296	-0-	-48	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2170	N	2019	-0-	-151	-0-	2019	2			N	-0-					25
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					25
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2106	2	17	9	N	15					40
04	1950	N	1901	-0-	-49	-0-	1854	2	47	9	N	43					83
05	2139	N	1950	-0-	-189	-0-	1946	2	4	9	N	4					87
06	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					87

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	X	1046	-0-	-2054	-0-	1046	2			N	-0-	12	7			-0-
*02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
*03	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
*04	2970	X	2800	-0-	-170	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	2939	-0-	-781	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2284	-0-	-134	-0-	2284	2			N	-0-					75
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2088	2	1	9	N	1	1	8			75
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2303	2	11	9	N	10					85
04	2220	N	2092	-0-	-128	-0-	2092	2			N	-0-					85
05	2325	N	2190	-0-	-135	-0-	2190	2			N	-0-					85
06	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					85

ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5722	-0-	-292	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5183	-0-	-165	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4690	-0-	-1231	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5458	-0-	-152	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5703	-0-	-32	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4863	-0-	-66	-0-	4863	2			N	-0-					43
02	4396	X	4369	-0-	-27	-0-	4369	2			N	-0-					43
03	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5343	2	33	9	N	30					73
04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					73
*05	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					73
06	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					73

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
01	3100	N	1929	-0-	-1171	3889	1929	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2541	-0-	-259	3630	2541	2			N	-0-					-0-
03	4678	X	1048	-0-	-3630	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
06	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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
01	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
02	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8659	-0-	-424	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7928	-0-	-862	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	7126	-0-	-1957	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8934	-0-	-583	-0-	8934	2			N	-0-					90
02	8456	X	7826	-0-	-630	-0-	7826	2			N	-0-					90
03	9362	X	8632	-0-	-730	-0-	8632	2			N	-0-					90
04	9060	X	8403	-0-	-657	-0-	8403	2			N	-0-					90
05	9176	X	8461	-0-	-715	-0-	8461	2			N	-0-					90
06	8640	X	8345	-0-	-295	-0-	8345	2			N	-0-					90

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
01	9548	X	8974	-0-	-574	-0-	8974	2			N	-0-					197
02	8428	X	7862	-0-	-566	-0-	7862	2			N	-0-					197
03	9331	X	8456	-0-	-875	-0-	8456	2			N	-0-					197
04	9030	X	8180	-0-	-850	-0-	8180	2			N	-0-					197
05	9114	X	8215	-0-	-899	-0-	8215	2			N	-0-					197
06	8670	X	7909	-0-	-761	-0-	7909	2			N	-0-					197

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
01	558	N	11	-0-	-547	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	N	-0-					13
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					13
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	N	-0-					13
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	156	2	N	-0-					13

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	1941	1	7404	2	N	-0-					12
02	6860	X	6807	-0-	-53	-0-	1467	1	5340	2	N	-0-					12
03	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	1878	1	7007	2	N	-0-					12
04	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	1515	1	6631	2	N	-0-					12
05	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	1581	1	6570	2	N	-0-					12
*06	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	1534	1	6396	2	N	-0-					12

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	542	1	2067	2	N	-0-					33
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	495	1	1801	2	N	-0-					33
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	509	1	1898	2	N	-0-					33
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	434	1	1901	2	N	-0-					33
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	445	1	1849	2	N	-0-					33
06	2190	N	2145	-0-	-45	-0-	415	1	1730	2	N	-0-					33

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6953	-0-	-394	-0-	6953	2			N	-0-					115
02	6412	X	6164	-0-	-248	-0-	6147	2	17	9	N	15					130
03	7099	X	6673	-0-	-426	-0-	6673	2			N	-0-					130
04	6870	X	6470	-0-	-400	-0-	6470	2			N	-0-					130
05	7068	X	6209	-0-	-859	-0-	6209	2			N	-0-					130
*06	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					130

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
*06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

01	124	N	109	-0-	-15	-0-	23	1	86	2	N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	21	1	75	2	N	-0-					-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	18	1	68	2	N	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	15	1	67	2	N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	17	1	70	2	N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	15	1	64	2	N	-0-					-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

01	7719	X	7337	-0-	-382	-0-	7337	2			N	-0-					112
02	6692	X	6447	-0-	-245	-0-	6374	2	73	9	N	66					178
03	7409	X	7213	-0-	-196	-0-	7213	2			N	-0-					178
04	7170	X	6804	-0-	-366	-0-	6804	2			N	-0-					178
05	7378	X	6914	-0-	-464	-0-	6914	2			N	-0-					178
06	7110	X	6869	-0-	-241	-0-	6727	2	142	9	N	129					307

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

01	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					168
02	3332	X	3116	-0-	-216	-0-	3116	2			N	-0-					168
03	3689	X	3317	-0-	-372	-0-	3317	2			N	-0-					168
04	3600	X	3020	-0-	-580	-0-	3020	2			N	-0-					168
05	3720	X	3179	-0-	-541	-0-	3179	2			N	-0-					168
06	3600	X	3023	-0-	-577	-0-	3023	2			N	-0-					168

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

01	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	1968	2			N	-0-					133
02	1988	N	1824	-0-	-164	-0-	1824	2			N	-0-					133
03	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	2036	2			N	-0-					133
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					133
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					133
*06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					133

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

01	217	X	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	217	X	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	279	X	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	270	X	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	9120	-0-	-4892	-0-	1894	1	7226	2	N	-0-					-0-
02	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	1962	1	7139	2	N	-0-					-0-
03	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	1911	1	7129	2	N	-0-					-0-
04	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	1882	1	8236	2	N	-0-					-0-
05	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	1767	1	7346	2	N	-0-					-0-
*06	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	1834	1	7648	2	N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

01	6107	X	5852	-0-	-255	-0-	5852	2			N	-0-					159
02	5460	X	5227	-0-	-233	-0-	5227	2			N	-0-					159
03	6045	X	5586	-0-	-459	-0-	5586	2			N	-0-					159
04	5850	X	5202	-0-	-648	-0-	5202	2			N	-0-					159
05	5921	X	5310	-0-	-611	-0-	5310	2			N	-0-					159
06	5670	X	5261	-0-	-409	-0-	5261	2			N	-0-					159

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	T. A.		116	-0-	116	116	25	1	91	2	N	-0-					65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					65
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					65
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					65
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	116					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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

01	831		831	-0-	-0-	-0-	40	1	791	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		256	-0-	256	256	12	1	244	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		467	-0-	467	723	22	1	445	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		488	-0-	488	1211	29	1	459	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		548	-0-	548	1759	30	1	518	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		435	-0-	435	2194	30	1	405	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

01	6014	X	5955	-0-	-59	-0-	5877	2	78	9	N	71	181	1						93
02	5824	X	5524	-0-	-300	-0-	5485	2	39	9	N	35	15	1						113
03	6448	X	6014	-0-	-434	-0-	5978	2	36	9	N	33								146
04	6240	X	5700	-0-	-540	-0-	5663	2	37	9	N	34								180
05	6107	X	5142	-0-	-965	-0-	5096	2	46	9	N	42	14	1						208
*06	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6349	2	47	9	N	43	177	1						74

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4224	2	12	9	N	11					99
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3242	2	9	9	N	8	10	1			97
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2870	2	15	9	N	14					111
04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2622	2	9	9	N	8					119
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3535	2	17	9	N	15	10	1			124
*06	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2456	2	12	9	N	11					135

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

01	16058	X	8820	-0-	-7238	-0-	1197	1	7553	2	N	64	1	8			138
							70	9									
02	13468	X	12383	-0-	-1085	-0-	1445	1	10853	2	N	77	138	1	1	8	76
							85	9									
03	13919	X	13529	-0-	-390	-0-	1585	1	11848	2	N	87	136	1	1	8	26
							96	9									
04	13470	X	8213	-0-	-5257	-0-	1037	1	7128	2	N	44	1	8			69
							48	9									
05	13826	X	11530	-0-	-2296	-0-	1279	1	10167	2	N	76	3	8			142
							84	9									
06	13260	X	10178	-0-	-3082	-0-	1109	1	8989	2	N	73	126	1			89
							80	9									

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

01	5983	X	4990	-0-	-993	-0-	679	1	4283	2	N	25	1	8			49
							28	9									
02	5404	X	3697	-0-	-1707	-0-	431	1	3237	2	N	26	48	1			27
							29	9									
03	5983	X	3630	-0-	-2353	-0-	425	1	3173	2	N	29	47	1			9
							32	9									
04	4830	X	4508	-0-	-322	-0-	571	1	3920	2	N	15	1	8			23
							17	9									
05	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	664	1	5275	2	N	26	2	8			47
							29	9									
06	4830	X	4575	-0-	-255	-0-	499	1	4048	2	N	25	42	1			30
							28	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

01	741	X	741	-0-	-0-	-0-	740	2	1	9	N	1	188	1			110
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					110
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					110
04	2820	X	190	-0-	-2630	-0-	190	2			N	-0-					110
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					110
06	720	X	58	-0-	-662	-0-	58	2			N	-0-					110

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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
01	10974	X	7930	-0-	-3044	-0-	376	1	7447	2	Y	97	96	1			51
							107	9									
02	9800	X	3626	-0-	-6174	-0-	165	1	3408	2	Y	48	44	1			55
							53	9									
03	10850	X	9967	-0-	-883	-0-	464	1	9360	2	Y	130	105	1			80
							143	9									
04	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	901	1	14446	2	Y	141	162	1			59
							155	9									
05	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	787	1	13444	2	Y	128	144	1			43
							141	9									
*06	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	888	1	12099	2	Y	100	94	1			49
							110	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
01	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	677	1	13416	2	Y	166	170	1			95
							183	9									
02	13300	X	7341	-0-	-5959	-0-	335	1	6917	2	Y	81	80	1			96
							89	9									
03	15128	X	7732	-0-	-7396	-0-	353	1	7128	2	Y	228	185	1			139
							251	9									
04	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	903	1	14485	2	Y	248	284	1			103
							273	9									
05	15128	X	15083	-0-	-45	-0-	820	1	14018	2	Y	223	251	1			75
							245	9									
*06	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	947	1	12903	2	Y	169	163	1			81
							186	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
01	5239	X	4635	-0-	-604	-0-	223	1	4412	2	Y	-0-					-0-
02	4564	X	2579	-0-	-1985	-0-	119	1	2460	2	Y	-0-					-0-
03	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	284	1	5728	2	Y	-0-					-0-
04	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	761	1	12203	2	Y	-0-					-0-
05	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	644	1	11008	2	Y	-0-					-0-
*06	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	694	1	9460	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
01	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	239	1	4729	2	Y	101	93	1			54
							111	9									
02	4760	X	2573	-0-	-2187	-0-	116	1	2403	2	Y	49	47	1			56
							54	9									
03	5518	X	5485	-0-	-33	-0-	253	1	5103	2	Y	117	99	1			74
							129	9									
04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	372	1	5960	2	Y	146	160	1			60
							161	9									
05	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	314	1	5375	2	Y	107	131	1			36
							118	9									
*06	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	441	1	6012	2	Y	70	75	1			31
							77	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
01	8060	X	6313	-0-	-1747	-0-	302	1	5978	2	Y	30	44	1			15
							33	9									
02	10584	X	8245	-0-	-2339	-0-	380	1	7837	2	Y	25	15	1			25
							28	9									
03	12276	X	195	-0-	-12081	-0-	7	1	145	2	Y	39	45	1			19
							43	9									
04	11880	X	49	-0-	-11831	-0-	2	1	37	2	Y	9	25	1			3
							10	9									
05	16712	X	16712	-0-	-0-	-0-	920	1	15724	2	Y	62	45	1			20
							68	9									
*06	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	872	1	11890	2	Y	52	48	1			24
							57	9									

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	185	1	3677	2	Y	-0-					-0-
02	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	77	1	1581	2	Y	-0-					-0-
03	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	288	1	5815	2	Y	-0-					-0-
04	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	735	1	11785	2	Y	-0-					-0-
05	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	716	1	12232	2	Y	-0-					-0-
*06	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	852	1	11620	2	Y	-0-					-0-

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

01	1178	N	965	-0-	-213	-0-	962	2	3	9	Y	3					81
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	936	2	42	9	Y	38	80	1			39
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1058	2	53	9	Y	48					87
04	930	N	904	-0-	-26	-0-	876	2	28	9	Y	25	82	1			30
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1101	2	62	9	Y	56					86
06	990	N	700	-0-	-290	-0-	692	2	8	9	Y	7	81	1			12

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	171	1	3399	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2494	-0-	-26	-0-	115	1	2379	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3167	-0-	-119	-0-	150	1	3017	2	Y	-0-					-0-
04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	212	1	3398	2	Y	-0-					-0-
05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	222	1	3796	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3239	-0-	-211	-0-	221	1	3018	2	Y	-0-					-0-

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

01	22323	X	22323	-0-	-0-	-0-	1050	1	20823	2	Y	409	364	1			228
							450	9									
02	19908	X	11418	-0-	-8490	-0-	517	1	10668	2	Y	212	195	1			245
							233	9									
03	26040	X	9500	-0-	-16540	-0-	432	1	8706	2	Y	329	298	1			276
							362	9									
04	25200	X	19452	-0-	-5748	-0-	1114	1	17866	2	Y	429	511	1			194
							472	9									
05	26040	X	25172	-0-	-868	-0-	1357	1	23199	2	Y	560	575	1			179
							616	9									
06	21600	X	19511	-0-	-2089	-0-	1304	1	17772	2	Y	395	372	1			202
							435	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
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	878	1	692	2	N	6					33
							7	9									
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	680	1	657	2	N	26					59
							29	9									
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	838	1	541	2	N	-0-					59
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	887	1	617	2	N	26					85
							29	9									
*05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	991	1	622	2	N	22					107
							24	9									
*06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	823	1	506	2	N	32					139
							35	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1116	#	904	-0-	-212	-0-	904	2			N	-0-					167
02	980	#	735	-0-	-245	-0-	735	2			N	-0-					167
03	992	#	816	-0-	-176	-0-	816	2			N	-0-					167
04	930	#	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					167
05	930	#	830	-0-	-100	-0-	830	2			N	-0-					167
06	870	#	694	-0-	-176	-0-	694	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

01	635	X	635	-0-	-0-	-0-	32	1	601	2	Y	2					3
							2	9									
02	711	X	711	-0-	-0-	-0-	33	1	678	2	Y	-0-					3
03	682	X	570	-0-	-112	-0-	28	1	542	2	Y	-0-					3
04	660	X	378	-0-	-282	-0-	18	1	360	2	Y	-0-					3
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					3
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					3

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	82	1	1569	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	48	1	969	2	Y	1					3
							1	9									
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	32	1	624	2	Y	3					6
							3	9									
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	84	1	1661	2	Y	1					7
							1	9									
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	Y	3					10
							3	9									
*06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	58	1	1062	2	Y	1					11
							1	9									

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
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	65	1	1240	2	Y	2					5
							2	9									
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	70	1	1409	2	Y	-0-					5
03	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	58	1	1128	2	Y	2					7
							2	9									
04	1170	N	826	-0-	-344	-0-	40	1	785	2	Y	1					8
							1	9									
05	1209	N	909	-0-	-300	-0-	45	1	864	2	Y	-0-					8
06	1140	N	669	-0-	-471	-0-	35	1	634	2	Y	-0-					8

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100

INDIGO MINERALS LLC 423834
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	55	1	308	2	N	-0-					95
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	27	1	302	2	N	-0-					95
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	88	1	1827	2	N	-0-					95
04	3000	N	6581	-0-	3581	3581	270	1	6311	2	N	-0-					95
05	3100	N	5455	-0-	2355	5936	264	1	5191	2	N	-0-					95
*06	3000	N	4847	-0-	1847	7783	266	1	4581	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

01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	488	1	3969	2	Y	10					14
							11	9									
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	370	1	2939	2	Y	-0-					14
03	3224	X	2781	-0-	-443	-0-	315	1	2465	2	Y	1					15
							1	9									
04	3330	X	1783	-0-	-1547	-0-	260	1	1522	2	Y	1					16
							1	9									
05	3441	X	1616	-0-	-1825	-0-	194	1	1422	2	Y	-0-					16
06	3330	X	1336	-0-	-1994	-0-	238	1	1097	2	Y	1					17
							1	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	4	-0-	4	4	4	2				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	4						Y	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

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

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	191 1 9	1	3628	2	Y	1					4
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	139	1	2808	2	Y	-0-					4
03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	180 1 9	1	3521	2	Y	1					5
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	144 2 9	1	2834	2	Y	2					7
05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	160	1	3061	2	Y	-0-					7
*06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	162 1 9	1	2962	2	Y	1					8

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
06	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

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1452	-0-	-253	-0-	1452	2			N	-0-					162
02	1428	N	1246	-0-	-182	-0-	1246	2			N	-0-					162
03	1519	N	1105	-0-	-414	-0-	1105	2			N	-0-					162
04	1410	N	1152	-0-	-258	-0-	72	1	1080	2	N	-0-					162
05	1395	N	1055	-0-	-340	-0-	173	1	882	2	N	-0-					162
06	1080	N	683	-0-	-397	-0-	683	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
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					26
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					26
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					26
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					26
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					26
06	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	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
01	279	N	27	-0-	-252	-0-	27	2			N	-0-					130
02	84	N	15	-0-	-69	-0-	15	2			N	-0-					130
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					130
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					130
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					130
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	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
01	744	N	665	-0-	-79	-0-	34	1	631	2	N	-0-					28
02	644	N	589	-0-	-55	-0-	63	1	526	2	N	-0-					28
03	744	N	632	-0-	-112	-0-	38	1	594	2	N	-0-					28
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	39	1	671	2	N	-0-					28
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	41	1	639	2	N	-0-					28
*06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	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
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	142	1	2706	2	Y	-0-					19
02	2520	N	2406	-0-	-114	-0-	113	1	2293	2	Y	-0-					19
03	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	129	1	2535	2	Y	-0-					19
04	2760	N	2358	-0-	-402	-0-	114	1	2244	2	Y	-0-					19
05	2666	N	2320	-0-	-346	-0-	115	1	2204	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
06	2580	N	2082	-0-	-498	-0-	108	1	1974	2	Y	-0-					19

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
01	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	108	1	2059	2	Y	-0-					17
02	2016	N	1891	-0-	-125	-0-	89	1	1802	2	Y	-0-					17
03	2294	N	2054	-0-	-240	-0-	100	1	1954	2	Y	-0-					17
04	2100	N	2044	-0-	-56	-0-	99	1	1945	2	Y	-0-					17
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	111	1	2124	2	Y	-0-					17
*06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	133	1	2442	2	Y	-0-					17

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4547	-0-	-351	-0-	227	1 4 9	4316	2	Y	4	48	1			26
02	4284	X	4131	-0-	-153	-0-	194	1 9 9	3928	2	Y	8					34
03	4743	X	4601	-0-	-142	-0-	224	1 7 9	4370	2	Y	6					40
04	4560	X	4449	-0-	-111	-0-	214	1 8 9	4227	2	Y	7					47
05	4619	X	4616	-0-	-3	-0-	229	1 7 9	4380	2	Y	6					53
06	4440	X	4437	-0-	-3	-0-	230	1 3 9	4204	2	Y	3					56

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
01	5828	X	5531	-0-	-297	-0-	276	1 4 9	5251	2	Y	4	60	1			30
02	5180	X	4820	-0-	-360	-0-	226	1 11 9	4583	2	Y	10					40
03	5673	X	5286	-0-	-387	-0-	257	1 7 9	5022	2	Y	6					46
04	5490	X	5050	-0-	-440	-0-	243	1 10 9	4797	2	Y	9					55
05	5580	X	4998	-0-	-582	-0-	248	1 7 9	4743	2	Y	6	1	8			60
06	5340	X	4641	-0-	-699	-0-	240	1 3 9	4398	2	Y	3					63

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
01	5642	X	5337	-0-	-305	-0-	266	1 6 9	5065	2	Y	5	58	1			34
02	5096	X	4809	-0-	-287	-0-	226	1 10 9	4573	2	Y	9					43
03	5642	X	5176	-0-	-466	-0-	251	1 7 9	4918	2	Y	6					49
04	5370	X	4931	-0-	-439	-0-	238	1 10 9	4683	2	Y	9					58
05	5487	X	5150	-0-	-337	-0-	256	1 7 9	4887	2	Y	6	1	8			63
06	5160	X	5033	-0-	-127	-0-	260	1 4 9	4769	2	Y	4					67

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
01	2511	X	2481	-0-	-30	-0-	124	1	2357	2	Y	-0-					58
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	109	1	2196	2	Y	-0-					58
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	127	1	2483	2	Y	-0-					58
04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	133	1	2628	2	Y	-0-					58
05	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	148	1 1 9	2821	2	Y	1	1	8			58
*06	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	138	1	2547	2	Y	-0-					58

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2767	-0-	-85	-0-	138	1	2626	2	Y	3	28	1			15
							3	9									
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	117	1	2371	2	Y	3					18
							3	9									
03	2697	N	2685	-0-	-12	-0-	130	1	2549	2	Y	5					23
							6	9									
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	130	1	2569	2	Y	4					27
							4	9									
05	2697	N	2694	-0-	-3	-0-	134	1	2556	2	Y	4					31
							4	9									
*06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	140	1	2575	2	Y	2					33
							2	9									

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH 10025 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
01	1550	N	940	-0-	-610	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1017	-0-	-75	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1012	-0-	-259	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	999	-0-	-117	-0-	999	2			N	-0-					-0-
*06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1125	2	6	9	N	5					65
02	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	1123	2			N	-0-					65
03	1364	N	1066	-0-	-298	-0-	1066	2			N	-0-					65
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1083	2	18	9	N	16					81
05	1240	N	1033	-0-	-207	-0-	80	1	953	2	N	-0-					81
06	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	1005	2			N	-0-					81

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
01	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			N	-0-					8
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	650	2			N	-0-					8
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					8
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					8
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					8
06	870	N	662	-0-	-208	-0-	662	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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2014 - P&A 09/25/14

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) //CONT.// 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	589	N	401	-0-	-188	-0-	401	2			N	-0-					12
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	448	2			N	-0-					12
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					12
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					12
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					12
*06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					12

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TALLEY-CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 052548 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9092 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	32	1	529	2	N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	56	1	522	2	N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	41	1	646	2	N	-0-					-0-
04	540	N	394	-0-	-146	-0-	21	1	373	2	N	-0-					-0-
05	651	N	465	-0-	-186	-0-	27	1	438	2	N	-0-					-0-
06	660	N	524	-0-	-136	-0-	32	1	492	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
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	N	-0-					15
02	84	N	20	-0-	-64	-0-	20	3			N	-0-					15
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					80
02	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					80
03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	176	1	2842	2	N	-0-					80
04	2460	N	2368	-0-	-92	-0-	2368	2			N	-0-					80
05	2542	N	2464	-0-	-78	-0-	214	1	2250	2	N	-0-					80
*06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	101	1	2456	2	N	1	1	8			80
							1	9									

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

01	2790	N	2604	-0-	-186	-0-	130	1	2474	2	N	-0-					33
02	2464	N	2459	-0-	-5	-0-	172	1	2287	2	N	-0-					33
03	2790	N	2580	-0-	-210	-0-	161	1	2419	2	N	-0-					33
04	2520	N	2462	-0-	-58	-0-	58	1	2404	2	N	-0-					33
05	2728	N	2708	-0-	-20	-0-	307	1	2401	2	N	-0-					33
*06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	200	1	2312	2	N	1	1	8			33
							1	9									

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

01	3379	X	2944	-0-	-435	-0-	269	1	2675	2	N	-0-					150
02	DLQ G-10		3390	-0-	3390	3390	826	1	2564	2	N	-0-					150
03	DLQ G-10		3223	-0-	3223	6613	582	1	2641	2	N	-0-					150
04	9552	X	2939	-0-	-6613	-0-	383	1	2556	2	N	-0-					150
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	664	1	2615	2	N	20					170
							22	9									
06	3540	X	2691	-0-	-849	-0-	525	1	2165	2	N	1	154	1			17
							1	9									

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

01	899	N	425	-0-	-474	-0-	425	2			N	-0-					220
02	924	N	766	-0-	-158	-0-	766	2			N	-0-					220
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					220
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	35	1	536	2	N	-0-					220
05	837	N	708	-0-	-129	-0-	116	1	592	2	N	-0-					220
06	840	N	536	-0-	-304	-0-	536	2			N	-0-					220

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

01	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	1062	1	2522	2	N	-0-					30
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	499	1	2408	2	N	-0-					30
03	2976	X	2613	-0-	-363	-0-	116	1	2497	2	N	-0-					30
04	2880	X	2217	-0-	-663	-0-	2217	2			N	-0-					30
05	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	2840	2			N	-0-					30
06	2880	X	2586	-0-	-294	-0-	86	1	2499	2	N	1	1	8			30
							1	9									

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
01	5611	X	4993	-0-	-618	-0-	459	1	4534	2	N	-0-					125
02	DLQ G-10		4623	-0-	4623	4623	366	1	4257	2	N	-0-					125
03	DLQ G-10		5144	-0-	5144	9767	416	1	4728	2	N	-0-					125
04	14671	X	4904	-0-	-9767	-0-	271	1	4633	2	N	-0-					125
05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	643	1	4495	2	N	-0-					125
*06	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	589	1	4411	2	N	6	1	8			130
							7	9									

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4472	2	12	9	N	11	1	8			140
02	DLQ G-10		3985	-0-	3985	3985	3965	2	20	9	N	18	1	8			157
03	DLQ G-10		6002	-0-	6002	9987	1635	1	4365	2	N	2	2	8			157
							2	9									
04	15972	X	5985	-0-	-9987	-0-	1787	1	4188	2	N	9	4	8			162
							10	9									
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4150	2	6	9	N	5	2	8			165
*06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	1689	1	3977	2	N	9	4	8			170
							10	9									

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	334	1	3312	2	N	-0-					145
02	DLQ G-10		3477	-0-	3477	3477	3476	2	1	9	N	1	1	8			145
03	DLQ G-10		3715	-0-	3715	7192	301	1	3414	2	N	-0-					145
04	10486	X	3294	-0-	-7192	-0-	182	1	3111	2	N	1	1	8			145
							1	9									
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	481	1	3363	2	N	-0-					145
*06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	426	1	3196	2	N	1	1	8			145
							1	9									

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
01	6169	X	5378	-0-	-791	-0-	270	1	5108	2	N	-0-					33
02	DLQ G-10		5354	-0-	5354	5354	376	1	4978	2	N	-0-					33
03	DLQ G-10		5857	-0-	5857	11211	364	1	5493	2	N	-0-					33
04	16468	X	5257	-0-	-11211	-0-	124	1	5133	2	N	-0-					33
05	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	670	1	5239	2	N	-0-					33
06	5730	X	5358	-0-	-372	-0-	427	1	4931	2	N	-0-					33

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
01	12834	X	11017	-0-	-1817	-0-	1012	1	9998	2	N	6	1	8			180
							7	9									
02	DLQ G-10		10099	-0-	10099	10099	800	1	9298	2	N	1	1	8			180
							1	9									
03	DLQ G-10		11195	-0-	11195	21294	906	1	10289	2	N	-0-					180
04	31707	X	10413	-0-	-21294	-0-	576	1	9836	2	N	1	1	8			180
							1	9									
05	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	1396	1	9761	2	N	10	148	1			42
							11	9									
06	10830	X	10519	-0-	-311	-0-	1237	1	9274	2	N	7	2	8			47
							8	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6825	-0-	-181	-0-	627	1 4 9	6194	2	N	4					108
02	DLQ G-10		6490	-0-	6490	6490	514	1 1 9	5975	2	N	1	1	8			108
03	DLQ G-10		7063	-0-	7063	13553	571	1 4 9	6488	2	N	4					112
04	19792	X	6239	-0-	-13553	-0-	345	1 1 9	5893	2	N	1	1	8			112
05	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	886	1	6196	2	N	-0-					112
06	6960	X	6710	-0-	-250	-0-	789	1 8 9	5913	2	N	7	2	8			117

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055840 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9967 - 10001

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

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084139 COMPL. DATE 06/28/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 10159

01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	40	1	673	2	N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	2	N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	N	-0-					-0-
04	690	N	363	-0-	-327	-0-	19	1	344	2	N	-0-					-0-
05	496	N	368	-0-	-128	-0-	21	1	347	2	N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

01	434	N	395	-0-	-39	-0-	22	1	373	2	N	-0-					-0-
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	42	1	393	2	N	-0-					-0-
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	27	1	429	2	N	-0-					-0-
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	19	1	332	2	N	-0-					-0-
05	496	N	322	-0-	-174	-0-	18	1	304	2	N	-0-					-0-
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	26	1	402	2	N	-0-					-0-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

01	1240	N	824	-0-	-416	-0-	46	1	778	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	697	-0-	-367	-0-	67	1	630	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	711	-0-	-436	-0-	42	1	669	2	N	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	73	1	1301	2	N	-0-					-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	97	1	1609	2	N	-0-					-0-
*06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	84	1	1322	2	N	-0-					-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

01	1643	N	1342	-0-	-301	-0-	22	1	1320	2	N	-0-					45
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	13	1	1145	2	N	-0-					45
03	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	15	1	1106	2	N	-0-					45
04	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	11	1	1135	2	N	-0-					45
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	14	1	1385	2	N	-0-					45
*06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	14	1	1321	2	N	-0-					45

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	1116	N	979	-0-	-137	-0-	55	1	924	2	N	-0-					-0-
02	868	N	430	-0-	-438	-0-	41	1	389	2	N	-0-					-0-
03	961	N	844	-0-	-117	-0-	50	1	794	2	N	-0-					-0-
04	960	N	825	-0-	-135	-0-	44	1	781	2	N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	47	1	776	2	N	-0-					-0-
06	810	N	769	-0-	-41	-0-	46	1	723	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
01	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	59	1	984	2	N	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	120	1	1108	2	N	-0-					-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	129	1	2006	2	N	-0-					-0-
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	125	1	2191	2	N	-0-					-0-
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	125	1	2009	2	N	-0-					-0-
*06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	138	1	2106	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	88	1	1502	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1197	-0-	-315	-0-	114	1	1083	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1227	-0-	-695	-0-	73	1	1154	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	979	-0-	-551	-0-	52	1	927	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	994	-0-	-339	-0-	57	1	937	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	610	-0-	-590	-0-	36	1	574	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
01	1581	N	1198	-0-	-383	-0-	67	1	1131	2	N	-0-					18
02	1428	N	1097	-0-	-331	-0-	105	1	992	2	N	-0-					18
03	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	85	1	1340	2	N	-0-					18
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	76	1	1355	2	N	-0-					18
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	74	1	1219	2	N	-0-					18
06	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	81	1	1280	2	N	-0-					18

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9675 - 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
01	713	N	644	-0-	-69	-0-	36	1	608	2	N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	61	1	579	2	N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	41	1	657	2	N	-0-					-0-
04	630	N	582	-0-	-48	-0-	31	1	551	2	N	-0-					-0-
05	713	N	594	-0-	-119	-0-	34	1	560	2	N	-0-					-0-
06	690	N	509	-0-	-181	-0-	30	1	479	2	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
01	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	60	1	1013	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	806	-0-	-202	-0-	78	1	728	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	63	1	985	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	55	1	971	2	N	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	62	1	1019	2	N	-0-					-0-
*06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	68	1	1064	2	N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	96	-0-	-245	-0-	5	1	91	2	N	-0-			29
02	560	N	101	-0-	-459	-0-	10	1	91	2	N	-0-			29
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	N	-0-			29
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	2	N	-0-			29
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	3	1	54	2	N	-0-			29
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-			29

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	115	1	1961	2	N	-0-			-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	167	1	1584	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	104	1	1657	2	N	-0-			-0-
04	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	96	1	1726	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1591	-0-	-300	-0-	90	1	1501	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	1369	-0-	-341	-0-	82	1	1287	2	N	-0-			-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	92	1	1554	2	N	-0-			17
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	181	1	1712	2	N	-0-			17
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	97	1	1536	2	N	-0-			17
04	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	84	1	1494	2	N	-0-			17
05	2108	N	1607	-0-	-501	-0-	92	1	1515	2	N	-0-			17
06	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	91	1	1437	2	N	-0-			17

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	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

01	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	66	1	1109	2	N	-0-			5
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	122	1	1153	2	N	-0-			5
03	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	67	1	1069	2	N	-0-			5
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	61	1	1097	2	N	-0-			5
05	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	66	1	1100	2	N	-0-			5
*06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	68	1	1071	2	N	-0-			5

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

01	1271	N	1000	-0-	-271	-0-	55	1	945	2	N	-0-			8
02	1148	N	1011	-0-	-137	-0-	96	1	915	2	N	-0-			8
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	82	1	1302	2	N	-0-			8
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	53	1	943	2	N	-0-			8
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	65	1	1078	2	N	-0-			8
06	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	75	1	1178	2	N	-0-			8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

01	1643	N	1381	-0-	-262	-0-	78	1	1303	2	N	-0-			57
02	1456	N	1038	-0-	-418	-0-	101	1	937	2	N	-0-			57
03	1550	N	1256	-0-	-294	-0-	76	1	1180	2	N	-0-			57
04	1350	N	1168	-0-	-182	-0-	63	1	1105	2	N	-0-			57
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	76	1	1228	2	N	-0-			57
06	1230	N	907	-0-	-323	-0-	56	1	851	2	N	-0-			57

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	722	-0-	-239	-0-	40	1	682	2	N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	89	1	843	2	N	-0-					-0-
03	961	N	373	-0-	-588	-0-	22	1	351	2	N	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	36	1	649	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	640	-0-	-383	-0-	36	1	604	2	N	-0-					-0-
*06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	53	1	831	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

01	403	N	330	-0-	-73	-0-	18	1	312	2	N	-0-					-0-
02	308	N	243	-0-	-65	-0-	23	1	220	2	N	-0-					-0-
03	341	N	205	-0-	-136	-0-	12	1	193	2	N	-0-					-0-
04	330	N	242	-0-	-88	-0-	13	1	229	2	N	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	14	1	238	2	N	-0-					-0-
*06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

01	744	N	726	-0-	-18	-0-	41	1	685	2	N	-0-					179
02	784	N	705	-0-	-79	-0-	69	1	636	2	N	-0-					179
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	46	1	718	2	N	-0-					179
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	36	1	635	2	N	-0-					179
05	775	N	717	-0-	-58	-0-	42	1	675	2	N	-0-					179
06	750	N	694	-0-	-56	-0-	43	1	651	2	N	-0-					179

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	81	1	1349	2	N	13					192
							14	9									
02	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	112	1	1032	2	N	2	169	1			25
							2	9									
03	1550	N	1251	-0-	-299	-0-	76	1	1175	2	N	-0-					25
04	1410	N	738	-0-	-672	-0-	40	1	698	2	N	-0-					25
05	1271	N	872	-0-	-399	-0-	51	1	821	2	N	-0-					25
06	1200	N	925	-0-	-275	-0-	57	1	868	2	N	-0-					25

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	12	1	701	2	N	-0-					32
02	924	N	735	-0-	-189	-0-	8	1	727	2	N	-0-					32
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	14	1	1034	2	N	-0-					32
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	9	1	898	2	N	-0-					32
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	9	1	898	2	N	-0-					32
06	1020	N	699	-0-	-321	-0-	8	1	691	2	N	-0-					32

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

01	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	98	1	1647	2	N	-0-					25
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	174	1	1633	2	N	-0-					25
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	111	1	1740	2	N	-0-					25
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	92	1	1635	2	N	-0-					25
05	2015	N	1689	-0-	-326	-0-	97	1	1592	2	N	-0-					25
06	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	102	1	1599	2	N	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	972	-0-	-51	-0-	54	1	918	2	N	-0-					40
02	868	N	821	-0-	-47	-0-	79	1	742	2	N	-0-					40
03	1023	N	991	-0-	-32	-0-	59	1	932	2	N	-0-					40
04	930	N	841	-0-	-89	-0-	45	1	796	2	N	-0-					40
05	899	N	877	-0-	-22	-0-	50	1	827	2	N	-0-					40
06	960	N	734	-0-	-226	-0-	44	1	690	2	N	-0-					40

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	937	-0-	-179	-0-	15	1	922	2	N	-0-					127
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	10	1	865	2	N	-0-					127
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	14	1	1027	2	N	-0-					127
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	9	1	939	2	N	-0-					127
05	961	N	847	-0-	-114	-0-	9	1	838	2	N	-0-					127
06	1020	N	866	-0-	-154	-0-	9	1	857	2	N	-0-					127

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	669	-0-	-75	-0-	38	1	631	2	N	-0-					110
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	56	1	518	2	N	-0-					110
03	713	N	616	-0-	-97	-0-	37	1	579	2	N	-0-					110
04	660	N	494	-0-	-166	-0-	27	1	467	2	N	-0-					110
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	44	1	712	2	N	-0-					110
06	600	N	499	-0-	-101	-0-	31	1	468	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
01	3100	N	3170	-0-	70	70	180	1	2990	2	N	-0-					173
02	2800	N	2766	-0-	-34	36	267	1	2468	2	N	28	176	1			25
							31	9									
03	2467	N	2431	-0-	-36	-0-	147	1	2284	2	N	-0-					25
04	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	141	1	2468	2	N	-0-					25
05	2418	X	1827	-0-	-591	-0-	107	1	1720	2	N	-0-					25
*06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	177	1	2703	2	N	-0-					25

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
01	651	N	530	-0-	-121	-0-	30	1	500	2	N	-0-					42
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	55	1	519	2	N	-0-					42
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	36	1	571	2	N	-0-					42
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	N	-0-					42
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	42	1	682	2	N	-0-					42
06	600	N	520	-0-	-80	-0-	31	1	489	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
01	434	N	233	-0-	-201	-0-	13	1	220	2	N	-0-					-0-
02	308	N	125	-0-	-183	-0-	12	1	113	2	N	-0-					-0-
03	372	N	270	-0-	-102	-0-	16	1	254	2	N	-0-					-0-
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	10	1	186	2	N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-					-0-
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	14	1	213	2	N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	713	N	591	-0-	-122	-0-	33	1	558	2	N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	61	1	583	2	N	-0-					-0-
03	713	N	554	-0-	-159	-0-	33	1	521	2	N	-0-					-0-
04	570	N	538	-0-	-32	-0-	28	1	510	2	N	-0-					-0-
05	713	N	524	-0-	-189	-0-	30	1	494	2	N	-0-					-0-
*06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

01	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	80	1	1337	2	N	-0-					35
02	2352	N	994	-0-	-1358	-0-	97	1	897	2	N	-0-					35
03	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	107	1	1664	2	N	-0-					35
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	95	1	1660	2	N	-0-					35
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	87	1	1393	2	N	-0-					35
06	1710	N	825	-0-	-885	-0-	51	1	774	2	N	-0-					35

ENERQUEST CORPORATION 252059
TAMMY LYNN WELL #: 1 RRCID -> 225035 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9486 - 10641

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: 2 RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

LITTLE ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	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

01	16198	X	16198	-0-	-0-	-0-	2234	1	13939	2	N	23					141
							25	9									
02	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	2317	1	10531	2	N	20					161
							22	9									
03	15159	X	10491	-0-	-4668	-0-	1049	1	9420	2	N	20					181
							22	9									
04	15690	X	14001	-0-	-1689	-0-	1158	1	12830	2	N	12					193
							13	9									
05	16213	X	12045	-0-	-4168	-0-	1040	1	10974	2	N	28					221
							31	9									
06	15690	X	NO RPT	-0-	-15690	-0-					N	NO RPT					221

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	1288	1	8034	2	N	10					156
							11	9									
02	8344	X	6992	-0-	-1352	-0-	1259	1	5722	2	N	10					166
							11	9									
03	9238	X	8576	-0-	-662	-0-	857	1	7698	2	N	19					185
							21	9									
04	9000	X	8805	-0-	-195	-0-	728	1	8066	2	N	10					195
							11	9									
05	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	811	1	8563	2	N	2					197
							2	9									
06	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					197

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					5
02	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	2			N	-0-					5
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					5
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					5
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					5
*06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					5

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

01	2976	X	2083	-0-	-893	-0-	2083	2			N	-0-					70
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					70
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1472	2	10	9	N	9					79
04	1500	N	872	-0-	-628	-0-	872	2			N	-0-					79
05	1364	N	900	-0-	-464	-0-	900	2			N	-0-					79
06	1440	N	722	-0-	-718	-0-	722	2			N	-0-					79

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

01	992	N	382	-0-	-610	-0-	382	2			N	-0-					117
02	924	N	386	-0-	-538	-0-	386	2			N	-0-					117
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1090	2	162	9	N	147					264
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					264
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					264
06	1200	N	681	-0-	-519	-0-	681	2			N	-0-					264

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

01	1054	N	682	-0-	-372	-0-	682	2			N	-0-					57
02	1428	N	793	-0-	-635	-0-	793	2			N	-0-					57
03	992	N	97	-0-	-895	-0-	97	2			N	-0-					57
04	660	N	322	-0-	-338	-0-	322	2			N	-0-					57
05	868	N	193	-0-	-675	-0-	193	2			N	-0-					57
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					57

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

01	1519	N	1038	-0-	-481	-0-	1038	2			N	-0-					150
02	1148	N	931	-0-	-217	-0-	931	2			N	-0-					150
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					150
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					150
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					150
06	1110	N	984	-0-	-126	-0-	984	2			N	-0-					150

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	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

01	4836	X	3954	-0-	-882	-0-	3951	2	3	9	N	3					155
02	4368	X	3948	-0-	-420	-0-	3942	2	6	9	N	5	1	8			159
03	4836	X	4220	-0-	-616	-0-	4214	2	6	9	N	5					164
04	4590	X	3888	-0-	-702	-0-	3888	2			N	-0-					164
05	4743	X	4210	-0-	-533	-0-	4210	2			N	-0-					164
06	4230	X	2207	-0-	-2023	-0-	2207	2			N	-0-					164

INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

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

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

01	1860	X	1089	-0-	-771	-0-	55	1	1034	2	Y	-0-					12
02	1092	N	1090	-0-	-2	-0-	51	1	1039	2	Y	-0-					12
03	1333	N	1002	-0-	-331	-0-	49	1	953	2	Y	-0-					12
04	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	50	1	988	2	Y	-0-					12
05	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	54	1	1027	2	Y	-0-					12
*06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	65	1	1184	2	Y	-0-					12

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

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

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.//CONT.// 665670
MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1948	-0-	-1152	6615	1948	2			N	-0-					104
02	2800	N	1186	-0-	-1614	5001	1186	2			N	-0-					104
03	3100	N	1527	-0-	-1573	3428	1527	2			N	-0-					104
04	3000	N	1266	-0-	-1734	1694	1266	2			N	-0-					104
05	3100	N	2530	-0-	-570	1124	2530	2			N	-0-					104
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, G. P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	61 1	1 9	1163	2	Y	1					5
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	51	1	1036	2	Y	-0-					5
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	51 1	1 9	1000	2	Y	1					6
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	62 2	1 9	1228	2	Y	2					8
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	71 1	1 9	1355	2	Y	1					9
*06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	68	1	1238	2	Y	-0-					9

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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
HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	63	1	1193	2	Y	-0-	4	1			3
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	57	1	1144	2	Y	-0-					3
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	60	1	1177	2	Y	4					7
							4	9									
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	61	1	1203	2	Y	-0-	6	1			1
05	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	64	1	1222	2	Y	-0-					1
*06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	65	1	1188	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	76	1	1442	2	Y	-0-					4
02	1456	N	1169	-0-	-287	-0-	55	1	1113	2	Y	1					5
							1	9									
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	68	1	1322	2	Y	1					6
							1	9									
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	75	1	1481	2	Y	1					7
							1	9									
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	76	1	1450	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
*06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	78	1	1421	2	Y	1					2
							1	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, S. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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
DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	94	1	1794	2	Y	15					25
							17	9									
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	77	1	1553	2	Y	-0-					25
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	86	1	1688	2	Y	-0-					25
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	83	1	1635	2	Y	-0-					25
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	88	1	1682	2	Y	3					28
							3	9									
06	1710	N	1673	-0-	-37	-0-	87	1	1586	2	Y	-0-					28

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2594	-0-	-134	-0-	130	1	2464	2	Y	-0-					4
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	110	1	2220	2	Y	1					5
							1	9									
03	2790	N	2744	-0-	-46	-0-	133	1	2610	2	Y	1					6
							1	9									
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	124	1	2448	2	Y	1					7
							1	9									
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	131	1	2499	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
06	2670	N	2550	-0-	-120	-0-	132	1	2417	2	Y	1					2
							1	9									

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	63	1	1202	2	Y	-0-					16
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	73	1	1469	2	Y	-0-					16
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	89	1	1746	2	Y	-0-					16
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	78	1	1539	2	Y	-0-					16
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	75	1	1424	2	Y	-0-					16
*06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	70	1	1290	2	Y	2					18
							2	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	60	1	1148	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
02	1092	N	1042	-0-	-50	-0-	49	1	991	2	Y	2					4
							2	9									
03	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	54	1	1065	2	Y	2					6
							2	9									
04	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	56	1	1105	2	Y	2					8
							2	9									
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	2	Y	2					10
							2	9									
*06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	59	1	1081	2	Y	1					11
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	543	2	Y	-0-			17
02	532	N	452	-0-	-80	-0-	21	1	416	2	Y	14			31
							15	9							
03	589	N	504	-0-	-85	-0-	24	1	479	2	Y	1			32
							1	9							
04	540	N	263	-0-	-277	-0-	13	1	250	2	Y	-0-			32
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			32
*06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	71	1	1302	2	Y	1			33
							1	9							

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

01	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	85	1	1618	2	Y	1			16
							1	9							
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	83	1	1676	2	Y	1			17
							1	9							
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	94	1	1832	2	Y	-0-			17
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	91	1	1788	2	Y	-0-			17
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	97	1	1844	2	Y	10			27
							11	9							
06	1830	N	1806	-0-	-24	-0-	93	1	1713	2	Y	-0-			27

DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230

01	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	122	1	2312	2	Y	-0-			23
02	2240	N	2175	-0-	-65	-0-	102	1	2073	2	Y	-0-			23
03	2480	N	2402	-0-	-78	-0-	117	1	2285	2	Y	-0-			23
04	2370	N	2298	-0-	-72	-0-	111	1	2187	2	Y	-0-			23
05	2418	N	2381	-0-	-37	-0-	118	1	2263	2	Y	-0-			23
06	2310	N	2299	-0-	-11	-0-	119	1	2179	2	Y	1			24
							1	9							

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886

01	682	N	266	-0-	-416	-0-	13	1	253	2	Y	-0-			16
02	T. A.		397	-0-	397	397	18	1	372	2	Y	6			22
							7	9							
03	T. A.		470	-0-	470	867	23	1	447	2	Y	-0-			22
04	T. A.		382	-0-	382	1249	18	1	364	2	Y	-0-			22
05	1249	X	-0-	-0-	-1249	-0-					Y	-0-			22
*06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			22

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

01	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	60	1	1144	2	Y	1			9
							1	9							
02	1092	N	1061	-0-	-31	-0-	50	1	1011	2	Y	-0-			9
03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	55	1	1084	2	Y	4			13
							4	9							
04	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	54	1	1071	2	Y	-0-	11	1	2
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	60	1	1137	2	Y	-0-			2
*06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	59	1	1085	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 #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	86	1	1635	2	Y	1					5
							1	9									
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	85	1	1710	2	Y	-0-					5
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	95	1	1850	2	Y	1					6
							1	9									
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	83	1	1640	2	Y	2					8
							2	9									
05	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	88	1	1687	2	Y	1					9
							1	9									
*06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	93	1	1708	2	Y	-0-					9

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

01	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	103	1	1968	2	Y	-0-	6	1			3
02	1904	N	1849	-0-	-55	-0-	87	1	1762	2	Y	-0-					3
03	2108	N	2042	-0-	-66	-0-	99	1	1937	2	Y	5					8
							6	9									
04	2010	N	1956	-0-	-54	-0-	94	1	1862	2	Y	-0-	7	1			1
05	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	100	1	1917	2	Y	-0-					1
06	1980	N	1951	-0-	-29	-0-	101	1	1850	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					8
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	Y	-0-					8
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	14	1	279	2	Y	5					13
							6	9									
04	300	N	184	-0-	-116	-0-	9	1	175	2	Y	-0-	11	1			2
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	69	1	1313	2	Y	5					8
							6	9									
02	1232	N	1057	-0-	-175	-0-	50	1	1006	2	Y	1					9
							1	9									
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	63	1	1223	2	Y	2					11
							2	9									
04	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	61	1	1194	2	Y	14					25
							15	9									
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	64	1	1219	2	Y	-0-					25
*06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	66	1	1206	2	Y	3					28
							3	9									

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

01	2418	N	2291	-0-	-127	-0-	114	1	2171	2	Y	5					19
							6	9									
02	2184	N	2040	-0-	-144	-0-	96	1	1944	2	Y	-0-					19
03	2387	N	2226	-0-	-161	-0-	108	1	2116	2	Y	2					21
							2	9									
04	2220	N	2128	-0-	-92	-0-	103	1	2025	2	Y	-0-	18	1			3
05	2263	N	2105	-0-	-158	-0-	105	1	2000	2	Y	-0-					3
*06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	111	1	2043	2	Y	6					9
							7	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	61	1	1163	2	Y	5					19
							6	9									
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	50	1	1006	2	Y	-0-					19
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	77	1	1514	2	Y	2					21
							2	9									
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	80	1	1582	2	Y	-0-	18	1			3
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	68	1	1309	2	Y	-0-					3
*06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	50	1	907	2	Y	6					9
							7	9									

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

01	2573	N	2498	-0-	-75	-0-	124	1	2361	2	Y	12					16
							13	9									
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	108	1	2186	2	Y	-0-					16
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	124	1	2418	2	Y	-0-					16
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	118	1	2330	2	Y	-0-					16
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	125	1	2396	2	Y	-0-					16
*06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	127	1	2319	2	Y	1					17
							1	9									

SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	Y	-0-					2
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	17	1	330	2	Y	-0-					2
04	360	N	271	-0-	-89	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					2
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
06	330	N	246	-0-	-84	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					2

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	59	1	1126	2	Y	-0-	6	1			3
02	1120	N	1036	-0-	-84	-0-	49	1	987	2	Y	-0-					3
03	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	53	1	1037	2	Y	5					8
							6	9									
04	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	51	1	1002	2	Y	-0-	7	1			1
05	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	53	1	1006	2	Y	-0-					1
06	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	53	1	968	2	Y	-0-					1

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
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	83	1	1572	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	73	1	1473	2	Y	2					4
							2	9									
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	87	1	1711	2	Y	2					6
							2	9									
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	83	1	1645	2	Y	2					8
							2	9									
05	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	81	1	1548	2	Y	2					10
							2	9									
06	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	86	1	1578	2	Y	1					11
							1	9									

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
01	868	N	845	-0-	-23	-0-	42	1	802	2	Y	1					3
							1	9									
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	36	1	719	2	Y	1					4
							1	9									
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	41	1	794	2	Y	1					5
							1	9									
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	39	1	769	2	Y	1					6
							1	9									
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	43	1	819	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
*06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	41	1	760	2	Y	1					2
							1	9									

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
01	2418	N	2216	-0-	-202	-0-	111	1	2105	2	Y	-0-					4
02	2100	N	1856	-0-	-244	-0-	87	1	1768	2	Y	1					5
							1	9									
03	2325	N	2161	-0-	-164	-0-	105	1	2055	2	Y	1					6
							1	9									
04	2130	N	2073	-0-	-57	-0-	100	1	1973	2	Y	-0-					6
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	107	1	2053	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	2100	N	2091	-0-	-9	-0-	108	1	1982	2	Y	1					1
							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 #: 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
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	43	1	824	2	Y	10					15
							11	9									
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	52	1	1047	2	Y	-0-					15
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	59	1	1159	2	Y	1					16
							1	9									
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	57	1	1133	2	Y	1					17
							1	9									
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	63	1	1204	2	Y	-0-					17
*06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	63	1	1156	2	Y	1					18
							1	9									

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
01	2914	X	1667	-0-	-1247	-0-	83	1	1584	2	Y	-0-					18
02	2632	X	451	-0-	-2181	-0-	21	1	430	2	Y	-0-					18
03	1860	N	512	-0-	-1348	-0-	25	1	487	2	Y	-0-					18
04	1620	N	359	-0-	-1261	-0-	17	1	342	2	Y	-0-					18
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	44	1	835	2	Y	8					26
							9	9									
06	510	N	186	-0-	-324	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					26

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	113	1	2151	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	99	1	2007	2	Y	1					3
							1	9									
03	2294	N	1581	-0-	-713	-0-	77	1	1501	2	Y	3					6
							3	9									
04	2190	N	2133	-0-	-57	-0-	103	1	2029	2	Y	1					7
							1	9									
05	2294	N	1813	-0-	-481	-0-	90	1	1720	2	Y	3					10
							3	9									
*06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	105	1	1918	2	Y	1					11
							1	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	53	1	1007	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	46	1	935	2	Y	2					4
							2	9									
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	48	1	940	2	Y	2					6
							2	9									
04	900	N	715	-0-	-185	-0-	34	1	680	2	Y	1					7
							1	9									
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					7
06	900	N	1	-0-	-899	-0-	1	2			Y	-0-					7

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	121	1	2306	2	Y	4					19
							4	9									
02	2296	N	2166	-0-	-130	-0-	102	1	2063	2	Y	1					20
							1	9									
03	2449	N	2331	-0-	-118	-0-	113	1	2215	2	Y	3					23
							3	9									
04	2340	N	2271	-0-	-69	-0-	110	1	2160	2	Y	1					24
							1	9									
05	2387	N	2315	-0-	-72	-0-	115	1	2197	2	Y	3					27
							3	9									
06	2250	N	2247	-0-	-3	-0-	116	1	2131	2	Y	-0-	20	1			7

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	139	1	2643	2	Y	-0-					4
02	2520	N	2212	-0-	-308	-0-	104	1	2107	2	Y	1					5
							1	9									
03	2666	N	2435	-0-	-231	-0-	118	1	2316	2	Y	1					6
							1	9									
04	2700	N	2322	-0-	-378	-0-	112	1	2209	2	Y	1					7
							1	9									
05	2449	N	2313	-0-	-136	-0-	115	1	2194	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
06	2370	N	2275	-0-	-95	-0-	118	1	2156	2	Y	1					2
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	64	1	1214	2	Y	-0-					13
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	53	1	1075	2	Y	2					15
							2	9									
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	60	1	1165	2	Y	3					18
							3	9									
04	1230	N	1138	-0-	-92	-0-	55	1	1082	2	Y	1					19
							1	9									
05	1240	N	999	-0-	-241	-0-	49	1	946	2	Y	4	19	1			4
							4	9									
*06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	63	1	1161	2	Y	-0-					4

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	Y	-0-					13
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	Y	-0-					13
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	Y	-0-					13
04	330	N	138	-0-	-192	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					13
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	16	1	313	2	Y	-0-					13
*06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	589	2	Y	-0-					13

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
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	68	1	1301	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
02	1120	N	1117	-0-	-3	-0-	53	1	1063	2	Y	1					3
							1	9									
03	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	54	1	1048	2	Y	3					6
							3	9									
04	1230	N	700	-0-	-530	-0-	34	1	665	2	Y	1					7
							1	9									
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					7
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2546	-0-	-337	-0-	127	1 2 9	2417	2	Y	2	14	1			3
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	110	1	2218	2	Y	-0-					3
03	2852	N	2527	-0-	-325	-0-	123	1	2404	2	Y	-0-					3
04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	125	1	2464	2	Y	-0-					3
05	2573	N	2213	-0-	-360	-0-	110	1	2103	2	Y	-0-					3
06	2460	N	2151	-0-	-309	-0-	111	1	2040	2	Y	-0-					3

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	46	1 1 9	872	2	Y	1	12	1			2
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	39	1	795	2	Y	-0-					2
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	43	1	844	2	Y	-0-					2
04	810	N	594	-0-	-216	-0-	29	1	565	2	Y	-0-					2
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					2
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	68	1 1 9	1291	2	Y	1					5
02	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	58	1	1166	2	Y	-0-					5
03	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	66	1 1 9	1285	2	Y	1					6
04	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	63	1 2 9	1241	2	Y	2					8
05	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	65	1 1 9	1241	2	Y	1					9
06	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	66	1	1209	2	Y	-0-					9

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	74	1 2 9	1411	2	Y	2	10	1			2
02	1344	N	1316	-0-	-28	-0-	62	1 2 9	1252	2	Y	2					4
03	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	69	1 2 9	1340	2	Y	2					6
04	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	69	1 2 9	1357	2	Y	2					8
05	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	71	1 2 9	1352	2	Y	2					10
*06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	75	1 1 9	1368	2	Y	1					11

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
01	2697	N	2552	-0-	-145	-0-	127	1 1 9	2424	2	Y	1					8
02	2408	N	2198	-0-	-210	-0-	103	1 1 9	2094	2	Y	1					9
03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	129	1	2529	2	Y	-0-					9
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	119	1	2357	2	Y	-0-					9
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	123	1 15 9	2343	2	Y	14					23
06	2580	N	2169	-0-	-411	-0-	112	1	2057	2	Y	-0-					23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	744	N	614	-0-	-130	-0-	31	1	581	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
02	644	N	561	-0-	-83	-0-	26	1	533	2	Y	2					4
							2	9									
03	651	N	509	-0-	-142	-0-	25	1	482	2	Y	2					6
							2	9									
04	600	N	470	-0-	-130	-0-	23	1	445	2	Y	2					8
							2	9									
05	620	N	483	-0-	-137	-0-	24	1	457	2	Y	2					10
							2	9									
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	24	1	440	2	Y	1					11
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	63	1	1190	2	Y	-0-					13
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	52	1	1058	2	Y	2					15
							2	9									
03	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	49	1	962	2	Y	3					18
							3	9									
04	1200	N	750	-0-	-450	-0-	36	1	713	2	Y	1					19
							1	9									
05	1240	N	987	-0-	-253	-0-	49	1	935	2	Y	3	18	1			4
							3	9									
06	990	N	857	-0-	-133	-0-	44	1	813	2	Y	-0-					4

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
01	992	N	652	-0-	-340	-0-	33	1	618	2	Y	1					5
							1	9									
02	728	N	248	-0-	-480	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					5
03	589	N	367	-0-	-222	-0-	18	1	349	2	Y	-0-					5
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	48	1	949	2	Y	3					8
							3	9									
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	44	1	836	2	Y	-0-					8
*06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	Y	1					9
							1	9									

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
01	806	N	679	-0-	-127	-0-	34	1	645	2	Y	-0-	37	1			4
02	672	N	621	-0-	-51	-0-	29	1	592	2	Y	-0-					4
03	744	N	648	-0-	-96	-0-	32	1	616	2	Y	-0-					4
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	42	1	833	2	Y	-0-					4
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	43	1	821	2	Y	-0-					4
*06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					4

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
01	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	81	1	1540	2	Y	10					13
							11	9									
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	71	1	1429	2	Y	-0-					13
03	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	76	1	1485	2	Y	-0-					13
04	1590	N	1442	-0-	-148	-0-	70	1	1372	2	Y	-0-					13
05	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	79	1	1504	2	Y	18	28	1			3
							20	9									
06	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	77	1	1413	2	Y	-0-					3

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
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	75	1	1424	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	65	1	1321	2	Y	2					4
							2	9									
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	72	1	1406	2	Y	2					6
							2	9									
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	68	1	1340	2	Y	2					8
							2	9									
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	73	1	1398	2	Y	2					10
							2	9									
*06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	72	1	1314	2	Y	1					11
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	Y	-0-					15
02	364	N	318	-0-	-46	-0-	15	1	303	2	Y	-0-					15
03	434	N	376	-0-	-58	-0-	18	1	358	2	Y	-0-					15
04	450	N	222	-0-	-228	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					15
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					15
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					15

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	85	1	1621	2	Y	-0-					10
02	1540	N	1534	-0-	-6	-0-	72	1	1462	2	Y	-0-					10
03	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	81	1	1590	2	Y	-0-					10
04	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	78	1	1529	2	Y	-0-					10
05	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	81	1	1545	2	Y	9	13	1			6
							10	9									
06	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	83	1	1514	2	Y	1					7
							1	9									

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

01	837	N	464	-0-	-373	-0-	23	1	441	2	Y	-0-					19
02	644	N	434	-0-	-210	-0-	20	1	414	2	Y	-0-					19
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	24	1	467	2	Y	-0-					19
04	450	N	222	-0-	-228	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					19
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					19
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					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
01	2883	X	2791	-0-	-92	-0-	139	1	2650	2	Y	2					4
							2	9									
02	2520	N	2414	-0-	-106	-0-	114	1	2299	2	Y	1					5
							1	9									
03	2790	N	2691	-0-	-99	-0-	131	1	2558	2	Y	2					7
							2	9									
04	2700	N	2547	-0-	-153	-0-	123	1	2422	2	Y	2					9
							2	9									
05	2666	N	2510	-0-	-156	-0-	125	1	2383	2	Y	2					11
							2	9									
06	2610	N	2523	-0-	-87	-0-	130	1	2390	2	Y	3	10	1			4
							3	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2382	-0-	-408	-0-	119	1	2262	2	Y	1	12	1			2
							1	9									
02	2492	N	2073	-0-	-419	-0-	98	1	1975	2	Y	-0-					2
03	2728	N	2404	-0-	-324	-0-	117	1	2287	2	Y	-0-					2
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	127	1	2503	2	Y	-0-					2
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	129	1	2461	2	Y	-0-					2
06	2340	N	2321	-0-	-19	-0-	120	1	2201	2	Y	-0-					2

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
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	98	1	1873	2	Y	1	25	1			3
							1	9									
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	83	1	1681	2	Y	-0-					3
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	95	1	1852	2	Y	-0-					3
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	90	1	1778	2	Y	-0-					3
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	97	1	1848	2	Y	-0-					3
*06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	94	1	1725	2	Y	-0-					3

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
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	109	1	2078	2	Y	10					15
							11	9									
02	2016	N	1984	-0-	-32	-0-	93	1	1891	2	Y	-0-					15
03	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	105	1	2063	2	Y	1					16
							1	9									
04	2130	N	1998	-0-	-132	-0-	96	1	1901	2	Y	1					17
							1	9									
05	2201	N	2033	-0-	-168	-0-	101	1	1932	2	Y	-0-					17
06	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	108	1	1983	2	Y	1					18
							1	9									

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
01	1829	N	1319	-0-	-510	-0-	66	1	1253	2	Y	-0-					13
02	1680	N	1302	-0-	-378	-0-	61	1	1239	2	Y	2					15
							2	9									
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	87	1	1706	2	Y	3					18
							3	9									
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	91	1	1791	2	Y	2					20
							2	9									
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	105	1	2006	2	Y	3	19	1			4
							3	9									
*06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	112	1	2048	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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
01	1333	N	1299	-0-		-34	-0-	65	1	1233	2	Y	1					9
								1	9									
02	1155	N	1155	-0-		-0-	-0-	54	1	1101	2	Y	-0-					9
03	1333	N	1279	-0-		-54	-0-	62	1	1213	2	Y	4					13
								4	9									
04	1260	N	1217	-0-		-43	-0-	59	1	1158	2	Y	-0-	11	1			2
05	1271	N	1239	-0-		-32	-0-	62	1	1177	2	Y	-0-					2
06	1230	N	1120	-0-		-110	-0-	58	1	1062	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1600	N	1600	-0-		-0-	-0-	79	1	1510	2	Y	10					15
								11	9									
02	1457	N	1457	-0-		-0-	-0-	69	1	1388	2	Y	-0-					15
03	1601	N	1601	-0-		-0-	-0-	78	1	1522	2	Y	1					16
								1	9									
04	1515	N	1515	-0-		-0-	-0-	73	1	1441	2	Y	1					17
								1	9									
05	1308	N	1308	-0-		-0-	-0-	65	1	1243	2	Y	-0-					17
*06	1486	N	1486	-0-		-0-	-0-	77	1	1408	2	Y	1					18
								1	9									

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
01	1777	N	1777	-0-		-0-	-0-	89	1	1687	2	Y	1					8
								1	9									
02	1579	N	1579	-0-		-0-	-0-	74	1	1504	2	Y	1					9
								1	9									
03	1798	N	1756	-0-		-42	-0-	85	1	1671	2	Y	-0-					9
04	1710	N	1658	-0-		-52	-0-	80	1	1578	2	Y	-0-					9
05	1736	N	1686	-0-		-50	-0-	83	1	1588	2	Y	14					23
								15	9									
06	1710	N	1574	-0-		-136	-0-	81	1	1493	2	Y	-0-					23

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
01	465	N	341	-0-		-124	-0-	17	1	324	2	Y	-0-					5
02	448	N	310	-0-		-138	-0-	15	1	295	2	Y	-0-					5
03	459	N	459	-0-		-0-	-0-	22	1	437	2	Y	-0-					5
04	427	N	427	-0-		-0-	-0-	21	1	406	2	Y	-0-					5
05	405	N	405	-0-		-0-	-0-	20	1	385	2	Y	-0-					5
06	450	N	209	-0-		-241	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					5

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
01	899	N	807	-0-		-92	-0-	40	1	766	2	Y	1					11
								1	9									
02	644	N	509	-0-		-135	-0-	24	1	484	2	Y	1					12
								1	9									
03	899	N	759	-0-		-140	-0-	35	1	682	2	Y	38	37	1			13
								42	9									
04	780	N	343	-0-		-437	-0-	17	1	326	2	Y	-0-					13
05	558	N	-0-	-0-		-558	-0-					Y	-0-					13
06	720	N	-0-	-0-		-720	-0-					Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2667	-0-	-309	-0-	133	1	2534	2	Y	-0-					10
02	2632	N	2299	-0-	-333	-0-	108	1	2191	2	Y	-0-					10
03	2790	N	2581	-0-	-209	-0-	126	1	2455	2	Y	-0-					10
04	2580	N	2531	-0-	-49	-0-	122	1	2408	2	Y	1					11
							1	9									
05	2542	N	2528	-0-	-14	-0-	126	1	2402	2	Y	-0-					11
*06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	132	1	2426	2	Y	-0-					11

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

01	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	137	1	2613	2	Y	3					7
							3	9									
02	2408	N	2342	-0-	-66	-0-	110	1	2232	2	Y	-0-					7
03	2635	N	2579	-0-	-56	-0-	125	1	2453	2	Y	1					8
							1	9									
04	2670	N	2431	-0-	-239	-0-	117	1	2312	2	Y	2					10
							2	9									
05	2604	N	2176	-0-	-428	-0-	108	1	2067	2	Y	1					11
							1	9									
06	2490	N	2314	-0-	-176	-0-	120	1	2194	2	Y	-0-					11

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

01	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	61	1	1159	2	Y	1					9
							1	9									
02	1204	N	1132	-0-	-72	-0-	53	1	1079	2	Y	-0-					9
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	61	1	1184	2	Y	4					13
							4	9									
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	57	1	1126	2	Y	-0-	11	1			2
05	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	56	1	1072	2	Y	-0-					2
06	1200	N	951	-0-	-249	-0-	49	1	902	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

01	2790	N	2771	-0-	-19	-0-	138	1	2632	2	Y	1					24
							1	9									
02	2492	N	2295	-0-	-197	-0-	108	1	2186	2	Y	1					25
							1	9									
03	2759	N	2532	-0-	-227	-0-	123	1	2409	2	Y	-0-					25
04	2670	N	2408	-0-	-262	-0-	116	1	2292	2	Y	-0-					25
05	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	124	1	2378	2	Y	10	29	1			6
							11	9									
06	2460	N	2373	-0-	-87	-0-	123	1	2248	2	Y	2					8
							2	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

01	2108	N	1924	-0-	-184	-0-	96	1	1827	2	Y	1	38	1			5
							1	9									
02	1876	N	1788	-0-	-88	-0-	84	1	1704	2	Y	-0-					5
03	2170	N	1337	-0-	-833	-0-	65	1	1272	2	Y	-0-					5
04	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	86	1	1705	2	Y	-0-					5
05	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	97	1	1846	2	Y	-0-					5
*06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	72	1	1324	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 #: 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
01	2697	N	2409	-0-	-288	-0-	120	1	2283	2	Y	5					8
							6	9									
02	2184	N	2030	-0-	-154	-0-	96	1	1933	2	Y	1					9
							1	9									
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	122	1	2394	2	Y	2					11
							2	9									
04	2340	N	2314	-0-	-26	-0-	111	1	2188	2	Y	14					25
							15	9									
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	121	1	2313	2	Y	-0-					25
06	2430	N	2308	-0-	-122	-0-	119	1	2186	2	Y	3					28
							3	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

01	372	N	213	-0-	-159	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	247	-0-	-61	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	42	1	816	2	Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	794	2	Y	1					9
							1	9									
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	34	1	679	2	Y	-0-					9
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	36	1	707	2	Y	4					13
							4	9									
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	33	1	644	2	Y	-0-	11	1			2
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	33	1	631	2	Y	-0-					2
06	660	N	602	-0-	-58	-0-	31	1	571	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

01	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	94	1	1780	2	Y	12					16
							13	9									
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	83	1	1684	2	Y	-0-					16
03	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	90	1	1759	2	Y	-0-					16
04	1830	N	1752	-0-	-78	-0-	85	1	1667	2	Y	-0-					16
05	1891	N	1583	-0-	-308	-0-	79	1	1504	2	Y	-0-					16
*06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	97	1	1773	2	Y	-0-					16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2820	-0-	-280	52	141	1	2679	2	Y	-0-					6
02	2150	X	2098	-0-	-52	-0-	99	1	1998	2	Y	1					7
							1	9									
03	282	X	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					7
04	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	234	1	4621	2	Y	-0-					7
05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	271	1	5178	2	Y	13					20
							14	9									
*06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	256	1	4699	2	Y	-0-					20

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2065	-0-	-167	-0-	103	1	1961	2	Y	1					9
							1	9									
02	1876	N	1797	-0-	-79	-0-	85	1	1712	2	Y	-0-					9
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	97	1	1892	2	Y	4					13
							4	9									
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	98	1	1926	2	Y	-0-	11	1			2
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	102	1	1958	2	Y	-0-					2
06	1920	N	1806	-0-	-114	-0-	93	1	1713	2	Y	-0-					2

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1838	-0-	-425	-0-	91	1	1740	2	Y	6					20
							7	9									
02	2044	N	1599	-0-	-445	-0-	75	1	1524	2	Y	-0-					20
03	2201	N	1743	-0-	-458	-0-	85	1	1656	2	Y	2					22
							2	9									
04	1770	N	1633	-0-	-137	-0-	79	1	1554	2	Y	-0-	19	1			3
05	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	87	1	1660	2	Y	-0-					3
*06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	92	1	1678	2	Y	6					9
							7	9									

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
01	620	N	573	-0-	-47	-0-	29	1	544	2	Y	-0-	5	1			3
02	700	N	492	-0-	-208	-0-	23	1	469	2	Y	-0-					3
03	620	N	524	-0-	-96	-0-	25	1	493	2	Y	5					8
							6	9									
04	540	N	475	-0-	-65	-0-	23	1	452	2	Y	-0-	7	1			1
05	558	N	468	-0-	-90	-0-	23	1	445	2	Y	-0-					1
06	510	N	439	-0-	-71	-0-	23	1	416	2	Y	-0-					1

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	103	1	1954	2	Y	1					10
							1	9									
02	1596	N	1577	-0-	-19	-0-	74	1	1503	2	Y	-0-					10
03	1767	N	1594	-0-	-173	-0-	78	1	1516	2	Y	-0-					10
04	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	82	1	1622	2	Y	-0-					10
05	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	86	1	1645	2	Y	-0-					10
06	1530	N	1123	-0-	-407	-0-	58	1	1065	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	527	N	487	-0-	-40	-0-	24	1	461	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	Y	2					4
							2	9									
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	Y	2					6
							2	9									
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	Y	2					8
							2	9									
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	419	2	Y	2					10
							2	9									
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	21	1	387	2	Y	1					11
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	104	1	1986	2	Y	2	16	1			3
							2	9									
02	2128	N	1770	-0-	-358	-0-	83	1	1687	2	Y	-0-					3
03	2356	N	1682	-0-	-674	-0-	82	1	1600	2	Y	-0-					3
04	2010	N	1974	-0-	-36	-0-	95	1	1879	2	Y	-0-					3
05	1953	N	1898	-0-	-55	-0-	94	1	1804	2	Y	-0-					3
*06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	93	1	1698	2	Y	-0-					3

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
01	3069	X	2365	-0-	-704	-0-	118	1	2247	2	Y	-0-					33
02	2716	X	1903	-0-	-813	-0-	90	1	1813	2	Y	-0-					33
03	2976	N	2331	-0-	-645	-0-	113	1	2218	2	Y	-0-					33
04	2280	N	2189	-0-	-91	-0-	106	1	2083	2	Y	-0-					33
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	126	1	2417	2	Y	-0-					33
*06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	132	1	2421	2	Y	2					35
							2	9									

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
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	74	1	1403	2	Y	-0-					17
02	1372	N	1332	-0-	-40	-0-	63	1	1269	2	Y	-0-					17
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	77	1	1504	2	Y	-0-					17
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	76	1	1496	2	Y	-0-					17
05	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	73	1	1403	2	Y	-0-					17
06	1530	N	1441	-0-	-89	-0-	74	1	1365	2	Y	2					19
							2	9									

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
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	61	1	1165	2	Y	4					15
							4	9									
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	49	1	991	2	Y	2					17
							2	9									
03	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	56	1	1105	2	Y	2					19
							2	9									
04	1200	N	1041	-0-	-159	-0-	50	1	991	2	Y	-0-					19
05	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	54	1	1032	2	Y	-0-					19
06	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	55	1	1012	2	Y	2					21
							2	9									

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
01	1116	N	943	-0-	-173	-0-	47	1	896	2	Y	-0-	5	1			3
02	1036	N	811	-0-	-225	-0-	38	1	773	2	Y	-0-					3
03	1023	N	854	-0-	-169	-0-	41	1	809	2	Y	4					7
							4	9									
04	900	N	774	-0-	-126	-0-	37	1	736	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
05	899	N	726	-0-	-173	-0-	36	1	690	2	Y	-0-					1
06	840	N	665	-0-	-175	-0-	34	1	631	2	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
01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	172	1	3281	2	Y	1					5
							1	9									
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	146	1	2945	2	Y	-0-					5
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	171	1	3337	2	Y	1					6
							1	9									
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	161	1	3172	2	Y	2					8
							2	9									
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	166	1	3180	2	Y	1					9
							1	9									
*06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	167	1	3066	2	Y	-0-					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
01	4371	X	4128	-0-	-243	-0-	206	1	3922	2	Y	-0-					4
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	195	1	3949	2	Y	1					5
							1	9									
03	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	217	1	4253	2	Y	1					6
							1	9									
04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	204	1	4021	2	Y	1					7
							1	9									
05	4588	X	4288	-0-	-300	-0-	213	1	4071	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
06	4440	X	4079	-0-	-361	-0-	211	1	3867	2	Y	1					2
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	116	1	2209	2	Y	12					15
							13	9									
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	102	1	2056	2	Y	-0-					15
03	2356	N	2091	-0-	-265	-0-	102	1	1989	2	Y	-0-					15
04	2250	N	2082	-0-	-168	-0-	100	1	1982	2	Y	-0-					15
05	2387	N	2193	-0-	-194	-0-	109	1	2084	2	Y	-0-					15
*06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	113	1	2063	2	Y	-0-					15

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
01	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	94	1	1779	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
02	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	80	1	1617	2	Y	2					4
							2	9									
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	90	1	1752	2	Y	2					6
							2	9									
04	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	85	1	1685	2	Y	2					8
							2	9									
05	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	88	1	1679	2	Y	2					10
							2	9									
06	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	91	1	1665	2	Y	1					11
							1	9									

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	43	1	826	2	Y	-0-					5
02	812	N	767	-0-	-45	-0-	36	1	730	2	Y	1					6
							1	9									
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	46	1	901	2	Y	-0-					6
04	840	N	589	-0-	-251	-0-	28	1	561	2	Y	-0-					6
05	837	N	21	-0-	-816	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					6
*06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	77	1	1405	2	Y	-0-					6

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
01	2542	N	2400	-0-	-142	-0-	120	1	2278	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	101	1	2051	2	Y	2					4
							2	9									
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	120	1	2353	2	Y	2					6
							2	9									
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	109	1	2156	2	Y	2					8
							2	9									
05	2325	N	2304	-0-	-21	-0-	114	1	2188	2	Y	2					10
							2	9									
*06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	117	1	2149	2	Y	1					11
							1	9									

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
01	2573	N	2534	-0-	-39	-0-	126	1	2397	2	Y	10					13
							11	9									
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	109	1	2200	2	Y	-0-					13
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	119	1	2321	2	Y	-0-					13
04	2340	N	2297	-0-	-43	-0-	111	1	2186	2	Y	-0-					13
05	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	117	1	2230	2	Y	18	28	1			3
							20	9									
06	2340	N	2327	-0-	-13	-0-	120	1	2206	2	Y	1					4
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	3193	X	3075	-0-	-118	-0-	154	1	2920	2	Y	1					19
							1	9									
02	2800	X	2743	-0-	-57	-0-	129	1	2612	2	Y	2	18	1			3
							2	9									
03	3100	X	3050	-0-	-50	-0-	148	1	2900	2	Y	2					5
							2	9									
04	3000	X	2941	-0-	-59	-0-	142	1	2797	2	Y	2					7
							2	9									
05	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	148	1	2831	2	Y	-0-					7
06	2970	X	2886	-0-	-84	-0-	149	1	2735	2	Y	2					9
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	957	-0-	-159	-0-	48	1	909	2	Y	-0-	5	1			3
02	1036	N	786	-0-	-250	-0-	37	1	749	2	Y	-0-					3
03	1023	N	824	-0-	-199	-0-	40	1	778	2	Y	5					8
							6	9									
04	930	N	782	-0-	-148	-0-	38	1	744	2	Y	-0-	7	1			1
05	868	N	813	-0-	-55	-0-	40	1	773	2	Y	-0-					1
06	810	N	779	-0-	-31	-0-	40	1	739	2	Y	-0-					1

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
01	2015	N	1871	-0-	-144	-0-	93	1	1777	2	Y	1					9
							1	9									
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	80	1	1612	2	Y	-0-					9
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	88	1	1711	2	Y	4					13
							4	9									
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	86	1	1703	2	Y	-0-	11	1			2
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	97	1	1851	2	Y	-0-					2
*06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	97	1	1774	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	75	1	1436	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	63	1	1282	2	Y	2					4
							2	9									
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	73	1	1431	2	Y	2					6
							2	9									
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	68	1	1344	2	Y	2					8
							2	9									
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	73	1	1404	2	Y	2					10
							2	9									
*06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	73	1	1340	2	Y	1					11
							1	9									

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
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	120	1	2285	2	Y	1					11
							1	9									
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	101	1	2037	2	Y	1					12
							1	9									
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	112	1	2190	2	Y	42	40	1			14
							46	9									
04	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	108	1	2126	2	Y	-0-					14
05	2356	N	2249	-0-	-107	-0-	112	1	2137	2	Y	-0-					14
06	2280	N	2149	-0-	-131	-0-	111	1	2038	2	Y	-0-					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	102	1	1946	2	Y	16					25
							18	9									
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	79	1	1592	2	Y	-0-					25
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	90	1	1769	2	Y	-0-					25
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	85	1	1681	2	Y	-0-					25
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	93	1	1770	2	Y	3					28
							3	9									
*06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	92	1	1686	2	Y	-0-					28

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
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	90	1	1708	2	Y	-0-	38	1			4
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	80	1	1610	2	Y	-0-					4
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	90	1	1754	2	Y	-0-					4
04	1740	N	1693	-0-	-47	-0-	82	1	1611	2	Y	-0-					4
05	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	87	1	1671	2	Y	-0-					4
06	1770	N	1664	-0-	-106	-0-	86	1	1578	2	Y	-0-					4

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
01	4123	X	3926	-0-	-197	-0-	196	1	3729	2	Y	1					11
							1	9									
02	3724	X	3523	-0-	-201	-0-	166	1	3357	2	Y	-0-					11
03	4123	X	3850	-0-	-273	-0-	185	1	3619	2	Y	42	39	1			14
							46	9									
04	3900	X	3667	-0-	-233	-0-	177	1	3490	2	Y	-0-					14
05	3999	X	3823	-0-	-176	-0-	190	1	3633	2	Y	-0-					14
06	3810	X	3662	-0-	-148	-0-	189	1	3473	2	Y	-0-					14

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
01	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	102	1	1936	2	Y	-0-					3
02	1932	N	1813	-0-	-119	-0-	85	1	1728	2	Y	-0-					3
03	2139	N	1976	-0-	-163	-0-	96	1	1880	2	Y	-0-					3
04	1980	N	1262	-0-	-718	-0-	61	1	1201	2	Y	-0-					3
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	103	1	1963	2	Y	-0-					3
*06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	106	1	1934	2	Y	-0-					3

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1580	-0-	-776	-0-	79	1	1500	2	Y	1					5
							1	9									
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	107	1	2167	2	Y	1					6
							1	9									
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	114	1	2229	2	Y	1					7
							1	9									
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	103	1	2039	2	Y	1					8
							1	9									
05	2418	N	2088	-0-	-330	-0-	103	1	1976	2	Y	8	14	1			2
							9	9									
06	2280	N	2210	-0-	-70	-0-	114	1	2096	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 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
01	3100	N	1267	-0-	-1833	411	63	1	1200	2	Y	4					8
							4	9									
02	1530	N	1119	-0-	-411	-0-	53	1	1064	2	Y	2					10
							2	9									
03	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	59	1	1153	2	Y	1					11
							1	9									
04	1230	N	1144	-0-	-86	-0-	55	1	1087	2	Y	2					13
							2	9									
05	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	58	1	1104	2	Y	-0-					13
06	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	57	1	1047	2	Y	-0-					13

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
01	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	85	1	1624	2	Y	3					7
							3	9									
02	1568	N	1527	-0-	-41	-0-	72	1	1454	2	Y	1					8
							1	9									
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	85	1	1667	2	Y	2					10
							2	9									
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	81	1	1602	2	Y	2					12
							2	9									
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	87	1	1665	2	Y	2					14
							2	9									
06	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	83	1	1523	2	Y	2	12	1			4
							2	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	79	1	1499	2	Y	1					9
							1	9									
02	1456	N	1357	-0-	-99	-0-	64	1	1293	2	Y	-0-					9
03	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	72	1	1401	2	Y	4					13
							4	9									
04	1530	N	1331	-0-	-199	-0-	64	1	1267	2	Y	-0-	11	1			2
05	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	72	1	1381	2	Y	-0-					2
06	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	71	1	1294	2	Y	-0-					2

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
01	2604	N	2566	-0-	-38	-0-	128	1	2436	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
02	2352	N	2296	-0-	-56	-0-	108	1	2186	2	Y	2					4
							2	9									
03	2573	N	2489	-0-	-84	-0-	121	1	2366	2	Y	2					6
							2	9									
04	2490	N	2330	-0-	-160	-0-	112	1	2216	2	Y	2					8
							2	9									
05	2542	N	2356	-0-	-186	-0-	117	1	2237	2	Y	2					10
							2	9									
06	2400	N	2296	-0-	-104	-0-	119	1	2176	2	Y	1					11
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 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
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	131	1	2488	2	Y	-0-					6
02	2324	N	2060	-0-	-264	-0-	97	1	1963	2	Y	-0-					6
03	2542	N	2517	-0-	-25	-0-	122	1	2395	2	Y	-0-					6
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	129	1	2543	2	Y	-0-					6
05	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	141	1	2689	2	Y	3					9
							3	9									
*06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	140	1	2558	2	Y	-0-					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
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	86	1	1644	2	Y	1					21
							1	9									
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	71	1	1431	2	Y	-0-					21
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	90	1	1752	2	Y	-0-					21
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	86	1	1691	2	Y	1					22
							1	9									
05	1674	N	1460	-0-	-214	-0-	72	1	1380	2	Y	7					29
							8	9									
*06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	107	1	1955	2	Y	-0-					29

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
01	2728	N	2665	-0-	-63	-0-	133	1	2531	2	Y	1					24
							1	9									
02	2464	N	2401	-0-	-63	-0-	113	1	2287	2	Y	1					25
							1	9									
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	133	1	2602	2	Y	-0-					25
04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	127	1	2498	2	Y	-0-					25
05	2666	N	2661	-0-	-5	-0-	132	1	2518	2	Y	10	29	1			6
							11	9									
06	2640	N	2537	-0-	-103	-0-	131	1	2404	2	Y	2					8
							2	9									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	51	1	966	2	Y	4					19
							4	9									
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	41	1	836	2	Y	1					20
							1	9									
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	45	1	882	2	Y	3					23
							3	9									
04	990	N	831	-0-	-159	-0-	40	1	790	2	Y	1					24
							1	9									
05	961	N	891	-0-	-70	-0-	44	1	845	2	Y	2					26
							2	9									
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	45	1	823	2	Y	1	20	1			7
							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
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	85	1	1612	2	Y	-0-					18
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	71	1	1428	2	Y	1					19
							1	9									
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	77	1	1512	2	Y	-0-					19
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	73	1	1434	2	Y	-0-					19
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	76	1	1444	2	Y	15					34
							17	9									
*06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	84	1	1534	2	Y	-0-					34

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1729	-0-	-472	-0-	86	1	1643	2	Y	-0-					10
02	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	84	1	1709	2	Y	1					11
							1	9									
03	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	95	1	1856	2	Y	26					37
							29	9									
04	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	87	1	1711	2	Y	1					38
							1	9									
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	90	1	1710	2	Y	12					50
							13	9									
*06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	90	1	1648	2	Y	1	41	1			10
							1	9									

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
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	43	1	826	2	Y	2					6
							2	9									
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	38	1	766	2	Y	1					7
							1	9									
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	41	1	799	2	Y	-0-					7
04	720	N	527	-0-	-193	-0-	25	1	501	2	Y	1					8
							1	9									
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					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
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	75	1	1430	2	Y	6					20
							7	9									
02	1484	N	1312	-0-	-172	-0-	62	1	1250	2	Y	-0-					20
03	1612	N	1464	-0-	-148	-0-	71	1	1391	2	Y	2					22
							2	9									
04	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	68	1	1343	2	Y	-0-	19	1			3
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	74	1	1421	2	Y	-0-					3
*06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	80	1	1460	2	Y	6					9
							7	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
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	62	1	1182	2	Y	4					8
							4	9									
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	53	1	1065	2	Y	1					9
							1	9									
03	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	58	1	1131	2	Y	2					11
							2	9									
04	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	54	1	1072	2	Y	1					12
							1	9									
05	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	59	1	1120	2	Y	-0-					12
06	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	57	1	1040	2	Y	-0-					12

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
01	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	66	1	1259	2	Y	-0-					12
02	1232	N	1140	-0-	-92	-0-	54	1	1086	2	Y	-0-					12
03	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	61	1	1199	2	Y	-0-					12
04	1290	N	772	-0-	-518	-0-	37	1	735	2	Y	-0-					12
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	75	1	1436	2	Y	11					15
							12	9									
02	1428	N	1374	-0-	-54	-0-	65	1	1308	2	Y	1					16
							1	9									
03	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	73	1	1429	2	Y	-0-					16
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	72	1	1423	2	Y	-0-					16
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	77	1	1478	2	Y	-0-					16
*06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	77	1	1415	2	Y	-0-					16

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	87	1	1655	2	Y	10					15
							11	9									
02	1652	N	1589	-0-	-63	-0-	75	1	1514	2	Y	-0-					15
03	1829	N	1797	-0-	-32	-0-	87	1	1709	2	Y	1					16
							1	9									
04	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	82	1	1621	2	Y	1					17
							1	9									
05	1767	N	1755	-0-	-12	-0-	87	1	1668	2	Y	-0-					17
06	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	88	1	1605	2	Y	1					18
							1	9									

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2381	-0-	-99	-0-	119	1	2260	2	Y	2					20
							2	9									
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	103	1	2082	2	Y	1	18	1			3
							1	9									
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	116	1	2265	2	Y	2					5
							2	9									
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	110	1	2161	2	Y	2					7
							2	9									
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	117	1	2236	2	Y	-0-					7
*06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	116	1	2130	2	Y	2					9
							2	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2483	-0-	-400	-0-	124	1	2358	2	Y	1					4
							1	9									
02	2436	N	2237	-0-	-199	-0-	105	1	2131	2	Y	1					5
							1	9									
03	2449	N	1697	-0-	-752	-0-	82	1	1613	2	Y	2					7
							2	9									
04	2400	N	1255	-0-	-1145	-0-	60	1	1193	2	Y	2					9
							2	9									
05	2480	N	1222	-0-	-1258	-0-	61	1	1159	2	Y	2					11
							2	9									
06	1650	N	1144	-0-	-506	-0-	59	1	1082	2	Y	3	10	1			4
							3	9									

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
01	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	145	1	2764	2	Y	5					20
							6	9									
02	2660	N	2603	-0-	-57	-0-	123	1	2480	2	Y	-0-					20
03	2945	N	2861	-0-	-84	-0-	139	1	2720	2	Y	2					22
							2	9									
04	2820	N	2727	-0-	-93	-0-	132	1	2595	2	Y	-0-	19	1			3
05	2883	N	2821	-0-	-62	-0-	140	1	2681	2	Y	-0-					3
06	2760	N	2700	-0-	-60	-0-	139	1	2554	2	Y	6					9
							7	9									

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

01	2077	N	1754	-0-	-323	-0-	88	1	1666	2	Y	-0-					10
02	1596	N	1595	-0-	-1	-0-	75	1	1520	2	Y	-0-					10
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	90	1	1764	2	Y	-0-					10
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	89	1	1757	2	Y	-0-					10
05	1767	N	382	-0-	-1385	-0-	19	1	363	2	Y	-0-					10
06	1710	N	56	-0-	-1654	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330

01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	49	1	938	2	Y	-0-					13
02	1008	N	813	-0-	-195	-0-	38	1	774	2	Y	1					14
							1	9									
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	42	1	821	2	Y	3					17
							3	9									
04	960	N	641	-0-	-319	-0-	31	1	608	2	Y	2					19
							2	9									
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	45	1	867	2	Y	3	18	1			4
							3	9									
*06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	61	1	1124	2	Y	-0-					4

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	1			2

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	95	1	1810	2	Y	2					20
							2	9									
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	82	1	1668	2	Y	2	19	1			3
							2	9									
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	99	1	1935	2	Y	2					5
							2	9									
04	1770	N	1754	-0-	-16	-0-	85	1	1667	2	Y	2					7
							2	9									
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	93	1	1778	2	Y	-0-					7
*06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	93	1	1699	2	Y	2					9
							2	9									

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
01	1271	N	928	-0-	-343	-0-	46	1	879	2	Y	3					15
							3	9									
02	1120	N	919	-0-	-201	-0-	43	1	874	2	Y	2					17
							2	9									
03	1240	N	990	-0-	-250	-0-	48	1	940	2	Y	2					19
							2	9									
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	44	1	871	2	Y	-0-					19
05	1023	N	904	-0-	-119	-0-	45	1	859	2	Y	-0-					19
06	960	N	866	-0-	-94	-0-	45	1	820	2	Y	1					20
							1	9									

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
01	3658	X	3259	-0-	-399	-0-	163	1	3096	2	Y	-0-					4
02	3360	X	2934	-0-	-426	-0-	138	1	2795	2	Y	1					5
							1	9									
03	3720	X	3463	-0-	-257	-0-	168	1	3294	2	Y	1					6
							1	9									
04	3450	X	3371	-0-	-79	-0-	163	1	3207	2	Y	1					7
							1	9									
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	171	1	3271	2	Y	-0-	7	1			-0-
*06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	178	1	3268	2	Y	1					1
							1	9									

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
01	2697	N	2621	-0-	-76	-0-	131	1	2486	2	Y	4					15
							4	9									
02	2604	N	2594	-0-	-10	-0-	122	1	2469	2	Y	3					18
							3	9									
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	138	1	2704	2	Y	1					19
							1	9									
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	129	1	2552	2	Y	4					23
							4	9									
05	2883	N	2799	-0-	-84	-0-	138	1	2636	2	Y	23	32	1			14
							25	9									
06	2760	N	2660	-0-	-100	-0-	137	1	2517	2	Y	5					19
							6	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
01	3658	X	3642	-0-	-16	-0-	182	1	3458	2	Y	2					6
							2	9									
02	3528	X	3233	-0-	-295	-0-	152	1	3080	2	Y	1					7
							1	9									
03	3906	X	3565	-0-	-341	-0-	173	1	3392	2	Y	-0-					7
04	3630	X	3496	-0-	-134	-0-	169	1	3325	2	Y	2					9
							2	9									
05	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	179	1	3420	2	Y	8	15	1			2
							9	9									
06	3510	X	3476	-0-	-34	-0-	180	1	3296	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	91	1	1740	2	Y	10					13
							11	9									
02	1624	N	1529	-0-	-95	-0-	72	1	1457	2	Y	-0-					13
03	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	78	1	1521	2	Y	-0-					13
04	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	78	1	1538	2	Y	-0-					13
05	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	83	1	1585	2	Y	19	29	1			3
							21	9									
*06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	81	1	1484	2	Y	1					4
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

01	2511	N	1520	-0-	-991	-0-	76	1	1443	2	Y	1					9
							1	9									
02	1596	N	1069	-0-	-527	-0-	50	1	1019	2	Y	-0-					9
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	95	1	1857	2	Y	4					13
							4	9									
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	87	1	1715	2	Y	-0-	11	1			2
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	91	1	1742	2	Y	-0-					2
06	1890	N	1869	-0-	-21	-0-	97	1	1772	2	Y	-0-					2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

01	2542	N	2376	-0-	-166	-0-	119	1	2256	2	Y	1	41	1			5
							1	9									
02	2240	N	2132	-0-	-108	-0-	100	1	2032	2	Y	-0-					5
03	2511	N	2406	-0-	-105	-0-	117	1	2289	2	Y	-0-					5
04	2310	N	2266	-0-	-44	-0-	109	1	2157	2	Y	-0-					5
05	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	115	1	2200	2	Y	-0-					5
06	2340	N	2231	-0-	-109	-0-	115	1	2116	2	Y	-0-					5

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

01	3224	X	2479	-0-	-745	-0-	124	1	2354	2	Y	1					19
							1	9									
02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	109	1	2212	2	Y	2	18	1			3
							2	9									
03	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	119	1	2322	2	Y	2					5
							2	9									
04	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	111	1	2194	2	Y	2					7
							2	9									
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	123	1	2359	2	Y	-0-					7
06	2160	N	2057	-0-	-103	-0-	106	1	1949	2	Y	2					9
							2	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050

01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	52	1	995	2	Y	10					13
							11	9									
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	41	1	840	2	Y	-0-					13
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	46	1	898	2	Y	-0-					13
04	750	N	603	-0-	-147	-0-	29	1	574	2	Y	-0-					13
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					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 #: 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
01	1302	N	899	-0-	-403	-0-	45	1	854	2	Y	-0-					9
02	1092	N	859	-0-	-233	-0-	40	1	819	2	Y	-0-					9
03	1116	N	924	-0-	-192	-0-	45	1	878	2	Y	1					10
							1	9									
04	870	N	828	-0-	-42	-0-	40	1	788	2	Y	-0-					10
05	961	N	844	-0-	-117	-0-	41	1	793	2	Y	9	13	1			6
							10	9									
*06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	50	1	924	2	Y	1					7
							1	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3146	-0-	-140	-0-	157	1	2989	2	Y	-0-					13
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	130	1	2632	2	Y	-0-					13
03	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	125	1	2443	2	Y	1					14
							1	9									
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	155	1	3065	2	Y	-0-					14
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	156	1	2974	2	Y	-0-	14	1			-0-
*06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	151	1	2772	2	Y	-0-					-0-

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
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	77	1	1469	2	Y	4					8
							4	9									
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	64	1	1285	2	Y	2					10
							2	9									
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	73	1	1422	2	Y	1					11
							1	9									
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	70	1	1383	2	Y	2					13
							2	9									
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	78	1	1489	2	Y	-0-					13
*06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	75	1	1367	2	Y	-0-					13

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
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	129	1	2450	2	Y	2					7
							2	9									
02	2464	N	2236	-0-	-228	-0-	105	1	2130	2	Y	1					8
							1	9									
03	2697	N	2216	-0-	-481	-0-	108	1	2106	2	Y	2					10
							2	9									
04	2490	N	2141	-0-	-349	-0-	103	1	2036	2	Y	2					12
							2	9									
05	2480	N	2152	-0-	-328	-0-	107	1	2043	2	Y	2					14
							2	9									
*06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	111	1	2040	2	Y	2	12	1			4
							2	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	76	1	1443	2	Y	-0-	6	1			3
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	72	1	1460	2	Y	-0-					3
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	84	1	1640	2	Y	5					8
							6	9									
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	80	1	1573	2	Y	-0-	7	1			1
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	84	1	1597	2	Y	-0-					1
06	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	81	1	1490	2	Y	-0-					1

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

01	2046	N	1920	-0-	-126	-0-	96	1	1823	2	Y	1					11
							1	9									
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	90	1	1816	2	Y	1					12
							1	9									
03	1984	N	1858	-0-	-126	-0-	88	1	1724	2	Y	42	40	1			14
							46	9									
04	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	86	1	1696	2	Y	-0-					14
05	2108	N	1815	-0-	-293	-0-	90	1	1725	2	Y	-0-					14
*06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	95	1	1732	2	Y	-0-					14

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

01	3441	X	2850	-0-	-591	-0-	142	1	2707	2	Y	1					3
							1	9									
02	3024	X	2515	-0-	-509	-0-	118	1	2396	2	Y	1					4
							1	9									
03	3348	X	3091	-0-	-257	-0-	150	1	2940	2	Y	1					5
							1	9									
04	3210	X	2951	-0-	-259	-0-	142	1	2808	2	Y	1					6
							1	9									
05	3224	X	2821	-0-	-403	-0-	140	1	2678	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
06	3000	X	2372	-0-	-628	-0-	123	1	2248	2	Y	1					3
							1	9									

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

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

01	0	N	-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					32

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

01	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	69	1	1317	2	N	-0-					77
02	1316	N	1247	-0-	-69	-0-	59	1	1188	2	N	-0-					77
03	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	63	1	1227	2	N	-0-					77
04	1350	N	582	-0-	-768	-0-	28	1	554	2	N	-0-					77
05	1395	N	54	-0-	-1341	-0-	3	1	51	2	N	-0-					77
*06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	124	1	2277	2	N	-0-					77

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
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	73	1	1390	2	Y	-0-					13
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	61	1	1232	2	Y	-0-					13
03	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	72	1	1400	2	Y	-0-					13
04	1410	N	920	-0-	-490	-0-	44	1	876	2	Y	-0-					13
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

01	2883	X	2878	-0-	-5	-0-	143	1	2728	2	Y	6					10
							7	9									
02	2604	N	2600	-0-	-4	-0-	122	1	2478	2	Y	-0-					10
03	2883	N	2865	-0-	-18	-0-	139	1	2725	2	Y	1					11
							1	9									
04	2790	N	2752	-0-	-38	-0-	133	1	2618	2	Y	1					12
							1	9									
05	2883	N	2782	-0-	-101	-0-	138	1	2643	2	Y	1					13
							1	9									
06	2760	N	2684	-0-	-76	-0-	139	1	2545	2	Y	-0-					13

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

01	4495	X	4229	-0-	-266	-0-	211	1	4007	2	Y	10					13
							11	9									
02	4032	X	3788	-0-	-244	-0-	178	1	3610	2	Y	-0-					13
03	4464	X	4191	-0-	-273	-0-	204	1	3987	2	Y	-0-					13
04	4260	X	4026	-0-	-234	-0-	194	1	3832	2	Y	-0-					13
05	4309	X	4116	-0-	-193	-0-	204	1	3891	2	Y	19	29	1			3
							21	9									
06	4080	X	3903	-0-	-177	-0-	202	1	3700	2	Y	1					4
							1	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

01	3875	X	3633	-0-	-242	-0-	181	1	3434	2	Y	16					24
							18	9									
02	3472	X	3110	-0-	-362	-0-	146	1	2962	2	Y	2	20	1			6
							2	9									
03	3844	X	3331	-0-	-513	-0-	162	1	3168	2	Y	1					7
							1	9									
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	182	1	3585	2	Y	1					8
							1	9									
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	187	1	3566	2	Y	1					9
							1	9									
*06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	190	1	3483	2	Y	1					10
							1	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386

01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	143	1	2724	2	Y	5					16
							6	9									
02	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	120	1	2427	2	Y	3					19
							3	9									
03	2697	N	2605	-0-	-92	-0-	127	1	2477	2	Y	1					20
							1	9									
04	2700	N	2607	-0-	-93	-0-	126	1	2477	2	Y	4					24
							4	9									
05	2790	N	2720	-0-	-70	-0-	134	1	2561	2	Y	23	33	1			14
							25	9									
06	2520	N	2487	-0-	-33	-0-	128	1	2353	2	Y	5					19
							6	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
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	107	1	2041	2	Y	10					13
							11	9									
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	90	1	1819	2	Y	-0-					13
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	101	1	1976	2	Y	-0-					13
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	95	1	1869	2	Y	-0-					13
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	100	1	1906	2	Y	19	29	1			3
							21	9									
*06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	94	1	1719	2	Y	1					4
							1	9									

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	65	-0-	-90	-0-	3	1	60	2	Y	2					20
							2	9									
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	1	18	1			3
							1	9									
03	155	N	85	-0-	-70	-0-	4	1	79	2	Y	2					5
							2	9									
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	40	2	Y	1					6
							1	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					6
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					6

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	120	1	2284	2	Y	1					9
							1	9									
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	101	1	2052	2	Y	-0-					9
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	116	1	2270	2	Y	4					13
							4	9									
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	109	1	2143	2	Y	-0-	11	1			2
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	116	1	2224	2	Y	-0-					2
*06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	115	1	2111	2	Y	-0-					2

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	162	1	3091	2	Y	1					3
							1	9									
02	2996	X	2879	-0-	-117	-0-	136	1	2743	2	Y	-0-					3
03	3317	X	3117	-0-	-200	-0-	152	1	2965	2	Y	-0-					3
04	3210	X	2986	-0-	-224	-0-	144	1	2833	2	Y	8					11
							9	9									
05	3255	X	3071	-0-	-184	-0-	153	1	2918	2	Y	-0-					11
06	3150	X	2942	-0-	-208	-0-	152	1	2790	2	Y	-0-					11

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5350	-0-	-199	-0-	267	1	5079	2	Y	4					8
							4	9									
02	5012	X	4762	-0-	-250	-0-	224	1	4536	2	Y	2					10
							2	9									
03	5549	X	5152	-0-	-397	-0-	251	1	4900	2	Y	1					11
							1	9									
04	5310	X	4936	-0-	-374	-0-	238	1	4696	2	Y	2					13
							2	9									
05	5487	X	5069	-0-	-418	-0-	252	1	4817	2	Y	-0-					13
06	5190	X	4894	-0-	-296	-0-	253	1	4641	2	Y	-0-					13

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
01	992	N	950	-0-	-42	-0-	47	1	903	2	Y	-0-					33
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	42	1	847	2	Y	-0-					33
03	651	N	206	-0-	-445	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					33
04	630	N	107	-0-	-523	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					33
05	651	N	120	-0-	-531	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					33
06	210	N	20	-0-	-190	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					33

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5051	-0-	-281	-0-	252	1	4799	2	Y	-0-					10
02	5068	X	4294	-0-	-774	-0-	202	1	4091	2	Y	1					11
							1	9									
03	5611	X	5074	-0-	-537	-0-	245	1	4800	2	Y	26					37
							29	9									
04	5430	X	4868	-0-	-562	-0-	235	1	4632	2	Y	1					38
							1	9									
05	5518	X	4509	-0-	-1009	-0-	224	1	4272	2	Y	12					50
							13	9									
06	4920	X	4733	-0-	-187	-0-	245	1	4487	2	Y	1	41	1			10
							1	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	80	1	1519	2	Y	1					3
							1	9									
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	97	1	1961	2	Y	-0-					3
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	100	1	1951	2	Y	-0-					3
04	1560	N	1280	-0-	-280	-0-	62	1	1218	2	Y	-0-					3
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	92	1	1765	2	Y	-0-					3
*06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	106	1	1943	2	Y	-0-					3

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	129	1	2445	2	Y	-0-					3
02	2296	N	2227	-0-	-69	-0-	105	1	2122	2	Y	-0-					3
03	2728	N	2380	-0-	-348	-0-	116	1	2264	2	Y	-0-					3
04	2490	N	1497	-0-	-993	-0-	72	1	1425	2	Y	-0-					3
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	127	1	2435	2	Y	-0-					3
*06	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	141	1	2589	2	Y	-0-					3

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	115	1	2191	2	Y	2					6
							2	9									
02	2072	N	1989	-0-	-83	-0-	94	1	1894	2	Y	1					7
							1	9									
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	109	1	2126	2	Y	1					8
							1	9									
04	2220	N	2104	-0-	-116	-0-	101	1	2002	2	Y	1					9
							1	9									
05	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	104	1	1988	2	Y	8	15	1			2
							9	9									
06	2160	N	2060	-0-	-100	-0-	107	1	1953	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 #: 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
01	2170	N	1858	-0-	-312	-0-	93	1	1764	2	Y	1					5
							1	9									
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	88	1	1782	2	Y	-0-					5
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	95	1	1864	2	Y	1					6
							1	9									
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	98	1	1937	2	Y	2					8
							2	9									
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	102	1	1947	2	Y	1					9
							1	9									
06	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	94	1	1726	2	Y	-0-					9

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2999	-0-	-8	-0-	150	1	2848	2	Y	1					3
							1	9									
02	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	124	1	2507	2	Y	1					4
							1	9									
03	2883	N	2836	-0-	-47	-0-	138	1	2697	2	Y	1					5
							1	9									
04	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	136	1	2691	2	Y	1					6
							1	9									
05	2883	N	2771	-0-	-112	-0-	138	1	2630	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
*06	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	142	1	2601	2	Y	1					3
							1	9									

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	827	-0-	-10	-0-	41	1	786	2	Y	-0-					5
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	36	1	727	2	Y	1					6
							1	9									
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	41	1	802	2	Y	-0-					6
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	28	1	544	2	Y	-0-					6
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					6
06	600	N	1	-0-	-599	-0-	1	2			Y	-0-					6

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	88	1	1672	2	Y	-0-					12
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	76	1	1528	2	Y	-0-					12
03	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	86	1	1676	2	Y	-0-					12
04	1710	N	1610	-0-	-100	-0-	78	1	1532	2	Y	-0-					12
05	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	76	1	1458	2	Y	9	15	1			6
							10	9									
06	1710	N	1618	-0-	-92	-0-	84	1	1534	2	Y	-0-					6

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2763	-0-	-58	-0-	138	1	2623	2	Y	2					7
							2	9									
02	2548	N	2494	-0-	-54	-0-	117	1	2375	2	Y	2					9
							2	9									
03	2821	N	2695	-0-	-126	-0-	131	1	2563	2	Y	1					10
							1	9									
04	2670	N	2558	-0-	-112	-0-	123	1	2434	2	Y	1					11
							1	9									
05	2759	N	2601	-0-	-158	-0-	129	1	2469	2	Y	3	12	1			2
							3	9									
06	2610	N	2572	-0-	-38	-0-	133	1	2438	2	Y	1					3
							1	9									

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
01	806	N	794	-0-	-12	-0-	40	1	753	2	Y	1					22
							1	9									
02	812	N	669	-0-	-143	-0-	31	1	637	2	Y	1					23
							1	9									
03	899	N	859	-0-	-40	-0-	42	1	817	2	Y	-0-					23
04	780	N	625	-0-	-155	-0-	30	1	595	2	Y	-0-					23
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					23
*06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	68	1	1239	2	Y	-0-					23

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

01	3255	X	3103	-0-	-152	-0-	155	1	2947	2	Y	1					5
							1	9									
02	2940	X	2447	-0-	-493	-0-	115	1	2331	2	Y	1					6
							1	9									
03	3255	X	2946	-0-	-309	-0-	143	1	2802	2	Y	1					7
							1	9									
04	3120	X	2461	-0-	-659	-0-	119	1	2341	2	Y	1					8
							1	9									
05	3162	X	1994	-0-	-1168	-0-	99	1	1892	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
06	3000	X	1170	-0-	-1830	-0-	60	1	1109	2	Y	1					3
							1	9									

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

01	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	113	1	2150	2	Y	-0-					66
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	94	1	1904	2	Y	-0-	29	1			37
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	109	1	2135	2	Y	4	32	1			9
							4	9									
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	108	1	2128	2	Y	2					11
							2	9									
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	116	1	2224	2	Y	1					12
							1	9									
*06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	116	1	2131	2	Y	-0-					12

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1403	-0-	-891	-0-	70	1	1332	2	Y	1					18
							1	9									
02	1540	X	1228	-0-	-312	-0-	58	1	1169	2	Y	1					19
							1	9									
03	1705	X	1270	-0-	-435	-0-	62	1	1208	2	Y	-0-					19
04	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	61	1	1210	2	Y	-0-					19
05	1364	N	1028	-0-	-336	-0-	51	1	967	2	Y	9					28
							10	9									
06	1230	N	582	-0-	-648	-0-	30	1	552	2	Y	-0-					28

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
01	2945	X	1087	-0-	-1858	-0-	54	1	1032	2	Y	1					17
							1	9									
02	1176	X	802	-0-	-374	-0-	38	1	763	2	Y	1					18
							1	9									
03	1178	N	878	-0-	-300	-0-	43	1	835	2	Y	-0-					18
04	1050	N	830	-0-	-220	-0-	40	1	790	2	Y	-0-					18
05	899	N	689	-0-	-210	-0-	34	1	646	2	Y	8					26
							9	9									
06	840	N	686	-0-	-154	-0-	35	1	651	2	Y	-0-					26

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	79	1	1506	2	Y	1					3
							1	9									
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	64	1	1303	2	Y	1					4
							1	9									
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	69	1	1357	2	Y	1					5
							1	9									
04	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	57	1	1118	2	Y	1					6
							1	9									
05	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	55	1	1048	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
06	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	57	1	1053	2	Y	1					3
							1	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	92	1	1743	2	Y	-0-					3
02	1708	N	1617	-0-	-91	-0-	76	1	1541	2	Y	-0-					3
03	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	87	1	1707	2	Y	-0-					3
04	1770	N	1211	-0-	-559	-0-	58	1	1153	2	Y	-0-					3
05	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	78	1	1500	2	Y	-0-					3
*06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	90	1	1655	2	Y	-0-					3

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	162	1	3091	2	Y	-0-					2
02	3024	X	2915	-0-	-109	-0-	137	1	2778	2	Y	-0-					2
03	3348	X	3209	-0-	-139	-0-	156	1	3053	2	Y	-0-					2
04	3240	X	3044	-0-	-196	-0-	146	1	2889	2	Y	8					10
							9	9									
05	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	154	1	2939	2	Y	1					11
							1	9									
06	3150	X	2961	-0-	-189	-0-	153	1	2808	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 #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	219	1	4158	2	Y	-0-					4
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	183	1	3708	2	Y	1					5
							1	9									
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	206	1	4030	2	Y	1					6
							1	9									
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	195	1	3844	2	Y	1					7
							1	9									
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	207	1	3949	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
*06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	203	1	3729	2	Y	1					2
							1	9									

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	570	-0-	-174	-0-	28	1	542	2	Y	-0-					20
02	644	N	573	-0-	-71	-0-	26	1	530	2	Y	15					35
							17	9									
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	32	1	631	2	Y	1					36
							1	9									
04	540	N	382	-0-	-158	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					36
05	620	N	19	-0-	-601	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					36
*06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	40	1	725	2	Y	3					39
							3	9									

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
01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	211	1	4012	2	Y	1					8
							1	9									
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	204	1	4122	2	Y	2					10
							2	9									
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	195	1	3804	2	Y	1					11
							1	9									
04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	187	1	3685	2	Y	-0-	10	1			1
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	194	1	3704	2	Y	4					5
							4	9									
*06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	198	1	3626	2	Y	-0-					5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	565	-0-	-2008	-0-	28	1	537	2	Y	-0-	5	1			3
02	588	N	464	-0-	-124	-0-	22	1	442	2	Y	-0-					3
03	620	N	490	-0-	-130	-0-	24	1	460	2	Y	5					8
							6	9									
04	540	N	432	-0-	-108	-0-	21	1	411	2	Y	-0-	7	1			1
05	527	N	410	-0-	-117	-0-	20	1	390	2	Y	-0-					1
06	480	N	353	-0-	-127	-0-	18	1	335	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-	5	1			3
02	280	N	217	-0-	-63	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					3
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	12	1	242	2	Y	5					8
							6	9									
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	-0-	7	1			1
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					1
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	863	-0-	-346	-0-	43	1	820	2	Y	-0-	6	1			3
02	1008	N	689	-0-	-319	-0-	32	1	657	2	Y	-0-					3
03	930	N	743	-0-	-187	-0-	36	1	701	2	Y	5					8
							6	9									
04	840	N	666	-0-	-174	-0-	32	1	634	2	Y	-0-	7	1			1
05	775	N	626	-0-	-149	-0-	31	1	595	2	Y	-0-					1
06	720	N	533	-0-	-187	-0-	28	1	505	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4971	-0-	-454	-0-	248	1	4722	2	Y	1					4
							1	9									
02	4564	X	4470	-0-	-94	-0-	211	1	4259	2	Y	-0-					4
03	5053	X	4937	-0-	-116	-0-	240	1	4697	2	Y	-0-					4
04	4890	X	3069	-0-	-1821	-0-	148	1	2921	2	Y	-0-					4
05	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	254	1	4846	2	Y	-0-					4
*06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	259	1	4750	2	Y	-0-					4

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
01	930	N	906	-0-	-24	-0-	45	1	861	2	Y	-0-	6	1			3
02	840	N	797	-0-	-43	-0-	38	1	759	2	Y	-0-					3
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	36	1	712	2	Y	5					8
							6	9									
04	870	N	739	-0-	-131	-0-	36	1	703	2	Y	-0-	7	1			1
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	48	1	915	2	Y	-0-					1
*06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	58	1	1069	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	92	1	1745	2	N	-0-					112
02	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	78	1	1575	2	N	-0-					112
03	1922	N	1795	-0-	-127	-0-	87	1	1708	2	N	-0-					112
04	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	83	1	1643	2	N	-0-					112
05	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	84	1	1614	2	N	-0-					112
06	1740	N	1639	-0-	-101	-0-	85	1	1554	2	N	-0-					112

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	90	1	1718	2	Y	5					21
							6	9									
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	74	1	1488	2	Y	1					22
							1	9									
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	85	1	1662	2	Y	2					24
							2	9									
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	81	1	1606	2	Y	-0-					24
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	86	1	1647	2	Y	-0-					24
*06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	86	1	1584	2	Y	-0-	18	1			6

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	722	-0-	-84	-0-	36	1	686	2	N	-0-					155
02	756	N	684	-0-	-72	-0-	32	1	652	2	N	-0-					155
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	37	1	729	2	N	1	117	1			39
							1	9									
04	690	N	462	-0-	-228	-0-	22	1	440	2	N	-0-					39
05	744	N	19	-0-	-725	-0-	1	1	18	2	N	-0-					39
*06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	42	1	772	2	N	-0-					39

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5603	-0-	-225	-0-	280	1	5323	2	Y	-0-					5
02	5264	X	5016	-0-	-248	-0-	236	1	4779	2	Y	1					6
							1	9									
03	5828	X	5701	-0-	-127	-0-	277	1	5424	2	Y	-0-					6
04	5640	X	5286	-0-	-354	-0-	255	1	5030	2	Y	1					7
							1	9									
05	5673	X	5303	-0-	-370	-0-	264	1	5038	2	Y	1					8
							1	9									
06	5520	X	5285	-0-	-235	-0-	273	1	5010	2	Y	2					10
							2	9									

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	110	1	2096	2	Y	3					7
							3	9									
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	99	1	1996	2	Y	-0-					7
03	2325	N	2240	-0-	-85	-0-	109	1	2130	2	Y	1					8
							1	9									
04	2130	N	2092	-0-	-38	-0-	101	1	1990	2	Y	1					9
							1	9									
05	2325	N	2117	-0-	-208	-0-	105	1	2012	2	Y	-0-					9
06	2160	N	1985	-0-	-175	-0-	103	1	1882	2	Y	-0-					9

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3124	-0-	-348	-0-	156	1	2966	2	Y	2					7
							2	9									
02	3136	X	2889	-0-	-247	-0-	136	1	2752	2	Y	1					8
							1	9									
03	3441	X	3118	-0-	-323	-0-	152	1	2964	2	Y	2					10
							2	9									
04	3270	X	3097	-0-	-173	-0-	149	1	2946	2	Y	2					12
							2	9									
05	3379	X	3111	-0-	-268	-0-	155	1	2954	2	Y	2					14
							2	9									
06	3090	X	3073	-0-	-17	-0-	159	1	2912	2	Y	2	12	1			4
							2	9									

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

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

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	82	1	1553	2	Y	1					22
							1	9									
02	1456	N	1441	-0-	-15	-0-	68	1	1373	2	Y	-0-					22
03	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	77	1	1507	2	Y	-0-					22
04	1590	N	1500	-0-	-90	-0-	72	1	1427	2	Y	1					23
							1	9									
05	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	76	1	1455	2	Y	7					30
							8	9									
06	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	76	1	1393	2	Y	-0-					30

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2962	-0-	-14	-0-	148	1	2814	2	Y	-0-					5
02	2660	N	2617	-0-	-43	-0-	123	1	2494	2	Y	-0-					5
03	2945	N	2879	-0-	-66	-0-	140	1	2739	2	Y	-0-					5
04	2850	N	2755	-0-	-95	-0-	133	1	2622	2	Y	-0-					5
05	2883	N	2855	-0-	-28	-0-	142	1	2713	2	Y	-0-					5
06	2790	N	2677	-0-	-113	-0-	138	1	2539	2	Y	-0-					5

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	67	1	1277	2	Y	-0-					7
02	T. A.		1480	-0-	1480	1480	70	1	1410	2	Y	-0-	6	1			1
03	T. A.		1477	-0-	1477	2957	72	1	1404	2	Y	1					2
							1	9									
04	T. A.		1237	-0-	1237	4194	60	1	1176	2	Y	1					3
							1	9									
05	5616	X	1422	-0-	-4194	-0-	71	1	1350	2	Y	1					4
							1	9									
*06	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	68	1	1241	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	3162	X	3045	-0-	-117	-0-	152	1	2891	2	Y	2					20
							2	9									
02	2828	X	2826	-0-	-2	-0-	133	1	2692	2	Y	1	18	1			3
							1	9									
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	155	1	3026	2	Y	2					5
							2	9									
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	146	1	2877	2	Y	2					7
							2	9									
05	3131	X	3105	-0-	-26	-0-	154	1	2951	2	Y	-0-					7
06	3030	X	2958	-0-	-72	-0-	153	1	2803	2	Y	2					9
							2	9									

MELINDA, MOLLIE 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
01	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	85	1	1608	2	Y	-0-					6
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	72	1	1447	2	Y	-0-					6
03	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	80	1	1567	2	Y	-0-					6
04	1650	N	1372	-0-	-278	-0-	66	1	1306	2	Y	-0-					6
05	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	78	1	1482	2	Y	3					9
							3	9									
*06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	84	1	1538	2	Y	-0-					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
01	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	99	1	1876	2	Y	5					16
							6	9									
02	1876	N	1827	-0-	-49	-0-	86	1	1739	2	Y	2					18
							2	9									
03	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	96	1	1881	2	Y	2					20
							2	9									
04	1920	N	1843	-0-	-77	-0-	89	1	1750	2	Y	4					24
							4	9									
05	2015	N	1818	-0-	-197	-0-	89	1	1704	2	Y	23	33	1			14
							25	9									
06	1920	N	1595	-0-	-325	-0-	82	1	1507	2	Y	5					19
							6	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
01	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	80	1	1525	2	Y	2					6
							2	9									
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	65	1	1325	2	Y	1					7
							1	9									
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	74	1	1452	2	Y	1					8
							1	9									
04	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	71	1	1393	2	Y	1					9
							1	9									
05	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	73	1	1389	2	Y	8	15	1			2
							9	9									
06	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	74	1	1352	2	Y	-0-					2

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4416	-0-	-172	-0-	221	1	4195	2	Y	-0-					4
02	4144	X	3958	-0-	-186	-0-	186	1	3771	2	Y	1					5
							1	9									
03	4588	X	4331	-0-	-257	-0-	211	1	4119	2	Y	1					6
							1	9									
04	4320	X	4154	-0-	-166	-0-	200	1	3953	2	Y	1					7
							1	9									
05	4464	X	4259	-0-	-205	-0-	212	1	4043	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
06	4260	X	4077	-0-	-183	-0-	211	1	3865	2	Y	1					2
							1	9									

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	175	1	3320	2	Y	1					22
							1	9									
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	146	1	2947	2	Y	-0-					22
03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	191	1	3728	2	Y	-0-					22
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	171	1	3369	2	Y	1					23
							1	9									
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	190	1	3637	2	Y	7					30
							8	9									
*06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	189	1	3467	2	Y	-0-					30

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

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

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2915	-0-	-433	-0-	145	1	2753	2	Y	15					40
							17	9									
02	3052	X	2633	-0-	-419	-0-	123	1	2491	2	Y	17	38	1			19
							19	9									
03	3379	X	3114	-0-	-265	-0-	151	1	2948	2	Y	14					33
							15	9									
04	3270	X	2693	-0-	-577	-0-	130	1	2563	2	Y	-0-	30	1			3
05	3038	X	2875	-0-	-163	-0-	142	1	2711	2	Y	20					23
							22	9									
*06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	171	1	3137	2	Y	1					24
							1	9									

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1540	-0-	-537	-0-	77	1	1457	2	Y	5					9
							6	9									
02	1820	N	1197	-0-	-623	-0-	56	1	1140	2	Y	1					10
							1	9									
03	2108	N	1150	-0-	-958	-0-	56	1	1094	2	Y	-0-					10
04	1500	N	903	-0-	-597	-0-	44	1	859	2	Y	-0-					10
05	1333	N	803	-0-	-530	-0-	40	1	763	2	Y	-0-					10
06	1110	N	800	-0-	-310	-0-	41	1	759	2	Y	-0-					10

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
01	2790	X	2712	-0-	-78	-0-	135	1	2571	2	Y	5					22
							6	9									
02	2660	N	2489	-0-	-171	-0-	117	1	2366	2	Y	5					27
							6	9									
03	2852	N	2787	-0-	-65	-0-	135	1	2645	2	Y	6					33
							7	9									
04	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	136	1	2678	2	Y	3					36
							3	9									
05	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	151	1	2888	2	Y	6					42
							7	9									
06	2700	N	2647	-0-	-53	-0-	137	1	2506	2	Y	4	34	1			12
							4	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	163	1	3109	2	Y	-0-					4
02	3108	X	2697	-0-	-411	-0-	127	1	2570	2	Y	-0-					4
03	3441	X	2960	-0-	-481	-0-	144	1	2816	2	Y	-0-					4
04	3240	X	3132	-0-	-108	-0-	151	1	2981	2	Y	-0-					4
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	171	1	3268	2	Y	-0-					4
*06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	176	1	3218	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
01	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	53	1	1004	2	Y	5					12
							6	9									
02	1064	N	847	-0-	-217	-0-	40	1	807	2	Y	-0-					12
03	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	53	1	1030	2	Y	4					16
							4	9									
04	1020	N	651	-0-	-369	-0-	31	1	619	2	Y	1					17
							1	9									
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					17
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					17

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
01	899	N	854	-0-	-45	-0-	42	1	805	2	Y	6					10
							7	9									
02	840	X	688	-0-	-152	-0-	32	1	656	2	Y	-0-					10
03	930	X	823	-0-	-107	-0-	40	1	783	2	Y	-0-					10
04	900	X	370	-0-	-530	-0-	18	1	352	2	Y	-0-					10
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					10
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					10

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
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	57	1	1089	2	Y	1					24
							1	9									
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	51	1	1042	2	Y	1					25
							1	9									
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	60	1	1168	2	Y	-0-					25
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	56	1	1104	2	Y	-0-					25
05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	58	1	1117	2	Y	11					36
							12	9									
06	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	57	1	1042	2	Y	1					37
							1	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
01	2542	N	2477	-0-	-65	-0-	124	1	2350	2	Y	3					7
							3	9									
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	102	1	2074	2	Y	3					10
							3	9									
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	115	1	2241	2	Y	2					12
							2	9									
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	113	1	2220	2	Y	2					14
							2	9									
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	118	1	2264	2	Y	2					16
							2	9									
*06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	118	1	2169	2	Y	3	14	1			5
							3	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4424	-0-	-226	-0-	221	1	4203	2	Y	-0-					2
02	4144	X	3947	-0-	-197	-0-	186	1	3761	2	Y	-0-					2
03	4588	X	4304	-0-	-284	-0-	209	1	4095	2	Y	-0-					2
04	4410	X	4126	-0-	-284	-0-	199	1	3918	2	Y	8					10
							9	9									
05	4495	X	4238	-0-	-257	-0-	211	1	4026	2	Y	1					11
							1	9									
06	4290	X	4037	-0-	-253	-0-	209	1	3828	2	Y	-0-					11

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	116	1	2204	2	Y	11					15
							12	9									
02	1400	X	1299	-0-	-101	-0-	61	1	1238	2	Y	-0-					15
03	2046	X	1398	-0-	-648	-0-	68	1	1321	2	Y	8					23
							9	9									
04	2250	X	1371	-0-	-879	-0-	66	1	1304	2	Y	1	20	1			4
							1	9									
05	2325	X	1439	-0-	-886	-0-	72	1	1367	2	Y	-0-					4
06	2250	X	1538	-0-	-712	-0-	80	1	1458	2	Y	-0-					4

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	5332	X	4546	-0-	-786	-0-	227	1	4318	2	Y	1					12
							1	9									
02	4704	X	4030	-0-	-674	-0-	190	1	3840	2	Y	-0-					12
03	5208	X	4541	-0-	-667	-0-	219	1	4276	2	Y	42	40	1			14
							46	9									
04	4740	X	4343	-0-	-397	-0-	210	1	4133	2	Y	-0-					14
05	4557	X	4424	-0-	-133	-0-	220	1	4204	2	Y	-0-					14
06	4410	X	4140	-0-	-270	-0-	214	1	3926	2	Y	-0-					14

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
01	3844	X	3277	-0-	-567	-0-	164	1	3113	2	Y	-0-					3
02	3444	X	2971	-0-	-473	-0-	140	1	2831	2	Y	-0-					3
03	3813	X	3395	-0-	-418	-0-	165	1	3230	2	Y	-0-					3
04	3180	X	2359	-0-	-821	-0-	114	1	2245	2	Y	-0-					3
05	3286	X	3169	-0-	-117	-0-	158	1	3011	2	Y	-0-					3
*06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	176	1	3221	2	Y	-0-					3

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
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	134	1	2542	2	Y	4					11
							4	9									
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	105	1	2129	2	Y	-0-	8	1			3
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	125	1	2449	2	Y	11					14
							12	9									
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	117	1	2305	2	Y	-0-	13	1			1
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	116	1	2224	2	Y	-0-					1
*06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	108	1	1971	2	Y	-0-					1

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
01	3193	X	2908	-0-	-285	-0-	145	1	2762	2	Y	1					8
							1	9									
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	129	1	2616	2	Y	3					11
							3	9									
03	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	121	1	2370	2	Y	-0-					11
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	111	1	2193	2	Y	-0-	10	1			1
05	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	143	1	2739	2	Y	4					5
							4	9									
*06	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	155	1	2838	2	Y	-0-					5

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
01	2418	X	1357	-0-	-1061	-0-	67	1	1271	2	Y	17					25
							19	9									
02	1820	X	312	-0-	-1508	-0-	15	1	297	2	Y	-0-	21	1			4
03	2325	X	715	-0-	-1610	-0-	35	1	679	2	Y	1					5
							1	9									
04	1320	N	566	-0-	-754	-0-	27	1	539	2	Y	-0-					5
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	451	2	Y	1					6
							1	9									
06	690	N	448	-0-	-242	-0-	23	1	425	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	5890	X	5672	-0-	-218	-0-	283	1	5389	2	Y	-0-					5
02	5236	X	4974	-0-	-262	-0-	234	1	4740	2	Y	-0-					5
03	5797	X	5502	-0-	-295	-0-	268	1	5233	2	Y	1					6
							1	9									
04	5610	X	5211	-0-	-399	-0-	251	1	4959	2	Y	1					7
							1	9									
05	5735	X	5464	-0-	-271	-0-	272	1	5192	2	Y	-0-					7
06	5490	X	5103	-0-	-387	-0-	264	1	4836	2	Y	3					10
							3	9									

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
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	239	1	4545	2	Y	1					8
							1	9									
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	141	1	2843	2	Y	2					10
							2	9									
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	149	1	2920	2	Y	-0-					10
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	194	1	3833	2	Y	-0-	9	1			1
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	190	1	3624	2	Y	4					5
							4	9									
06	2760	X	1893	-0-	-867	-0-	98	1	1795	2	Y	-0-					5

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2588	-0-	-171	-0-	129	1	2452	2	Y	6					10
							7	9									
02	2492	N	2477	-0-	-15	-0-	117	1	2360	2	Y	-0-					10
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	132	1	2589	2	Y	1					11
							1	9									
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	123	1	2435	2	Y	1					12
							1	9									
05	2728	N	2622	-0-	-106	-0-	130	1	2491	2	Y	1					13
							1	9									
06	2640	N	2373	-0-	-267	-0-	123	1	2250	2	Y	-0-					13

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	173	1	3299	2	Y	-0-					3
02	3192	X	3017	-0-	-175	-0-	142	1	2875	2	Y	-0-					3
03	3534	X	3288	-0-	-246	-0-	160	1	3128	2	Y	-0-					3
04	3420	X	2078	-0-	-1342	-0-	100	1	1978	2	Y	-0-					3
05	3472	X	3404	-0-	-68	-0-	169	1	3235	2	Y	-0-					3
06	3360	X	3293	-0-	-67	-0-	170	1	3123	2	Y	-0-					3

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3394	-0-	-109	-0-	169	1	3224	2	Y	1					8
							1	9									
02	3164	X	2968	-0-	-196	-0-	140	1	2825	2	Y	3					11
							3	9									
03	3503	X	3228	-0-	-275	-0-	157	1	3071	2	Y	-0-					11
04	3360	X	3080	-0-	-280	-0-	149	1	2931	2	Y	-0-	10	1			1
05	3472	X	3115	-0-	-357	-0-	155	1	2956	2	Y	4					5
							4	9									
06	3270	X	2924	-0-	-346	-0-	151	1	2773	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	95	1	1808	2	Y	18					31
							20	9									
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	88	1	1777	2	Y	7					38
							8	9									
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	98	1	1924	2	Y	6	36	1			8
							7	9									
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	88	1	1726	2	Y	16	16	1			8
							18	9									
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	97	1	1848	2	Y	5					13
							6	9									
*06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	104	1	1897	2	Y	4					17
							4	9									

SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282

01	3379	X	3311	-0-	-68	-0-	165	1	3139	2	Y	6					10
							7	9									
02	3024	X	2973	-0-	-51	-0-	140	1	2833	2	Y	-0-					10
03	3379	X	3241	-0-	-138	-0-	158	1	3082	2	Y	1					11
							1	9									
04	3270	X	3074	-0-	-196	-0-	148	1	2925	2	Y	1					12
							1	9									
05	3379	X	3142	-0-	-237	-0-	156	1	2985	2	Y	1					13
							1	9									
06	3210	X	2984	-0-	-226	-0-	154	1	2830	2	Y	-0-					13

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

01	4650	X	4236	-0-	-414	-0-	212	1	4024	2	Y	-0-					2
02	4032	X	3891	-0-	-141	-0-	183	1	3708	2	Y	-0-					2
03	4464	X	4273	-0-	-191	-0-	208	1	4065	2	Y	-0-					2
04	4320	X	3818	-0-	-502	-0-	184	1	3625	2	Y	8					10
							9	9									
05	4433	X	4027	-0-	-406	-0-	200	1	3827	2	Y	-0-					10
06	4170	X	3643	-0-	-527	-0-	188	1	3455	2	Y	-0-					10

RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

01	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	166	1	3167	2	Y	-0-					5
02	3108	X	3011	-0-	-97	-0-	142	1	2868	2	Y	1					6
							1	9									
03	3441	X	3289	-0-	-152	-0-	160	1	3129	2	Y	-0-					6
04	3330	X	3073	-0-	-257	-0-	148	1	2924	2	Y	1					7
							1	9									
05	3410	X	3213	-0-	-197	-0-	160	1	3052	2	Y	1					8
							1	9									
06	3240	X	2850	-0-	-390	-0-	147	1	2701	2	Y	2					10
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5397	-0-	-245	-0-	270	1	5127	2	Y	-0-					5
02	5012	X	4812	-0-	-200	-0-	227	1	4584	2	Y	1					6
							1	9									
03	5549	X	5198	-0-	-351	-0-	253	1	4945	2	Y	-0-					6
04	5340	X	4997	-0-	-343	-0-	241	1	4755	2	Y	1					7
							1	9									
05	5456	X	5166	-0-	-290	-0-	257	1	4908	2	Y	1					8
							1	9									
06	5220	X	4978	-0-	-242	-0-	257	1	4719	2	Y	2					10
							2	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4200	-0-	-295	-0-	210	1	3988	2	Y	2					29
							2	9									
02	3976	X	3758	-0-	-218	-0-	177	1	3578	2	Y	3					32
							3	9									
03	4402	X	4092	-0-	-310	-0-	199	1	3893	2	Y	-0-					32
04	4200	X	3882	-0-	-318	-0-	187	1	3695	2	Y	-0-					32
05	4247	X	4023	-0-	-224	-0-	200	1	3822	2	Y	1					33
							1	9									
06	4050	X	3862	-0-	-188	-0-	200	1	3661	2	Y	1					34
							1	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664

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

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
01	5425	X	5322	-0-	-103	-0-	266	1	5053	2	Y	3					7
							3	9									
02	4900	X	4768	-0-	-132	-0-	224	1	4540	2	Y	4					11
							4	9									
03	5425	X	5267	-0-	-158	-0-	256	1	5005	2	Y	5					16
							6	9									
04	5250	X	5042	-0-	-208	-0-	243	1	4792	2	Y	6					22
							7	9									
05	5425	X	4835	-0-	-590	-0-	239	1	4575	2	Y	19	30	1			11
							21	9									
06	5160	X	4334	-0-	-826	-0-	224	1	4103	2	Y	6					17
							7	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

01	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	82	1	1566	2	Y	1					8
							1	9									
02	1596	N	1459	-0-	-137	-0-	69	1	1387	2	Y	3					11
							3	9									
03	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	79	1	1553	2	Y	-0-					11
04	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	73	1	1449	2	Y	-0-	10	1			1
05	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	74	1	1410	2	Y	4					5
							4	9									
06	1590	N	1446	-0-	-144	-0-	75	1	1371	2	Y	-0-					5

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	54	1	1034	2	Y	-0-					4
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	53	1	1080	2	Y	-0-					4
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	60	1	1165	2	Y	-0-					4
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	40	1	798	2	Y	-0-					4
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					4
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					4

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

01	3100	X	1015	-0-	-2085	-0-	51	1	962	2	Y	2					6
							2	9									
02	1148	X	903	-0-	-245	-0-	43	1	860	2	Y	-0-					6
03	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	62	1	1219	2	Y	-0-					6
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	68	1	1332	2	Y	-0-					6
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	79	1	1505	2	Y	-0-					6
*06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	83	1	1526	2	Y	1	6	1			1
							1	9									

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

01	2294	N	2145	-0-	-149	-0-	107	1	2038	2	Y	-0-					13
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	102	1	2070	2	Y	-0-					13
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	118	1	2300	2	Y	-0-					13
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	111	1	2183	2	Y	-0-					13
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	118	1	2256	2	Y	-0-					13
*06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	116	1	2127	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	7657	X	7371	-0-	-286	-0-	368	1	7003	2	Y	-0-					6
02	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	309	1	6255	2	Y	-0-					6
03	7223	X	7142	-0-	-81	-0-	347	1	6794	2	Y	1					7
							1	9									
04	6990	X	6796	-0-	-194	-0-	328	1	6468	2	Y	-0-					7
05	7223	X	6974	-0-	-249	-0-	347	1	6626	2	Y	1					8
							1	9									
06	6990	X	6632	-0-	-358	-0-	343	1	6287	2	Y	2					10
							2	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

01	3379	X	3308	-0-	-71	-0-	165	1	3141	2	Y	2					6
							2	9									
02	3556	X	3053	-0-	-503	-0-	144	1	2908	2	Y	1					7
							1	9									
03	3720	X	2936	-0-	-784	-0-	143	1	2792	2	Y	1					8
							1	9									
04	3600	X	2810	-0-	-790	-0-	136	1	2673	2	Y	1					9
							1	9									
05	3379	X	2838	-0-	-541	-0-	141	1	2688	2	Y	8	15	1			2
							9	9									
06	3270	X	2589	-0-	-681	-0-	134	1	2455	2	Y	-0-					2

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215

01	2821	N	2808	-0-	-13	-0-	140	1	2667	2	Y	1					8
							1	9									
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	112	1	2265	2	Y	3					11
							3	9									
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	126	1	2471	2	Y	-0-					11
04	2730	N	2351	-0-	-379	-0-	113	1	2238	2	Y	-0-	10	1			1
05	2635	N	2518	-0-	-117	-0-	125	1	2389	2	Y	4					5
							4	9									
06	2520	N	2518	-0-	-2	-0-	130	1	2388	2	Y	-0-					5

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

01	3224	X	2790	-0-	-434	-0-	139	1	2650	2	Y	1					8
							1	9									
02	2884	X	2660	-0-	-224	-0-	125	1	2533	2	Y	2					10
							2	9									
03	3162	X	2864	-0-	-298	-0-	139	1	2724	2	Y	1					11
							1	9									
04	2970	X	2825	-0-	-145	-0-	136	1	2689	2	Y	-0-	10	1			1
05	3069	X	2960	-0-	-109	-0-	147	1	2809	2	Y	4					5
							4	9									
06	2850	X	2706	-0-	-144	-0-	140	1	2566	2	Y	-0-					5

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
01	4929	X	4715	-0-	-214	-0-	235	1 9	4479	2	Y	1					26
02	4592	X	4308	-0-	-284	-0-	203	1 2 9	4103	2	Y	2	24	1			4
03	5084	X	4539	-0-	-545	-0-	221	1 2 9	4316	2	Y	2					6
04	4740	X	4454	-0-	-286	-0-	215	1 2 9	4237	2	Y	2					8
05	4898	X	4343	-0-	-555	-0-	216	1	4127	2	Y	-0-					8
06	4620	X	4515	-0-	-105	-0-	233	1 2 9	4280	2	Y	2					10

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6574	-0-	-184	-0-	328	1 4 9	6242	2	Y	4					8
02	6020	X	5796	-0-	-224	-0-	273	1 2 9	5521	2	Y	2					10
03	6665	X	6536	-0-	-129	-0-	318	1 1 9	6217	2	Y	1					11
04	6450	X	6319	-0-	-131	-0-	305	1 2 9	6012	2	Y	2					13
05	6665	X	6469	-0-	-196	-0-	322	1	6147	2	Y	-0-					13
06	6360	X	6222	-0-	-138	-0-	322	1	5900	2	Y	-0-					13

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	140	1 1 9	2663	2	Y	1					5
02	2464	N	2391	-0-	-73	-0-	113	1 1 9	2277	2	Y	1					6
03	2728	N	2642	-0-	-86	-0-	128	1 1 9	2513	2	Y	1					7
04	2640	N	2479	-0-	-161	-0-	120	1 1 9	2358	2	Y	1					8
05	2635	N	2617	-0-	-18	-0-	130	1 3 9	2484	2	Y	3	9	1			2
06	2550	N	2423	-0-	-127	-0-	125	1 1 9	2297	2	Y	1					3

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3129	-0-	-157	-0-	156	1	2970	2	Y	3					6
							3	9									
02	2940	X	2768	-0-	-172	-0-	130	1	2638	2	Y	-0-					6
03	3255	X	2636	-0-	-619	-0-	128	1	2507	2	Y	1					7
							1	9									
04	3120	X	2776	-0-	-344	-0-	134	1	2641	2	Y	1					8
							1	9									
05	3131	X	2856	-0-	-275	-0-	142	1	2714	2	Y	-0-					8
06	3030	X	2730	-0-	-300	-0-	141	1	2589	2	Y	-0-					8

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
01	4433	X	3484	-0-	-949	-0-	173	1	3298	2	Y	12					28
							13	9									
02	3976	X	3799	-0-	-177	-0-	179	1	3616	2	Y	4	26	1			6
							4	9									
03	4402	X	3974	-0-	-428	-0-	193	1	3775	2	Y	5					11
							6	9									
04	4110	X	3821	-0-	-289	-0-	184	1	3635	2	Y	2	11	1			2
							2	9									
05	4216	X	3446	-0-	-770	-0-	171	1	3269	2	Y	5					7
							6	9									
06	4080	X	3823	-0-	-257	-0-	198	1	3625	2	Y	-0-					7

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	99	1	1874	2	Y	4					19
							4	9									
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	84	1	1690	2	Y	1					20
							1	9									
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	93	1	1827	2	Y	3					23
							3	9									
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	88	1	1743	2	Y	1					24
							1	9									
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	92	1	1765	2	Y	3					27
							3	9									
*06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	93	1	1696	2	Y	-0-	20	1			7

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5013	-0-	-505	-0-	250	1	4750	2	Y	12					29
							13	9									
02	4816	X	4413	-0-	-403	-0-	208	1	4199	2	Y	5	28	1			6
							6	9									
03	5239	X	4575	-0-	-664	-0-	222	1	4346	2	Y	6					12
							7	9									
04	5010	X	4322	-0-	-688	-0-	208	1	4113	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
05	5084	X	4529	-0-	-555	-0-	225	1	4297	2	Y	6					8
							7	9									
06	4860	X	4375	-0-	-485	-0-	226	1	4149	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	122	1	2313	2	Y	19					32
							21	9									
02	2212	N	2157	-0-	-55	-0-	101	1	2048	2	Y	7					39
							8	9									
03	2387	N	2368	-0-	-19	-0-	115	1	2247	2	Y	5	36	1			8
							6	9									
04	2370	N	2214	-0-	-156	-0-	106	1	2088	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
05	2387	N	2253	-0-	-134	-0-	112	1	2134	2	Y	6					15
							7	9									
06	2280	N	2162	-0-	-118	-0-	112	1	2046	2	Y	4					19
							4	9									

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3770	-0-	-229	-0-	188	1	3567	2	Y	14					29
							15	9									
02	3584	X	2712	-0-	-872	-0-	128	1	2583	2	Y	1					30
							1	9									
03	3968	X	3149	-0-	-819	-0-	153	1	2993	2	Y	3					33
							3	9									
04	3780	X	3058	-0-	-722	-0-	148	1	2910	2	Y	-0-					33
05	3875	X	2675	-0-	-1200	-0-	133	1	2540	2	Y	2					35
							2	9									
06	3660	X	2995	-0-	-665	-0-	155	1	2840	2	Y	-0-					35

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
01	3565	X	3101	-0-	-464	-0-	155	1	2942	2	Y	4					11
							4	9									
02	3220	X	2782	-0-	-438	-0-	131	1	2651	2	Y	-0-	8	1			3
03	3565	X	2787	-0-	-778	-0-	135	1	2639	2	Y	12					15
							13	9									
04	3330	X	2584	-0-	-746	-0-	125	1	2459	2	Y	-0-	14	1			1
05	3286	X	2662	-0-	-624	-0-	132	1	2530	2	Y	-0-					1
06	3000	X	2572	-0-	-428	-0-	133	1	2439	2	Y	-0-					1

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
01	4216	X	2301	-0-	-1915	-0-	114	1	2176	2	Y	10					13
							11	9									
02	3528	X	3303	-0-	-225	-0-	155	1	3145	2	Y	3					16
							3	9									
03	3906	X	3556	-0-	-350	-0-	173	1	3379	2	Y	4	10	1			10
							4	9									
04	3780	X	3160	-0-	-620	-0-	152	1	3002	2	Y	5					15
							6	9									
05	3906	X	3313	-0-	-593	-0-	165	1	3145	2	Y	3	12	1			6
							3	9									
06	3540	X	3304	-0-	-236	-0-	170	1	3125	2	Y	8					14
							9	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3050	-0-	-360	-0-	152	1	2896	2	Y	2					6
							2	9									
02	3052	X	2700	-0-	-352	-0-	127	1	2572	2	Y	1					7
							1	9									
03	3379	X	2997	-0-	-382	-0-	146	1	2850	2	Y	1					8
							1	9									
04	3210	X	2891	-0-	-319	-0-	139	1	2751	2	Y	1					9
							1	9									
05	3255	X	2875	-0-	-380	-0-	143	1	2729	2	Y	3	10	1			2
							3	9									
06	2940	X	2832	-0-	-108	-0-	146	1	2685	2	Y	1					3
							1	9									

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

JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3478	-0-	-366	-0-	174	1	3304	2	Y	-0-					3
02	3444	X	3286	-0-	-158	-0-	155	1	3131	2	Y	-0-					3
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	189	1	3696	2	Y	-0-					3
04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	183	1	3612	2	Y	8					11
							9	9									
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	190	1	3634	2	Y	-0-					11
06	3690	X	3569	-0-	-121	-0-	185	1	3384	2	Y	-0-					11

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
01	2790	N	2576	-0-	-214	-0-	128	1	2437	2	Y	10					39
							11	9									
02	2492	N	2375	-0-	-117	-0-	112	1	2262	2	Y	1	26	1			14
							1	9									
03	2697	N	2613	-0-	-84	-0-	127	1	2483	2	Y	3					17
							3	9									
04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	121	1	2393	2	Y	1					18
							1	9									
05	2635	N	2482	-0-	-153	-0-	123	1	2350	2	Y	8	22	1			4
							9	9									
06	2520	N	2453	-0-	-67	-0-	127	1	2326	2	Y	-0-					4

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
01	2511	N	2301	-0-	-210	-0-	115	1	2183	2	Y	3					7
							3	9									
02	2128	N	2110	-0-	-18	-0-	99	1	2010	2	Y	1					8
							1	9									
03	2387	N	2293	-0-	-94	-0-	111	1	2179	2	Y	3					11
							3	9									
04	2220	N	2127	-0-	-93	-0-	103	1	2023	2	Y	1					12
							1	9									
05	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	111	1	2120	2	Y	3					15
							3	9									
*06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	115	1	2105	2	Y	2	13	1			4
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4386	-0-	-512	-0-	219	1	4163	2	Y	4					11
							4	9									
02	4760	X	4018	-0-	-742	-0-	189	1	3829	2	Y	-0-	8	1			3
03	5270	X	4351	-0-	-919	-0-	211	1	4127	2	Y	12					15
							13	9									
04	4890	X	4503	-0-	-387	-0-	217	1	4286	2	Y	-0-	14	1			1
05	5053	X	4094	-0-	-959	-0-	204	1	3890	2	Y	-0-					1
06	4320	X	2583	-0-	-1737	-0-	134	1	2449	2	Y	-0-					1

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
01	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	169	1	3207	2	Y	-0-					7
02	3108	X	2916	-0-	-192	-0-	137	1	2779	2	Y	-0-	6	1			1
03	3441	X	2943	-0-	-498	-0-	143	1	2800	2	Y	-0-					1
04	3330	X	3110	-0-	-220	-0-	150	1	2960	2	Y	-0-					1
05	3441	X	3174	-0-	-267	-0-	158	1	3016	2	Y	-0-					1
06	3270	X	3074	-0-	-196	-0-	159	1	2915	2	Y	-0-					1

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
01	6045	X	4708	-0-	-1337	-0-	235	1	4469	2	Y	4					11
							4	9									
02	4480	X	4433	-0-	-47	-0-	209	1	4224	2	Y	-0-	8	1			3
03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	251	1	4903	2	Y	12					15
							13	9									
04	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	267	1	5270	2	Y	-0-	14	1			1
05	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	276	1	5281	2	Y	-0-					1
*06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	260	1	4762	2	Y	-0-					1

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
01	3069	X	2944	-0-	-125	-0-	147	1	2797	2	Y	-0-					31
02	2716	X	2574	-0-	-142	-0-	121	1	2453	2	Y	-0-					31
03	3007	N	2544	-0-	-463	-0-	124	1	2420	2	Y	-0-					31
04	2850	N	2772	-0-	-78	-0-	134	1	2638	2	Y	-0-					31
05	2852	N	2723	-0-	-129	-0-	135	1	2588	2	Y	-0-					31
*06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	134	1	2459	2	Y	1					32
							1	9									

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
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	434	N	13	-0-	-421	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	3297	-0-		-1973		-0-	164	1	3129	2	Y	4					11
									4	9									
02	4676	X	2687	-0-		-1989		-0-	127	1	2560	2	Y	-0-	8	1			3
03	5177	X	4320	-0-		-857		-0-	210	1	4098	2	Y	11					14
									12	9									
04	4928	X	4928	-0-		-0-		-0-	238	1	4690	2	Y	-0-	13	1			1
05	4376	X	4376	-0-		-0-		-0-	218	1	4158	2	Y	-0-					1
06	4170	X	2803	-0-		-1367		-0-	145	1	2658	2	Y	-0-					1

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3550	-0-		-697		-0-	177	1	3364	2	Y	8					10
									9	9									
02	3836	X	3244	-0-		-592		-0-	153	1	3091	2	Y	-0-					10
03	4068	X	4068	-0-		-0-		-0-	198	1	3867	2	Y	3					13
									3	9									
04	3720	X	3668	-0-		-52		-0-	177	1	3491	2	Y	-0-	11	1			2
05	3844	X	3826	-0-		-18		-0-	190	1	3636	2	Y	-0-					2
06	3930	X	3297	-0-		-633		-0-	171	1	3126	2	Y	-0-					2

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2746	-0-		-354		-0-	136	1	2585	2	Y	23					55
									25	9									
02	2436	N	2361	-0-		-75		-0-	111	1	2241	2	Y	8					63
									9	9									
03	2697	N	2477	-0-		-220		-0-	120	1	2349	2	Y	7	40	1			30
									8	9									
04	2610	N	2595	-0-		-15		-0-	125	1	2459	2	Y	10					40
									11	9									
05	2638	N	2638	-0-		-0-		-0-	131	1	2501	2	Y	5	32	1			13
									6	9									
*06	2438	N	2438	-0-		-0-		-0-	126	1	2303	2	Y	8					21
									9	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2815	N	2815	-0-		-0-		-0-	140	1	2661	2	Y	13					30
									14	9									
02	2072	N	1889	-0-		-183		-0-	89	1	1793	2	Y	6	28	1			8
									7	9									
03	2294	N	2022	-0-		-272		-0-	97	1	1902	2	Y	21					29
									23	9									
04	2220	N	1920	-0-		-300		-0-	92	1	1824	2	Y	4	27	1			6
									4	9									
05	2077	N	1991	-0-		-86		-0-	98	1	1876	2	Y	15					21
									17	9									
06	1950	N	1805	-0-		-145		-0-	93	1	1712	2	Y	-0-					21

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2108	N	1920	-0-	-188	-0-	96	1	1823	2	Y	1					8
							1	9									
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	90	1	1812	2	Y	2					10
							2	9									
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	98	1	1910	2	Y	1					11
							1	9									
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	91	1	1789	2	Y	-0-	10	1			1
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	95	1	1810	2	Y	4					5
							4	9									
*06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	103	1	1887	2	Y	-0-					5

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
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	79	1	1500	2	Y	-0-					4
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	63	1	1280	2	Y	-0-					4
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	72	1	1409	2	Y	-0-					4
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	69	1	1365	2	Y	-0-					4
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	66	1	1270	2	Y	-0-					4
*06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	73	1	1343	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
01	3069	X	2796	-0-	-273	-0-	139	1	2651	2	Y	5					8
							6	9									
02	2660	N	2533	-0-	-127	-0-	119	1	2413	2	Y	1					9
							1	9									
03	2914	N	2499	-0-	-415	-0-	121	1	2376	2	Y	2					11
							2	9									
04	2700	N	2360	-0-	-340	-0-	113	1	2232	2	Y	14					25
							15	9									
05	2790	N	2450	-0-	-340	-0-	122	1	2328	2	Y	-0-					25
*06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	136	1	2484	2	Y	3					28
							3	9									

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2466	-0-	-138	-0-	123	1	2337	2	Y	5					25
							6	9									
02	2408	N	2068	-0-	-340	-0-	97	1	1965	2	Y	5					30
							6	9									
03	2604	N	2060	-0-	-544	-0-	100	1	1954	2	Y	5					35
							6	9									
04	2400	N	1901	-0-	-499	-0-	92	1	1806	2	Y	3					38
							3	9									
05	2294	N	1146	-0-	-1148	-0-	57	1	1082	2	Y	6					44
							7	9									
06	1980	N	1515	-0-	-465	-0-	78	1	1433	2	Y	4	35	1			13
							4	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
01	2542	N	2414	-0-	-128	-0-	121	1	2293	2	Y	-0-					14
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	103	1	2077	2	Y	-0-					14
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	117	1	2289	2	Y	-0-					14
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	110	1	2162	2	Y	-0-					14
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	116	1	2207	2	Y	-0-					14
*06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	116	1	2118	2	Y	-0-					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	85	1	1612	2	Y	-0-					18
02	1568	N	1489	-0-	-79	-0-	70	1	1418	2	Y	1					19
							1	9									
03	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	79	1	1546	2	Y	-0-					19
04	1650	N	1568	-0-	-82	-0-	76	1	1491	2	Y	1					20
							1	9									
05	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	80	1	1523	2	Y	1					21
							1	9									
06	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	79	1	1440	2	Y	-0-					21

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
01	3100	X	2942	-0-	-158	-0-	146	1	2779	2	Y	15					35
							17	9									
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	140	1	2831	2	Y	16	33	1			18
							18	9									
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	145	1	2835	2	Y	14					32
							15	9									
04	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	136	1	2691	2	Y	-0-	29	1			3
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	134	1	2563	2	Y	20					23
							22	9									
*06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	148	1	2716	2	Y	1					24
							1	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
01	4557	X	4324	-0-	-233	-0-	216	1	4102	2	Y	5					8
							6	9									
02	4032	X	3758	-0-	-274	-0-	177	1	3580	2	Y	1					9
							1	9									
03	4464	X	4102	-0-	-362	-0-	199	1	3901	2	Y	2					11
							2	9									
04	4320	X	4164	-0-	-156	-0-	200	1	3949	2	Y	14					25
							15	9									
05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	222	1	4236	2	Y	-0-					25
06	4170	X	4103	-0-	-67	-0-	212	1	3888	2	Y	3					28
							3	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
01	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	83	1	1570	2	Y	12					28
							13	9									
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	73	1	1487	2	Y	5	27	1			6
							6	9									
03	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	78	1	1535	2	Y	5					11
							6	9									
04	1620	N	1611	-0-	-9	-0-	78	1	1531	2	Y	2	11	1			2
							2	9									
05	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	82	1	1559	2	Y	6					8
							7	9									
*06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	82	1	1504	2	Y	-0-					8

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
01	4495	X	4201	-0-	-294	-0-	210	1 9	3990	2	Y	1					8
02	4004	X	3749	-0-	-255	-0-	177	1 9	3571	2	Y	1					9
03	4402	X	4077	-0-	-325	-0-	198	1 9	3879	2	Y	-0-					9
04	4200	X	3899	-0-	-301	-0-	188	1 9	3710	2	Y	1					10
05	4278	X	3699	-0-	-579	-0-	184	1 9	3515	2	Y	-0-					10
06	4080	X	3653	-0-	-427	-0-	189	1 9	3462	2	Y	2	9	1			3
							2	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

01	2883	X	2807	-0-	-76	-0-	140	1	2667	2	Y	-0-					4
02	2604	X	2465	-0-	-139	-0-	116	1 9	2348	2	Y	1					5
03	2883	N	2733	-0-	-150	-0-	133	1 9	2599	2	Y	1					6
04	2730	N	2538	-0-	-192	-0-	122	1 9	2415	2	Y	1					7
05	2728	N	2270	-0-	-458	-0-	113	1 9	2153	2	Y	4	10	1			1
06	2640	N	1954	-0-	-686	-0-	101	1 9	1852	2	Y	1					2
							1	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

01	9145	X	8635	-0-	-510	-0-	431	1	8204	2	Y	-0-					6
02	8176	X	7604	-0-	-572	-0-	358	1	7246	2	Y	-0-					6
03	9052	X	8329	-0-	-723	-0-	405	1	7924	2	Y	-0-					6
04	8640	X	7963	-0-	-677	-0-	384	1 9	7578	2	Y	1					7
05	8711	X	7974	-0-	-737	-0-	396	1 9	7577	2	Y	1					8
06	8370	X	7771	-0-	-599	-0-	402	1 9	7367	2	Y	2					10
							2	9									

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

01	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	259	1	4935	2	Y	24					27
							26	9									
02	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	254	1	5135	2	Y	7					34
							8	9									
03	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	291	1	5696	2	Y	8	22	1			20
							9	9									
04	4200	X	3340	-0-	-860	-0-	161	1	3168	2	Y	10					30
							11	9									
05	4340	X	3377	-0-	-963	-0-	168	1	3203	2	Y	5	24	1			11
							6	9									
06	4200	X	3289	-0-	-911	-0-	170	1	3110	2	Y	8					19
							9	9									

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	54	1	1021	2	N	-0-					12
02	756	N	682	-0-	-74	-0-	32	1	650	2	N	-0-					12
03	930	N	700	-0-	-230	-0-	34	1	666	2	N	-0-					12
04	1050	N	389	-0-	-661	-0-	19	1	370	2	N	-0-					12
05	744	N	3	-0-	-741	-0-	3	2			N	-0-					12
*06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	40	1	727	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
01	3627	X	2604	-0-	-1023	-0-	129	1	2457	2	Y	16					29
							18	9									
02	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	172	1	3489	2	Y	7					36
							8	9									
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	180	1	3522	2	Y	6	34	1			8
							7	9									
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	169	1	3333	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	186	1	3561	2	Y	6					15
							7	9									
*06	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	225	1	4133	2	Y	4					19
							4	9									

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	65	1	1240	2	Y	11					14
							12	9									
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	52	1	1042	2	Y	-0-					14
03	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	57	1	1108	2	Y	8					22
							9	9									
04	1200	N	588	-0-	-612	-0-	28	1	559	2	Y	1	19	1			4
							1	9									
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					4
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					4

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

01	2170	N	2078	-0-	-92	-0-	104	1	1974	2	Y	-0-					16
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	90	1	1827	2	Y	-0-					16
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	99	1	1932	2	Y	-0-					16
04	1950	N	1837	-0-	-113	-0-	89	1	1748	2	Y	-0-					16
05	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	100	1	1911	2	Y	-0-					16
06	1950	N	1857	-0-	-93	-0-	96	1	1761	2	Y	-0-					16

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

01	2480	X	1179	-0-	-1301	-0-	59	1	1116	2	Y	4					8
							4	9									
02	1120	N	1065	-0-	-55	-0-	50	1	1015	2	Y	-0-	6	1			2
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	64	1	1261	2	Y	12					14
							13	9									
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	74	1	1461	2	Y	-0-	13	1			1
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	65	1	1250	2	Y	-0-					1
06	1200	N	917	-0-	-283	-0-	47	1	870	2	Y	-0-					1

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
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	135	1	2577	2	Y	-0-					22
02	2268	X	1787	-0-	-481	-0-	84	1	1702	2	Y	1					23
							1	9									
03	2511	X	2427	-0-	-84	-0-	118	1	2309	2	Y	-0-					23
04	2610	X	2367	-0-	-243	-0-	114	1	2252	2	Y	1					24
							1	9									
05	2697	X	2294	-0-	-403	-0-	114	1	2180	2	Y	-0-					24
06	2610	X	2180	-0-	-430	-0-	113	1	2066	2	Y	1					25
							1	9									

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
01	3968	X	3965	-0-	-3	-0-	197	1	3747	2	Y	19					32
							21	9									
02	3864	X	3634	-0-	-230	-0-	171	1	3455	2	Y	7					39
							8	9									
03	4278	X	3680	-0-	-598	-0-	179	1	3495	2	Y	5	36	1			8
							6	9									
04	3900	X	3344	-0-	-556	-0-	160	1	3165	2	Y	17	16	1			9
							19	9									
05	4030	X	3446	-0-	-584	-0-	171	1	3269	2	Y	5					14
							6	9									
06	3900	X	2533	-0-	-1367	-0-	131	1	2398	2	Y	4					18
							4	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
01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	146	1	2778	2	Y	11					28
							12	9									
02	3472	X	2457	-0-	-1015	-0-	115	1	2332	2	Y	9	26	1			11
							10	9									
03	3813	X	3243	-0-	-570	-0-	157	1	3073	2	Y	12					23
							13	9									
04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	184	1	3629	2	Y	-0-	21	1			2
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	191	1	3658	2	Y	20					22
							22	9									
*06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	180	1	3299	2	Y	1					23
							1	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
01	3069	X	2971	-0-	-98	-0-	148	1	2819	2	Y	4					11
							4	9									
02	2772	N	2629	-0-	-143	-0-	124	1	2505	2	Y	-0-	8	1			3
03	3007	N	2889	-0-	-118	-0-	140	1	2736	2	Y	12					15
							13	9									
04	2880	N	2712	-0-	-168	-0-	131	1	2581	2	Y	-0-	14	1			1
05	2914	N	2627	-0-	-287	-0-	131	1	2496	2	Y	-0-					1
06	2790	N	2624	-0-	-166	-0-	136	1	2488	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MELINDA, MOLLIE 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
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	97	1	1837	2	Y	-0-					6
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	74	1	1491	2	Y	-0-					6
03	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	77	1	1503	2	Y	-0-					6
04	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	77	1	1526	2	Y	-0-					6
05	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	75	1	1439	2	Y	3					9
							3	9									
*06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	80	1	1465	2	Y	-0-					9

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
01	2945	N	2298	-0-	-647	-0-	114	1	2167	2	Y	15					35
							17	9									
02	2660	X	1934	-0-	-726	-0-	90	1	1827	2	Y	15	33	1			17
							17	9									
03	2945	X	2609	-0-	-336	-0-	126	1	2470	2	Y	12					29
							13	9									
04	2310	X	1925	-0-	-385	-0-	93	1	1832	2	Y	-0-	26	1			3
05	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	126	1	2400	2	Y	14					17
							15	9									
*06	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	162	1	2966	2	Y	-0-					17

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	65	1	1241	2	Y	-0-					14
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	38	1	771	2	Y	1					15
							1	9									
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	40	1	780	2	Y	-0-					15
04	630	N	391	-0-	-239	-0-	19	1	372	2	Y	-0-					15
05	651	N	196	-0-	-455	-0-	9	1	180	2	Y	6					21
							7	9									
06	630	N	51	-0-	-579	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					21

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4313	-0-	-182	-0-	215	1	4098	2	Y	-0-					4
02	3948	X	3874	-0-	-74	-0-	182	1	3692	2	Y	-0-					4
03	4371	X	4079	-0-	-292	-0-	198	1	3881	2	Y	-0-					4
04	4230	X	4060	-0-	-170	-0-	196	1	3864	2	Y	-0-					4
05	4371	X	4164	-0-	-207	-0-	207	1	3957	2	Y	-0-					4
06	4170	X	3886	-0-	-284	-0-	201	1	3685	2	Y	-0-					4

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5773	-0-	-272	-0-	288	1	5485	2	Y	-0-					2
02	5432	X	5190	-0-	-242	-0-	244	1	4946	2	Y	-0-					2
03	6014	X	5651	-0-	-363	-0-	275	1	5376	2	Y	-0-					2
04	5820	X	5394	-0-	-426	-0-	260	1	5125	2	Y	8					10
							9	9									
05	5921	X	5519	-0-	-402	-0-	274	1	5245	2	Y	-0-					10
06	5580	X	5278	-0-	-302	-0-	273	1	5005	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3062	-0-	-162	-0-	153	1	2908	2	Y	1					8
							1	9									
02	2884	X	2735	-0-	-149	-0-	129	1	2603	2	Y	3					11
							3	9									
03	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	145	1	2837	2	Y	-0-					11
04	3060	X	2838	-0-	-222	-0-	137	1	2701	2	Y	-0-	10	1			1
05	3131	X	2888	-0-	-243	-0-	143	1	2741	2	Y	4					5
							4	9									
06	2970	X	2775	-0-	-195	-0-	144	1	2631	2	Y	-0-					5

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	-0-					-0-
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3269	-0-	-141	-0-	163	1	3105	2	Y	1					28
							1	9									
02	3024	X	2578	-0-	-446	-0-	121	1	2456	2	Y	1					29
							1	9									
03	3348	X	2829	-0-	-519	-0-	138	1	2691	2	Y	-0-					29
04	3240	X	2617	-0-	-623	-0-	126	1	2491	2	Y	-0-					29
05	3348	X	2547	-0-	-801	-0-	126	1	2410	2	Y	10	33	1			6
							11	9									
06	3150	X	2482	-0-	-668	-0-	128	1	2352	2	Y	2					8
							2	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
01	4898	X	4723	-0-	-175	-0-	236	1	4487	2	Y	-0-					5
02	4396	X	4209	-0-	-187	-0-	198	1	4010	2	Y	1					6
							1	9									
03	4867	X	4576	-0-	-291	-0-	223	1	4353	2	Y	-0-					6
04	4710	X	4427	-0-	-283	-0-	214	1	4212	2	Y	1					7
							1	9									
05	4805	X	4535	-0-	-270	-0-	225	1	4309	2	Y	1					8
							1	9									
06	4560	X	4346	-0-	-214	-0-	225	1	4119	2	Y	2					10
							2	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4554	-0-	-220	-0-	227	1	4327	2	Y	-0-					2
02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	192	1	3880	2	Y	-0-					2
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	216	1	4216	2	Y	-0-					2
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	203	1	4009	2	Y	8					10
							9	9									
05	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	216	1	4128	2	Y	-0-					10
*06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	214	1	3919	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	998	-0-	-211	-0-	50	1	946	2	Y	2					68
							2	9									
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	45	1	912	2	Y	2	30	1			40
							2	9									
03	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	50	1	987	2	Y	3	34	1			9
							3	9									
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	50	1	990	2	Y	2					11
							2	9									
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	55	1	1043	2	Y	1					12
							1	9									
06	1020	N	918	-0-	-102	-0-	47	1	870	2	Y	1					13
							1	9									

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3641	-0-	-699	-0-	182	1	3459	2	N	-0-					35
02	3836	X	3380	-0-	-456	-0-	156	1	3163	2	N	55					90
							61	9									
03	4092	X	3637	-0-	-455	-0-	175	1	3421	2	N	37	68	1			59
							41	9									
04	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	167	1	3297	2	N	-0-					59
05	3751	X	3724	-0-	-27	-0-	178	1	3404	2	N	129	170	1			18
							142	9									
06	3630	X	3472	-0-	-158	-0-	180	1	3292	2	N	-0-					18

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3061	-0-	-163	-0-	153	1	2907	2	Y	1					8
							1	9									
02	2940	X	2296	-0-	-644	-0-	108	1	2186	2	Y	2					10
							2	9									
03	3255	X	3173	-0-	-82	-0-	154	1	3019	2	Y	-0-					10
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	158	1	3123	2	Y	-0-	9	1			1
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	170	1	3252	2	Y	4					5
							4	9									
06	3060	X	1108	-0-	-1952	-0-	57	1	1051	2	Y	-0-					5

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3018	-0-	-144	-0-	151	1	2867	2	Y	-0-					17
02	2856	X	2761	-0-	-95	-0-	130	1	2631	2	Y	-0-					17
03	3162	X	3016	-0-	-146	-0-	147	1	2868	2	Y	1					18
							1	9									
04	2940	X	2878	-0-	-62	-0-	139	1	2739	2	Y	-0-					18
05	3069	X	2919	-0-	-150	-0-	145	1	2774	2	Y	-0-					18
06	2970	X	2730	-0-	-240	-0-	141	1	2589	2	Y	-0-					18

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2376	-0-	-848	-0-	119	1	2257	2	Y	-0-					10
02	2716	X	2713	-0-	-3	-0-	128	1	2585	2	Y	-0-					10
03	3007	X	2137	-0-	-870	-0-	104	1	2033	2	Y	-0-					10
04	2880	X	2318	-0-	-562	-0-	112	1	2205	2	Y	1					11
							1	9									
05	3007	X	2739	-0-	-268	-0-	136	1	2603	2	Y	-0-					11
06	2910	X	2679	-0-	-231	-0-	139	1	2540	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9294	-0-	-626	-0-	464	1	8830	2	N	-0-					57
02	9016	X	8815	-0-	-201	-0-	415	1	8400	2	N	-0-					57
03	9982	X	9528	-0-	-454	-0-	460	1	8999	2	N	63					120
							69	9									
04	9660	X	9151	-0-	-509	-0-	441	1	8707	2	N	3	113	1			10
							3	9									
05	9765	X	9219	-0-	-546	-0-	458	1	8761	2	N	-0-					10
06	9450	X	8696	-0-	-754	-0-	450	1	8246	2	N	-0-					10

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2750	-0-	-102	-0-	137	1	2613	2	N	-0-					23
02	2604	N	2484	-0-	-120	-0-	117	1	2367	2	N	-0-					23
03	2821	N	2729	-0-	-92	-0-	133	1	2596	2	N	-0-					23
04	2670	N	2598	-0-	-72	-0-	125	1	2473	2	N	-0-					23
05	2759	N	2674	-0-	-85	-0-	133	1	2541	2	N	-0-					23
06	2640	N	2502	-0-	-138	-0-	129	1	2373	2	N	-0-					23

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	138	1	2632	2	Y	4					11
							4	9									
02	2772	X	2387	-0-	-385	-0-	112	1	2275	2	Y	-0-	8	1			3
03	3069	X	2580	-0-	-489	-0-	125	1	2443	2	Y	11					14
							12	9									
04	2970	X	2356	-0-	-614	-0-	114	1	2242	2	Y	-0-	13	1			1
05	3069	X	2352	-0-	-717	-0-	117	1	2235	2	Y	-0-					1
06	2670	X	2350	-0-	-320	-0-	122	1	2228	2	Y	-0-					1

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6104	-0-	-344	-0-	305	1	5799	2	Y	-0-					21
02	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	274	1	5552	2	Y	1					22
							1	9									
03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	304	1	5942	2	Y	28					50
							31	9									
04	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	308	1	6083	2	Y	5	39	1			16
							6	9									
05	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	325	1	6205	2	Y	-0-					16
*06	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	314	1	5765	2	Y	1					17
							1	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4269	-0-	-1001	-0-	213	1	4056	2	Y	-0-					6
02	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	233	1	4712	2	Y	1					7
							1	9									
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	223	1	4354	2	Y	-0-					7
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	241	1	4754	2	Y	1					8
							1	9									
05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	237	1	4522	2	Y	1					9
							1	9									
*06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	238	1	4358	2	Y	2					11
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2977	-0-	-340	-0-	149	1	2828	2	Y	-0-					25
02	2632	X	2078	-0-	-554	-0-	98	1	1979	2	Y	1					26
							1	9									
03	2914	X	2455	-0-	-459	-0-	118	1	2307	2	Y	27					53
							30	9									
04	2820	X	2385	-0-	-435	-0-	115	1	2264	2	Y	5	41	1			17
							6	9									
05	2914	X	2457	-0-	-457	-0-	122	1	2335	2	Y	-0-					17
*06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	147	1	2690	2	Y	1					18
							1	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2740	-0-	-1445	-0-	136	1	2596	2	Y	7					45
							8	9									
02	3388	X	2519	-0-	-869	-0-	119	1	2398	2	Y	2					47
							2	9									
03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	182	1	3569	2	Y	8					55
							9	9									
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	173	1	3418	2	Y	12					67
							13	9									
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	167	1	3185	2	Y	1	58	1			10
							1	9									
06	3630	X	3400	-0-	-230	-0-	176	1	3220	2	Y	4					14
							4	9									

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3751	-0-	-496	-0-	187	1	3564	2	Y	-0-					4
02	3864	X	3716	-0-	-148	-0-	175	1	3541	2	Y	-0-					4
03	4278	X	3857	-0-	-421	-0-	188	1	3669	2	Y	-0-					4
04	4140	X	3931	-0-	-209	-0-	190	1	3741	2	Y	-0-					4
05	4123	X	4023	-0-	-100	-0-	200	1	3823	2	Y	-0-					4
06	3990	X	3868	-0-	-122	-0-	200	1	3668	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
01	5642	X	5518	-0-	-124	-0-	276	1	5242	2	Y	-0-					5
02	5180	X	4915	-0-	-265	-0-	231	1	4683	2	Y	1					6
							1	9									
03	5735	X	5341	-0-	-394	-0-	260	1	5081	2	Y	-0-					6
04	5490	X	5090	-0-	-400	-0-	246	1	4843	2	Y	1					7
							1	9									
05	5611	X	5211	-0-	-400	-0-	259	1	4951	2	Y	1					8
							1	9									
06	5340	X	4959	-0-	-381	-0-	256	1	4701	2	Y	2					10
							2	9									

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2731	-0-	-1299	-0-	136	1	2586	2	Y	8	42	1			15
							9	9									
02	3332	X	2739	-0-	-593	-0-	128	1	2599	2	Y	11					26
							12	9									
03	3503	X	3384	-0-	-119	-0-	164	1	3208	2	Y	11					37
							12	9									
04	3330	X	2840	-0-	-490	-0-	137	1	2695	2	Y	7					44
							8	9									
05	3441	X	3022	-0-	-419	-0-	149	1	2856	2	Y	15	46	1			13
							17	9									
06	3270	X	3185	-0-	-85	-0-	164	1	3013	2	Y	7					20
							8	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	145	1	2763	2	Y	18					31
							20	9									
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	126	1	2558	2	Y	7					38
							8	9									
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	143	1	2797	2	Y	6	36	1			8
							7	9									
04	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	136	1	2680	2	Y	19	17	1			10
							21	9									
05	2945	N	2721	-0-	-224	-0-	135	1	2580	2	Y	5					15
							6	9									
06	2850	N	2667	-0-	-183	-0-	138	1	2525	2	Y	4					19
							4	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

01	6665	X	4854	-0-	-1811	-0-	242	1	4612	2	Y	-0-					2
02	5964	X	5930	-0-	-34	-0-	279	1	5651	2	Y	-0-					2
03	6603	X	6356	-0-	-247	-0-	309	1	6047	2	Y	-0-					2
04	6240	X	6003	-0-	-237	-0-	289	1	5705	2	Y	8					10
							9	9									
05	6572	X	6069	-0-	-503	-0-	302	1	5767	2	Y	-0-					10
06	6360	X	5622	-0-	-738	-0-	291	1	5331	2	Y	-0-					10

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

01	2666	N	2474	-0-	-192	-0-	124	1	2349	2	Y	1					8
							1	9									
02	2380	N	2134	-0-	-246	-0-	100	1	2031	2	Y	3					11
							3	9									
03	2511	N	2256	-0-	-255	-0-	110	1	2146	2	Y	-0-					11
04	2400	N	2112	-0-	-288	-0-	102	1	2010	2	Y	-0-	10	1			1
05	2356	N	2121	-0-	-235	-0-	105	1	2012	2	Y	4					5
							4	9									
06	2190	N	2054	-0-	-136	-0-	106	1	1948	2	Y	-0-					5

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

01	4030	X	3758	-0-	-272	-0-	187	1	3548	2	Y	21					36
							23	9									
02	3612	X	3309	-0-	-303	-0-	156	1	3147	2	Y	5					41
							6	9									
03	3906	X	3630	-0-	-276	-0-	176	1	3448	2	Y	5					46
							6	9									
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	179	1	3530	2	Y	5					51
							6	9									
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	195	1	3731	2	Y	12					63
							13	9									
06	3630	X	3542	-0-	-88	-0-	183	1	3351	2	Y	7	45	1			25
							8	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	6324	X	5944	-0-	-380	-0-	296	1	5633	2	Y	14					30
							15	9									
02	5488	X	5033	-0-	-455	-0-	237	1	4794	2	Y	2					32
							2	9									
03	6076	X	5458	-0-	-618	-0-	265	1	5190	2	Y	3					35
							3	9									
04	5880	X	5269	-0-	-611	-0-	254	1	5015	2	Y	-0-					35
05	6076	X	5262	-0-	-814	-0-	262	1	4998	2	Y	2					37
							2	9									
06	5760	X	5010	-0-	-750	-0-	259	1	4751	2	Y	-0-					37

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
01	5146	X	4896	-0-	-250	-0-	243	1	4619	2	Y	31					61
							34	9									
02	4536	X	4393	-0-	-143	-0-	207	1	4182	2	Y	4	41	1			24
							4	9									
03	5022	X	4931	-0-	-91	-0-	239	1	4672	2	Y	18					42
							20	9									
04	4860	X	4804	-0-	-56	-0-	231	1	4555	2	Y	16					58
							18	9									
05	5022	X	4925	-0-	-97	-0-	242	1	4631	2	Y	47	83	1			22
							52	9									
06	4770	X	4713	-0-	-57	-0-	244	1	4469	2	Y	-0-					22

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
01	5363	X	5186	-0-	-177	-0-	258	1	4908	2	Y	18					27
							20	9									
02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	218	1	4417	2	Y	3	23	1			7
							3	9									
03	0	W	5063	-0-	5063	5063	246	1	4816	2	Y	1					8
							1	9									
04	0	W	4759	-0-	4759	9822	230	1	4528	2	Y	1					9
							1	9									
05	14719	X	4897	-0-	-9822	-0-	243	1	4653	2	Y	1					10
							1	9									
06	4740	X	4473	-0-	-267	-0-	231	1	4241	2	Y	1					11
							1	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	180	1	3421	2	Y	1					8
							1	9									
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	158	1	3202	2	Y	3					11
							3	9									
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	179	1	3496	2	Y	-0-					11
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	165	1	3252	2	Y	-0-	10	1			1
05	3503	X	3440	-0-	-63	-0-	171	1	3265	2	Y	4					5
							4	9									
06	3390	X	3360	-0-	-30	-0-	174	1	3186	2	Y	-0-					5

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
01	3162	X	2940	-0-	-222	-0-	147	1	2793	2	Y	-0-					6
02	2800	X	2720	-0-	-80	-0-	128	1	2592	2	Y	-0-					6
03	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	145	1	2846	2	Y	-0-					6
04	3000	X	2844	-0-	-156	-0-	137	1	2707	2	Y	-0-					6
05	3069	X	2867	-0-	-202	-0-	143	1	2724	2	Y	-0-					6
06	2910	X	2704	-0-	-206	-0-	140	1	2564	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	201	1	3833	2	Y	11					14
							12	9									
02	3472	X	3445	-0-	-27	-0-	162	1	3283	2	Y	-0-					14
03	3999	X	3739	-0-	-260	-0-	181	1	3548	2	Y	9					23
							10	9									
04	3870	X	3517	-0-	-353	-0-	170	1	3347	2	Y	-0-	19	1			4
05	3999	X	3587	-0-	-412	-0-	178	1	3409	2	Y	-0-					4
06	3870	X	3436	-0-	-434	-0-	178	1	3258	2	Y	-0-					4

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
01	9548	X	8901	-0-	-647	-0-	445	1	8456	2	Y	-0-					1
02	8484	X	7916	-0-	-568	-0-	373	1	7543	2	Y	-0-					1
03	9362	X	8679	-0-	-683	-0-	422	1	8257	2	Y	-0-					1
04	8970	X	8241	-0-	-729	-0-	397	1	7834	2	Y	9					10
							10	9									
05	9052	X	8411	-0-	-641	-0-	418	1	7993	2	Y	-0-					10
06	8610	X	8053	-0-	-557	-0-	417	1	7636	2	Y	-0-					10

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
01	3999	X	3626	-0-	-373	-0-	181	1	3445	2	Y	-0-					18
02	3528	X	3223	-0-	-305	-0-	152	1	3070	2	Y	1					19
							1	9									
03	3813	X	3677	-0-	-136	-0-	179	1	3498	2	Y	-0-					19
04	3660	X	3447	-0-	-213	-0-	166	1	3280	2	Y	1					20
							1	9									
05	3782	X	3608	-0-	-174	-0-	179	1	3429	2	Y	-0-					20
06	3570	X	3475	-0-	-95	-0-	180	1	3294	2	Y	1					21
							1	9									

HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	123	1	2334	2	Y	20					35
							22	9									
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	103	1	2082	2	Y	6					41
							7	9									
03	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	129	1	2529	2	Y	5					46
							6	9									
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	121	1	2381	2	Y	5					51
							6	9									
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	122	1	2339	2	Y	12					63
							13	9									
06	1800	N	1748	-0-	-52	-0-	90	1	1650	2	Y	7	45	1			25
							8	9									

J&A DURHAM 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
01	8463	X	7860	-0-	-603	-0-	393	1	7467	2	Y	-0-	37	1			29
02	7392	X	7183	-0-	-209	-0-	338	1	6845	2	Y	-0-					29
03	0	W	7761	-0-	7761	7761	377	1	7372	2	Y	11					40
							12	9									
04	0	W	7466	-0-	7466	15227	360	1	7097	2	Y	8					48
							9	9									
05	22911	X	7684	-0-	-15227	-0-	381	1	7284	2	Y	17	51	1			14
							19	9									
06	7710	X	7389	-0-	-321	-0-	382	1	6998	2	Y	8					22
							9	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
J. SMITH 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
01	4588	X	4002	-0-	-586	-0-	200	1	3802	2	N	-0-					50
02	3976	X	2933	-0-	-1043	-0-	138	1	2795	2	N	-0-					50
03	4061	X	3570	-0-	-491	-0-	174	1	3396	2	N	-0-					50
04	3930	X	3289	-0-	-641	-0-	159	1	3130	2	N	-0-					50
05	4061	X	3986	-0-	-75	-0-	198	1	3788	2	N	-0-					50
06	3870	X	3853	-0-	-17	-0-	199	1	3654	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446

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

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
01	4960	X	4527	-0-	-433	-0-	225	1	4302	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4254	-0-	-142	-0-	207	1	4047	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4715	-0-	-152	-0-	238	1	4477	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4120	-0-	-350	-0-	207	1	3913	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4058	-0-	-654	-0-	218	1	3840	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3871	-0-	-689	-0-	210	1	3661	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
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	122	1	2327	2	N	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	98	1	1921	2	N	-0-					-0-
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	109	1	2040	2	N	-0-					-0-
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	105	1	1979	2	N	-0-					-0-
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	107	1	1892	2	N	-0-					-0-
*06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	72	1	1262	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
01	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	201	1	3839	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3608	-0-	-200	-0-	175	1	3433	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3933	-0-	-283	-0-	199	1	3734	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3374	-0-	-526	-0-	169	1	3205	2	N	-0-					-0-
05	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	226	1	3991	2	N	-0-					-0-
*06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	226	1	3938	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	206	1	3946	2	N	-0-			-0-
02	3752	X	3735	-0-	-17	-0-	182	1	3553	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	3821	-0-	-333	-0-	193	1	3628	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3637	-0-	-383	-0-	183	1	3454	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	3843	-0-	-311	-0-	206	1	3637	2	N	-0-			-0-
*06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	218	1	3806	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

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

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

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

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

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

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

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

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

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

DOYLE CREEK (RODESSA) 25998 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 232024 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8842 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1781	-0-	-79	-0-	1781	2			N	-0-					75
02	1680	X	1590	-0-	-90	-0-	1590	2			N	-0-					75
03	1829	X	1761	-0-	-68	-0-	1761	2			N	-0-					75
04	1770	X	1687	-0-	-83	-0-	1687	2			N	-0-					75
05	1798	X	1713	-0-	-85	-0-	1713	2			N	-0-					75
06	1710	X	1688	-0-	-22	-0-	1688	2			N	-0-					75

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					87
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					87
03	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					87
04	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					87
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87
06	30	X	-0-	-0-	-30	-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
01	5301	X	4992	-0-	-309	-0-	4530	2	462	3	Y	-0-					85
02	4788	X	4546	-0-	-242	-0-	4131	2	415	3	Y	-0-					85
03	5239	X	4871	-0-	-368	-0-	4419	2	452	3	Y	-0-					85
04	5010	X	4747	-0-	-263	-0-	4302	2	445	3	Y	-0-					85
05	5022	X	3071	-0-	-1951	-0-	2776	2	295	3	Y	-0-					85
06	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					85

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
01	3627	X	3576	-0-	-51	-0-	3245	2	331	3	N	-0-					108
02	3276	X	3174	-0-	-102	-0-	2884	2	290	3	N	-0-					108
03	3627	X	3489	-0-	-138	-0-	3165	2	324	3	N	-0-					108
04	3510	X	3274	-0-	-236	-0-	2967	2	307	3	N	-0-					108
05	3565	X	3530	-0-	-35	-0-	3191	2	339	3	N	-0-					108
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					108

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
01	6076	X	6042	-0-	-34	-0-	5483	2	559	3	Y	-0-			113
02	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	4938	2	496	3	Y	-0-			113
03	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5402	2	553	3	Y	-0-			113
04	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5161	2	534	3	Y	-0-			113
05	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5419	2	576	3	Y	-0-			113
06	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT			113

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
01	4030	X	3974	-0-	-56	-0-	3606	2	368	3	N	-0-			89
02	3640	X	3563	-0-	-77	-0-	3238	2	325	3	N	-0-			89
03	4030	X	3917	-0-	-113	-0-	3554	2	363	3	N	-0-			89
04	3870	X	3766	-0-	-104	-0-	3413	2	353	3	N	-0-			89
05	3999	X	3935	-0-	-64	-0-	3557	2	378	3	N	-0-			89
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT			89

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
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3379	2	345	3	Y	-0-			91
02	3360	X	3358	-0-	-2	-0-	3052	2	306	3	Y	-0-			91
03	3720	X	3667	-0-	-53	-0-	3327	2	340	3	Y	-0-			91
04	3600	X	3548	-0-	-52	-0-	3215	2	333	3	Y	-0-			91
05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3365	2	358	3	Y	-0-			91
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT			91

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
01	7223	X	6811	-0-	-412	-0-	6341	2	470	3	N	-0-			108
02	6468	X	6236	-0-	-232	-0-	5790	2	446	3	N	-0-			108
03	7099	X	6633	-0-	-466	-0-	6157	2	476	3	N	-0-			108
04	6810	X	6591	-0-	-219	-0-	6111	2	480	3	N	-0-			108
05	6913	X	6796	-0-	-117	-0-	6289	2	507	3	N	-0-			108
06	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT			108

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
01	5921	X	5667	-0-	-254	-0-	5142	2	525	3	Y	-0-			63
02	5348	X	5033	-0-	-315	-0-	4574	2	459	3	Y	-0-			63
03	5921	X	5542	-0-	-379	-0-	5028	2	514	3	Y	-0-			63
04	5730	X	5145	-0-	-585	-0-	4662	2	483	3	Y	-0-			63
05	5704	X	5604	-0-	-100	-0-	5066	2	538	3	Y	-0-			63
06	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT			63

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
01	4340	X	4237	-0-	-103	-0-	3845	2	392	3	Y	-0-			77
02	3808	X	3750	-0-	-58	-0-	3408	2	342	3	Y	-0-			77
03	4216	X	3954	-0-	-262	-0-	3587	2	367	3	Y	-0-			77
04	4080	X	4017	-0-	-63	-0-	3640	2	377	3	Y	-0-			77
05	4216	X	4176	-0-	-40	-0-	3775	2	401	3	Y	-0-			77
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT			77

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2298	-0-	-306	-0-	2085	2	213	3	Y	-0-					66
02	2324	N	2211	-0-	-113	-0-	2009	2	202	3	Y	-0-					66
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2268	2	232	3	Y	10					76
							11	9									
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2188	2	226	3	Y	6					82
							7	9									
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2399	2	255	3	Y	-0-					82
06	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					82

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

01	5518	X	5046	-0-	-472	-0-	4579	2	467	3	N	-0-					26
02	4872	X	4827	-0-	-45	-0-	4387	2	440	3	N	-0-					26
03	5363	X	5231	-0-	-132	-0-	4746	2	485	3	N	-0-					26
04	5190	X	5021	-0-	-169	-0-	4549	2	471	3	N	1					27
							1	9									
05	5332	X	5262	-0-	-70	-0-	4757	2	505	3	N	-0-					27
06	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					27

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

01	19102	X	19102	-0-	-0-	-0-	2069	2	211	3	Y	-0-					64
							16822	5									
02	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	2057	2	207	3	Y	-0-					64
							11702	5									
03	16240	X	16240	-0-	-0-	-0-	2345	2	240	3	Y	-0-					64
							13655	5									
04	17666	X	17666	-0-	-0-	-0-	1921	2	199	3	Y	-0-					64
							15546	5									
05	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	2043	2	217	3	Y	-0-					64
							15523	5									
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					64

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

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

01	3286	X	2870	-0-	-416	-0-	2604	2	266	3	Y	-0-					58
02	2800	X	2754	-0-	-46	-0-	2503	2	251	3	Y	-0-					58
03	3100	X	2966	-0-	-134	-0-	2691	2	275	3	Y	-0-					58
04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2695	2	279	3	Y	-0-					58
05	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	2773	2	295	3	Y	-0-					58
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					58

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

01	4154	X	3914	-0-	-240	-0-	3644	2	270	3	N	-0-					167
02	3752	X	3582	-0-	-170	-0-	3326	2	256	3	N	-0-					167
03	4092	X	3872	-0-	-220	-0-	3594	2	278	3	N	-0-					167
04	3930	X	3796	-0-	-134	-0-	3520	2	276	3	N	-0-					167
05	4030	X	3925	-0-	-105	-0-	3632	2	293	3	N	-0-					167
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					167

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2904	-0-	-72	-0-	2635	2	269	3	Y	-0-			9
02	2632	N	2591	-0-	-41	-0-	2355	2	236	3	Y	-0-			9
03	2945	N	2896	-0-	-49	-0-	2627	2	269	3	Y	-0-			9
04	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2707	2	280	3	Y	-0-			9
05	2883	N	2518	-0-	-365	-0-	2276	2	242	3	Y	-0-			9
06	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			9

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19854	X	19854	-0-	-0-	-0-	2526	2	187	3	Y	-0-			28
							17141	5							
02	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	2274	2	175	3	Y	-0-			28
							10214	5							
03	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	2413	2	187	3	Y	-0-			28
							10361	5							
04	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	2190	2	172	3	Y	-0-			28
							10848	5							
05	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	2004	2	162	3	Y	-0-			28
							11861	5							
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT			28

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5550	-0-	-588	-0-	5167	2	383	3	Y	-0-			37
02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	4763	2	367	3	Y	-0-			37
03	5642	X	5578	-0-	-64	-0-	5178	2	400	3	Y	-0-			37
04	5460	X	5391	-0-	-69	-0-	4999	2	392	3	Y	-0-			37
05	5642	X	5104	-0-	-538	-0-	4723	2	381	3	Y	-0-			37
06	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT			37

SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 232201 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10588 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	X	583	-0-	-316	-0-	543	2	40	3	Y	-0-			44
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	687	2	53	3	Y	-0-			44
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	718	2	56	3	Y	-0-			44
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	616	2	48	3	Y	-0-			44
05	744	N	518	-0-	-226	-0-	479	2	39	3	Y	-0-			44
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			44

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
01	2635	X	2224	-0-	-411	-0-	2018	2	206	3	Y	-0-			8
02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2123	2	213	3	Y	-0-			8
03	2542	N	2379	-0-	-163	-0-	2158	2	221	3	Y	-0-			8
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2198	2	228	3	Y	-0-			8
05	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	2274	2	242	3	Y	-0-			8
06	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT			8

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
01	3782	X	3647	-0-	-135	-0-	3309	2	338	3	Y	-0-			9
02	3388	X	3198	-0-	-190	-0-	2906	2	292	3	Y	-0-			9
03	3689	X	3505	-0-	-184	-0-	3180	2	325	3	Y	-0-			9
04	3570	X	3329	-0-	-241	-0-	3017	2	312	3	Y	-0-			9
05	3658	X	3402	-0-	-256	-0-	3075	2	327	3	Y	-0-			9
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT			9

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

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
01	5890	X	5151	-0-	-739	-0-	4674	2	477	3	Y	-0-					9
02	5152	X	4973	-0-	-179	-0-	4519	2	454	3	Y	-0-					9
03	5704	X	5454	-0-	-250	-0-	4948	2	506	3	Y	-0-					9
04	5520	X	5156	-0-	-364	-0-	4672	2	484	3	Y	-0-					9
05	5549	X	5531	-0-	-18	-0-	5000	2	531	3	Y	-0-					9
06	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					9

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
01	5270	X	5079	-0-	-191	-0-	4609	2	470	3	Y	-0-					51
02	4676	X	4550	-0-	-126	-0-	4133	2	415	3	Y	2					53
							2	9									
03	5177	X	4922	-0-	-255	-0-	4464	2	457	3	Y	1					54
							1	9									
04	4980	X	4707	-0-	-273	-0-	4265	2	442	3	Y	-0-					54
05	5084	X	4905	-0-	-179	-0-	4434	2	471	3	Y	-0-					54
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					54

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
01	2573	N	2409	-0-	-164	-0-	2186	2	223	3	Y	-0-					9
02	2268	N	2243	-0-	-25	-0-	2038	2	205	3	Y	-0-					9
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2245	2	230	3	Y	-0-					9
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2151	2	223	3	Y	-0-					9
05	2480	N	2423	-0-	-57	-0-	2190	2	233	3	Y	-0-					9
06	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					9

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
01	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	7628	2	566	3	N	-0-					80
02	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	6534	2	503	3	N	-0-					80
03	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	6897	2	533	3	N	-0-					80
04	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	6702	2	526	3	N	-0-					80
05	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	6880	2	555	3	N	-0-					80
06	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					80

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
01	3100	X	2917	-0-	-183	-0-	134	1	2783	2	Y	-0-					33
02	2800	X	2690	-0-	-110	-0-	122	1	2568	2	Y	-0-					33
03	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	135	1	2830	2	Y	-0-					33
04	2910	X	2509	-0-	-401	-0-	122	1	2387	2	Y	-0-					33
05	2976	X	2328	-0-	-648	-0-	118	1	2210	2	Y	-0-					33
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					33

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
01	5177	X	4991	-0-	-186	-0-	4529	2	462	3	Y	-0-					60
02	4508	X	4336	-0-	-172	-0-	3939	2	395	3	Y	2					62
							2	9									
03	4991	X	4764	-0-	-227	-0-	4320	2	442	3	Y	2					64
							2	9									
04	4830	X	4491	-0-	-339	-0-	4070	2	421	3	Y	-0-					64
05	4991	X	4736	-0-	-255	-0-	4281	2	455	3	Y	-0-					64
06	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					64

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8328	-0-	-817	-0-	7557	2	771	3	Y	-0-					61
02	7952	X	6732	-0-	-1220	-0-	6117	2	614	3	Y	1					62
							1	9									
03	8804	X	8623	-0-	-181	-0-	7821	2	800	3	Y	2					64
							2	9									
04	8520	X	8478	-0-	-42	-0-	7683	2	795	3	Y	-0-					64
05	8618	X	7916	-0-	-702	-0-	7156	2	760	3	Y	-0-					64
06	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					64

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
01	3658	X	3025	-0-	-633	-0-	2816	2	209	3	Y	-0-					56
02	3276	X	3015	-0-	-261	-0-	2799	2	216	3	Y	-0-					56
03	3596	X	3435	-0-	-161	-0-	3188	2	247	3	Y	-0-					56
04	3420	X	3315	-0-	-105	-0-	3074	2	241	3	Y	-0-					56
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3168	2	255	3	Y	-0-					56
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					56

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
01	6727	X	6098	-0-	-629	-0-	5677	2	421	3	Y	-0-					61
02	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5115	2	394	3	Y	-0-					61
03	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5529	2	428	3	Y	-0-					61
04	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5301	2	416	3	Y	-0-					61
05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5519	2	445	3	Y	-0-					61
06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					61

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
01	4619	X	4066	-0-	-553	-0-	3785	2	281	3	Y	-0-					71
02	4088	X	3623	-0-	-465	-0-	3364	2	259	3	Y	-0-					71
03	4526	X	4344	-0-	-182	-0-	4032	2	312	3	Y	-0-					71
04	4380	X	4141	-0-	-239	-0-	3840	2	301	3	Y	-0-					71
05	4309	X	4235	-0-	-74	-0-	3919	2	316	3	Y	-0-					71
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					71

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
01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2717	-0-	-55	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2877	-0-	-192	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2965	-0-	-5	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3019	-0-	-50	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-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
01	6696	X	6695	-0-	-1	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5930	-0-	-118	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6009	-0-	-656	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6169	-0-	-311	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6471	-0-	-225	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1936	-0-	-24	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2055	-0-	-45	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1729	-0-	-410	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-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
01	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
*05	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-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
01	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					-0-
02	784	N	716	-0-	-68	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					-0-
04	810	N	743	-0-	-67	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-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
01	2945	X	1833	-0-	-1112	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2490	-0-	-646	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2425	-0-	-1047	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	539	-0-	-2821	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					8
02	644	N	199	-0-	-445	-0-	199	2			N	-0-					8
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					8
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					8
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					8
*06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					8

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
*06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4517	-0-	-164	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4242	-0-	-266	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
03	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
*06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

01	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	353	1	6754	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	7324	-0-	-40	-0-	356	1	6968	2	N	-0-					-0-
03	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	523	1	9828	2	N	-0-					-0-
04	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	479	1	9059	2	N	-0-					-0-
05	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	469	1	8275	2	N	-0-					-0-
*06	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	493	1	8594	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

01	2573	N	2281	-0-	-292	-0-	113	1	2168	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1852	-0-	-108	-0-	90	1	1762	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	105	1	1977	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	1680	-0-	-540	-0-	84	1	1596	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1572	-0-	-474	-0-	84	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1834	-0-	-176	-0-	100	1	1734	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

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

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

WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

01	5084	X	4858	-0-	-226	-0-	4858	2			N	-0-					10
02	4564	X	4395	-0-	-169	-0-	4395	2			N	-0-					10
03	5022	X	4579	-0-	-443	-0-	4579	2			N	-0-					10
04	4800	X	4613	-0-	-187	-0-	4613	2			N	-0-					10
05	4929	X	3804	-0-	-1125	-0-	3804	2			N	-0-					10
06	4710	X	3659	-0-	-1051	-0-	3659	2			N	-0-					10

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	179	1	3418	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3309	-0-	-51	-0-	161	1	3148	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	183	1	3430	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3257	-0-	-313	-0-	164	1	3093	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3203	-0-	-486	-0-	172	1	3031	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3115	-0-	-425	-0-	169	1	2946	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	5610	-0-	-1582	-0-	279	1	5331	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	5047	-0-	-2177	-0-	245	1	4802	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	4559	-0-	-3439	-0-	231	1	4328	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	4723	-0-	-3017	-0-	237	1	4486	2	N	-0-					-0-
05	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	370	1	6530	2	N	-0-					-0-
*06	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	339	1	5901	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5791	-0-	-688	-0-	288	1	5503	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	5087	-0-	-121	-0-	247	1	4840	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5462	-0-	-304	-0-	276	1	5186	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5075	-0-	-505	-0-	255	1	4820	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5121	-0-	-645	-0-	275	1	4846	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	4447	-0-	-1133	-0-	241	1	4206	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
02	3864	X	-0-	-0-	-3864	-0-					N	-0-					-0-
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	90	1	1719	2	N	-0-					-0-
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	86	1	1691	2	N	-0-					-0-
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	101	1	1895	2	N	-0-					-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	89	1	1687	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	102	1	1791	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1878	-0-	-12	-0-	102	1	1776	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
01	5952	X	5366	-0-	-586	-0-	267	1	5099	2	N	-0-					-0-
02	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	259	1	5075	2	N	-0-					-0-
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	247	1	4637	2	N	-0-					-0-
04	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	246	1	4657	2	N	-0-					-0-
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	323	1	5699	2	N	-0-					-0-
*06	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	305	1	5313	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	236	1	4511	2	N	-0-					-0-
02	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	232	1	4550	2	N	-0-					-0-
03	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	294	1	5511	2	N	-0-					-0-
04	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	269	1	5078	2	N	-0-					-0-
05	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	282	1	4971	2	N	-0-					-0-
*06	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	230	1	4001	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
01	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	305	1	5840	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	5434	-0-	-950	-0-	264	1	5170	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	5924	-0-	-1144	-0-	300	1	5624	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5599	-0-	-731	-0-	281	1	5318	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	5525	-0-	-1016	-0-	297	1	5228	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5387	-0-	-553	-0-	292	1	5095	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
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	209	1	4005	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	3499	-0-	-785	-0-	170	1	3329	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3796	-0-	-978	-0-	192	1	3604	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3571	-0-	-1049	-0-	179	1	3392	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	2165	-0-	-2609	-0-	116	1	2049	2	N	-0-					-0-
*06	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	223	1	3883	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
01	4185	X	3644	-0-	-541	-0-	181	1	3463	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3271	-0-	-397	-0-	159	1	3112	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3478	-0-	-583	-0-	176	1	3302	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3234	-0-	-696	-0-	162	1	3072	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3398	-0-	-663	-0-	182	1	3216	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3111	-0-	-429	-0-	169	1	2942	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
01	6758	X	6180	-0-	-578	-0-	307	1	5873	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5655	-0-	-449	-0-	275	1	5380	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6383	-0-	-375	-0-	323	1	6060	2	N	-0-					-0-
04	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	304	1	5742	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	6241	-0-	-21	-0-	335	1	5906	2	N	-0-					-0-
*06	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	336	1	5847	2	N	-0-					-0-

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
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	236	1	4510	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4352	-0-	-324	-0-	212	1	4140	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4622	-0-	-555	-0-	234	1	4388	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4491	-0-	-279	-0-	226	1	4265	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4507	-0-	-298	-0-	242	1	4265	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4416	-0-	-234	-0-	240	1	4176	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
01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		2179	-0-	2179	2179	2179	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		3883	-0-	3883	6062	3883	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		3780	-0-	3780	9842	3780	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		3607	-0-	3607	13449	3607	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		3624	-0-	3624	17073	3624	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	148	1	2826	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2907	-0-	107	107	141	1	2766	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3106	-0-	6	113	157	1	2949	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2985	-0-	-15	98	150	1	2835	2	N	-0-					-0-
05	3028	X	2930	-0-	-98	-0-	157	1	2773	2	N	-0-					-0-
*06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	161	1	2813	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	171	1	3274	2	N	-0-					-0-
02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	216	1	4235	2	N	-0-					-0-
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	175	1	3295	2	N	-0-					-0-
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	191	1	3604	2	N	-0-					-0-
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	227	1	4002	2	N	-0-					-0-
*06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	173	1	3009	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156

01	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	210	1	4017	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	252	1	4928	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5019	-0-	-220	-0-	254	1	4765	2	N	-0-					-0-
04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	294	1	5569	2	N	-0-					-0-
05	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	321	1	5665	2	N	-0-					-0-
*06	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	332	1	5789	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364

01	2480	N	2345	-0-	-135	-0-	117	1	2228	2	N	-0-					-0-
02	2296	X	2102	-0-	-194	-0-	102	1	2000	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2222	-0-	-320	-0-	112	1	2110	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	2188	-0-	-272	-0-	110	1	2078	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	2242	-0-	-207	-0-	120	1	2122	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	1719	-0-	-561	-0-	93	1	1626	2	N	-0-					-0-

HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245138 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016

01	3534	X	3318	-0-	-216	-0-	165	1	3153	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2984	-0-	-236	-0-	145	1	2839	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3344	-0-	-221	-0-	169	1	3175	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3054	-0-	-276	-0-	153	1	2901	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3062	-0-	-348	-0-	164	1	2898	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2857	-0-	-383	-0-	155	1	2702	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 245659 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926

01	3906	X	3726	-0-	-180	-0-	185	1	3541	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3133	-0-	-395	-0-	152	1	2981	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3187	-0-	-719	-0-	161	1	3026	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2982	-0-	-768	-0-	150	1	2832	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	2980	-0-	-802	-0-	160	1	2820	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2894	-0-	-706	-0-	157	1	2737	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074

01	2728	X	2046	-0-	-682	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1923	-0-	-373	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	1947	-0-	-719	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1629	-0-	-351	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1603	-0-	-536	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1198	-0-	-692	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2852	N	2499	-0-	-353	-0-	124	1	2375	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	2057	-0-	-15	-0-	100	1	1957	2	N	-0-					-0-
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	134	1	2522	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2300	-0-	-130	-0-	116	1	2184	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	1774	-0-	-489	-0-	95	1	1679	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2053	-0-	-527	-0-	111	1	1942	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
01	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	409	1	7812	2	N	-0-					-0-
02	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	316	1	6179	2	N	-0-					-0-
03	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	408	1	7662	2	N	-0-					-0-
04	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	412	1	7785	2	N	-0-					-0-
05	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	418	1	7373	2	N	-0-					-0-
*06	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	422	1	7360	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
01	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	303	1	5788	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5519	-0-	-137	-0-	268	1	5251	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5852	-0-	-472	-0-	296	1	5556	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5601	-0-	-519	-0-	281	1	5320	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	5869	-0-	-455	-0-	315	1	5554	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5520	-0-	-390	-0-	300	1	5220	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
01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	127	1	2428	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2441	-0-	-331	-0-	119	1	2322	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2706	-0-	-363	-0-	137	1	2569	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2615	-0-	-355	-0-	131	1	2484	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2651	-0-	-46	-0-	142	1	2509	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2485	-0-	-125	-0-	135	1	2350	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
01	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	262	1	5002	2	N	-0-					-0-
02	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	234	1	4571	2	N	-0-					-0-
03	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	252	1	4724	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	217	1	4103	2	N	-0-					-0-
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	215	1	3787	2	N	-0-					-0-
*06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	216	1	3769	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5474	-0-	-416	-0-	272	1	5202	2	N	-0-					-0-
02	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	235	1	4592	2	N	-0-					-0-
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	274	1	5154	2	N	-0-					-0-
04	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	242	1	4573	2	N	-0-					-0-
05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	244	1	4301	2	N	-0-					-0-
*06	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	244	1	4256	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
01	2930	N	2898	-0-	-32	-0-	144	1	2754	2	N	-0-					-0-
02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	122	1	2395	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	3002	-0-	-129	-0-	152	1	2850	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2516	-0-	-514	-0-	126	1	2390	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2774	-0-	-357	-0-	149	1	2625	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2720	-0-	-190	-0-	148	1	2572	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 01/18/2009 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
01	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	294	1	5628	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5618	-0-	-150	-0-	273	1	5345	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	6040	-0-	-346	-0-	305	1	5735	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5323	-0-	-827	-0-	267	1	5056	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5163	-0-	-1068	-0-	277	1	4886	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5394	-0-	-636	-0-	293	1	5101	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
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	161	1	3072	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	134	1	2621	2	N	-0-					-0-
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	145	1	2716	2	N	-0-					-0-
04	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	131	1	2483	2	N	-0-					-0-
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	142	1	2497	2	N	-0-					-0-
*06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	157	1	2743	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
01	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	150	1	2860	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2856	-0-	56	56	139	1	2717	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3239	-0-	139	195	164	1	3075	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3148	-0-	148	343	158	1	2990	2	N	-0-					-0-
05	2875	X	2532	-0-	-343	-0-	136	1	2396	2	N	-0-					-0-
*06	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	137	1	2380	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
01	3627	X	3345	-0-	-282	-0-	166	1	3179	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2821	-0-	-315	-0-	137	1	2684	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3204	-0-	-268	-0-	162	1	3042	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2960	-0-	-400	-0-	149	1	2811	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3079	-0-	-300	-0-	165	1	2914	2	N	-0-					-0-
*06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	211	1	3678	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
01	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	603	1	11525	2	N	-0-					-0-
02	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	522	1	10221	2	N	-0-					-0-
03	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	605	1	11363	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	10268	-0-	-1462	-0-	516	1	9752	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	10973	-0-	-1148	-0-	589	1	10384	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	10425	-0-	-1305	-0-	566	1	9859	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	247	1	4718	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4727	-0-	-257	-0-	230	1	4497	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5206	-0-	-312	-0-	263	1	4943	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	5042	-0-	-268	-0-	253	1	4789	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4951	-0-	-412	-0-	266	1	4685	2	N	-0-					-0-
*06	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	286	1	4992	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	333	1	6358	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	6304	-0-	-136	-0-	306	1	5998	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6964	-0-	-166	-0-	352	1	6612	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	6338	-0-	-412	-0-	318	1	6020	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	6351	-0-	-624	-0-	341	1	6010	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6198	-0-	-552	-0-	336	1	5862	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	398	1	7609	2	N	-0-			-0-
02	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	344	1	6737	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	6175	-0-	-1544	-0-	312	1	5863	2	N	-0-			-0-
04	7470	X	5413	-0-	-2057	-0-	272	1	5141	2	N	-0-			-0-
05	7719	X	6280	-0-	-1439	-0-	337	1	5943	2	N	-0-			-0-
06	7470	X	6169	-0-	-1301	-0-	335	1	5834	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3809	-0-	-190	-0-	189	1	3620	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	3168	-0-	-444	-0-	154	1	3014	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	3239	-0-	-760	-0-	164	1	3075	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3240	-0-	-570	-0-	163	1	3077	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	3459	-0-	-416	-0-	186	1	3273	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3365	-0-	-325	-0-	183	1	3182	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3535	-0-	-929	-0-	176	1	3359	2	N	-0-			-0-
02	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	228	1	4459	2	N	-0-			-0-
03	4743	X	3887	-0-	-856	-0-	197	1	3690	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	4446	-0-	-144	-0-	223	1	4223	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	4225	-0-	-952	-0-	227	1	3998	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	4042	-0-	-968	-0-	219	1	3823	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	389	1	7441	2	N	-0-			-0-
02	6832	X	5267	-0-	-1565	-0-	256	1	5011	2	N	-0-			-0-
03	7812	X	5512	-0-	-2300	-0-	279	1	5233	2	N	-0-			-0-
04	7560	X	6770	-0-	-790	-0-	340	1	6430	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	7264	-0-	-548	-0-	390	1	6874	2	N	-0-			-0-
06	7560	X	6848	-0-	-712	-0-	372	1	6476	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	540	1	10322	2	N	-0-			-0-
02	10388	X	9845	-0-	-543	-0-	479	1	9366	2	N	-0-			-0-
03	11656	X	10970	-0-	-686	-0-	555	1	10415	2	N	-0-			-0-
04	11280	X	10090	-0-	-1190	-0-	507	1	9583	2	N	-0-			-0-
05	11656	X	10306	-0-	-1350	-0-	553	1	9753	2	N	-0-			-0-
06	10620	X	9678	-0-	-942	-0-	525	1	9153	2	N	-0-			-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	7191	-0-	-156	-0-	357	1	6834	2	N	-0-			-0-
02	7028	X	6319	-0-	-709	-0-	307	1	6012	2	N	-0-			-0-
03	7781	X	6977	-0-	-804	-0-	353	1	6624	2	N	-0-			-0-
04	7230	X	6575	-0-	-655	-0-	330	1	6245	2	N	-0-			-0-
05	7347	X	6118	-0-	-1229	-0-	328	1	5790	2	N	-0-			-0-
06	6960	X	6156	-0-	-804	-0-	334	1	5822	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
BASA RESOURCES, INC. 053974
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

01	310 N	279	-0-	-31	-0-	33	1	246	2	N	-0-					117
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	52	1	257	2	N	-0-					117
03	217 N	98	-0-	-119	-0-	14	1	84	2	N	-0-					117
04	270 N	58	-0-	-212	-0-	2	1	56	2	N	-0-					117
05	310 N	68	-0-	-242	-0-	16	1	52	2	N	-0-					117
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	9	1	52	2	N	-0-					117

INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3278 - 3288

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2073	-0-	-562	-0-	1898	2	175	9	N	159					276
02	2128	N	1402	-0-	-726	-0-	1365	2	37	9	N	34					310
03	2170	N	1827	-0-	-343 B	-0-	1773	3	54	9	N	49	188	1			171
*04	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	665	3	2	9	N	2					173
05	1550	N	363	-0-	-1187 B	-0-	360	3	3	9	N	3					176
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					199

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
01	16120	#	3695	-0-	-12425	-0-	846	1	2527	3	N	293	301	1			105
							322	9									
02	14560	#	7010	-0-	-7550	-0-	1131	1	5315	3	N	513	480	1			138
							564	9									
03	5946	N	5946	-0-	-0- B	-0-	1395	1	3794	3	N	688	671	1			155
							757	9									
04	4643	N	4643	-0-	-0- B	-0-	997	1	3158	3	N	444	444	1			155
							488	9									
05	8061	N	8061	-0-	-0- B	-0-	795	1	6893	3	N	339	449	1			45
							373	9									
06	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					45

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
01	33945		701	-0-	-33244	-0-	560	1	141	9	N	128					195
*02	14644	#	144	-0-	-14500	-0-	116	1	28	9	N	25					220
03	9393	#	384	-0-	-9009 B	-9009	336	4	48	9	N	44	176	1			88
04	9090	#	354	-0-	-8736 B	-17745	205	1	149	9	N	135					223
05	3038	#	192	-0-	-2846 B	-20591	117	1	12	3	N	57	179	1			101
							63	9									
06	690	X	524	-0-	-166	-0-	330	1	67	3	N	115					216
							127	9									

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		27458	-0-	27458	47670	154	1	17790	3	N	7308	7430	1			785
							1475	4	8039	9							
*08	0		31806	-0-	31806	79476	341	1	22248	3	N	8379	8814	1			350
							9217	9									
*09	80876		27919	-0-	-52957	26519	330	1	20536	3	N	6412	6352	1			410
							7053	9									
*10	32953		21773	-0-	-11180	15339	326	1	14267	3	N	6527	6492	1			445
							7180	9									
*11	31890		16539	-0-	-15351	-0-	327	1	11621	3	N	4174	4368	1			251
							4591	9									
*12	32953		12475	-0-	-20478	-0-	327	1	8427	3	N	3383	3026	1			608
							3721	9									
*01	32953		7733	-0-	-25220	-0-	309	1	4406	3	N	2744	2829	1			523
							3018	9									
*02	26068	#	10128	-0-	-15940	-0-	279	1	7924	3	N	1750	1735	1			538
							1925	9									
*03	21762	#	5298	-0-	-16464 B	-16464	303	1	3897	3	N	998	1186	1			350
							1098	9									
*04	7440	N	12854	-0-	5414 B	-11050	301	1	10196	3	N	2143	2169	1			324
							2357	9									
*05	4948	N	10198	-0-	5250 B	-5800	330	1	8058	3	N	1645	1609	1			360
							1810	9									
06	10860	X	3467	-0-	-7393	-0-	261	1	2367	3	N	763	696	1			427
							839	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	26071		4928	-0-	-21143	-0-	868	1	3267	3	N	721	729	1			225
							793	9									
02	23548		2662	-0-	-20886	-0-	856	1	511	3	N	1177	1149	1			254
							1295	9									
*03	7657	N	3291	-0-	-4366 B	-0-	961	1	689	3	N	1492	1474	1			272
							1641	9									
*04	4740	N	3947	-0-	-793 B	-0-	930	1	1533	3	N	1349	1318	1			303
							1484	9									
05	4268	N	4268	-0-	-0- B	-0-	944	1	1468	3	N	1687	1647	1			342
							1856	9									
06	4770	X	2980	-0-	-1790	-0-	63	1	1623	3	N	1176	1277	1			241
							1294	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40145		6337	-0-	-33808	29501	977	1	2959	3	N	2183	2107	1			495
							2401	9									
02	36260		10613	-0-	-25647	3854	1131	1	7742	3	N	1582	1477	1			600
							1740	9									
03	13034	N	9180	-0-	-3854 B	-0-	1395	1	7074	3	N	646	601	1			645
							711	9									
04	15480	#	9014	-0-	-6466 B	-6466	2029	1	6428	3	N	506	513	1			638
							557	9									
05	4948		9579	-0-	4631 B	-1835	946	1	8202	3	N	392	569	1			461
							431	9									
06	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					N	NO RPT					461

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
01	24087		3217	-0-	-20870	-0-	527	1	1814	3	N	796	908	1			382
							876	9									
02	21756		5423	-0-	-16333	-0-	461	1	3828	3	N	1031	1044	1			369
							1134	9									
03	8494	#	3830	-0-	-4664 B	-4664	641	1	1989	3	N	1091	1006	1			454
							1200	9									
04	3120	N	4178	-0-	1058 B	-3606	676	1	2220	3	N	1165	1264	1			355
							1282	9									
05	4948	N	3112	-0-	-1836 B	-3606	386	1	2020	3	N	642	586	1			411
							706	9									
06	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					411

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
01	23529		5899	-0-	-17630	21812	80	1	1725	3	N	711	672	1			307
							3312	4	782	9							
02	21252		4175	-0-	-17077	4735	78	1	3052	3	N	950	970	1			287
							1045	9									
03	23529		15105	-0-	-8424 B	-3689	478	1	10811	3	N	3469	3231	1			525
							3816	9									
04	20189		12935	-0-	-7254 B	-10943	93	1	10757	3	N	1895	2017	1			403
							2085	9									
05	4948		8333	-0-	3385 B	-7558	91	1	6893	3	N	1226	1382	1			247
							1349	9									
06	14610	X	4712	-0-	-9898	-0-	90	1	3835	3	N	715	462	1			500
							787	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121		5176	-0-		-6945		6704	961	1	2767	3	N	1316	1263	1			310
									1448	9									
02	10948		4568	-0-		-6380		324	868	1	1788	3	N	1738	1800	1			248
									1912	9									
03	12121	#	4985	-0-	B	-7136		-6812	1404	1	2833	3	N	680	492	1			436
									748	9									
04	6265	N	13077	-0-	B	6812		-0-	2128	1	9472	3	N	1343	1652	1			127
									1477	9									
05	4948		4557	-0-	B	-391		-391	150	1	3228	3	N	1072	952	1			247
									1179	9									
06	5010	X	1469	-0-		-3541		-0-	54	1	1172	3	N	221	101	1			367
									243	9									

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	9089	-0-		9089		57475	868	1	5874	3	N	2134	2233	1			244
									2347	9									
*02	0	W	5878	-0-		5878		63353	224	1	4631	3	N	930	1026	1			148
									1023	9									
*03	0	W	8008	-0-		8008	B	71361	868	1	6001	3	N	1035	1032	1			151
									1139	9									
*04	11356		6941	-0-		-4415	B	66946	868	1	5047	3	N	933	1017	1			67
									1026	9									
*05	2783		9042	-0-		6259	B	73205	868	1	7131	3	N	948	799	1			216
									1043	9									
*06	81377	X	8172	-0-		-73205		-0-	1080	1	6085	3	N	915	896	1			235
									1007	9									

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795		11336	-0-		-2459		21210	496	1	7793	3	N	2770	2556	1			456
									3047	9									
02	12460		7209	-0-		-5251		15959	868	1	4733	3	N	1462	1772	1			146
									1608	9									
03	21294	R	5335	-0-		-15959	B	-0-	467	1	3207	3	N	1510	1441	1			215
									1661	9									
04	13350	#	4575	-0-		-8775	B	-8775	471	1	2866	3	N	1125	1058	1			282
									1238	9									
05	10197		3110	-0-		-7087	B	-15862	483	1	1619	3	N	916	1046	1			152
									1008	9									
06	10980	X	2865	-0-		-8115		-0-	453	1	1621	3	N	719	384	1			487
									791	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007		3307	-0-		300		248203	75	1	2450	3	N	711	887	1			280
									782	9									
02	2716		3648	-0-		932		249135	1051	1	2083	3	N	467	348	1			399
									514	9									
03	47058		4705	-0-		-42353	B	206782	1287	1	2909	3	N	463	713	1			149
									509	9									
04	40378		3334	-0-		-37044	B	169738	281	1	2599	3	N	413	354	1			208
									454	9									
05	9896		3168	-0-		-6728	B	163010	187	1	2570	3	N	374	342	1			240
									411	9									
06	2910	X	NO RPT	-0-		-2910		160100					N	NO RPT					240

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

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

01	0		1757	-0-	1757		134159	486	1	896	3	N	341	340	1			93
								375	9									
*02	0		1213	-0-	1213		135372	549	1	446	3	N	198	159	1			132
								218	9									
03	23529		2935	-0-	-20594	B	114778	549	1	1903	3	N	439	358	1			213
								483	9									
04	20189		1811	-0-	-18378	B	96400	131	1	1275	3	N	368	504	1			77
								405	9									
05	4469		1801	-0-	-2668	B	93732	125	1	1270	3	N	369	347	1			99
								406	9									
06	2070	X	NO RPT	-0-	-2070		91662					N	NO RPT					99

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

01	0		2553	-0-	2553		21965	287	1	1684	3	N	529	539	1			131
								582	9									
02	0		2746	-0-	2746		24711	306	1	1658	3	N	711	708	1			134
								782	9									
03	23529		2528	-0-	-21001	B	3710	320	1	1392	3	N	742	791	1			85
								816	9									
04	4881	R	1171	-0-	-3710	B	-0-	286	1	564	3	N	292	296	1			81
								321	9									
05	2356	#	1330	-0-	-1026	B	-1026	276	1	690	3	N	331	329	1			83
								364	9									
06	2280	X	1037	-0-	-1243		-0-	87	1	651	3	N	272	244	1			111
								299	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

01	0		5365	-0-	5365		305795	1008	1	2962	3	N	1268	1241	1			413
								1395	9									
02	0		9287	-0-	9287		315082	1131	1	6597	3	N	1417	1292	1			538
								1559	9									
03	23529		8018	-0-	-15511	B	299571	1395	1	4746	3	N	1706	1625	1			619
								1877	9									
04	10768		7107	-0-	-3661	B	295910	1237	1	3919	3	N	1774	1777	1			616
								1951	9									
05	4948		6835	-0-	1887	B	297797	612	1	5302	3	N	837	1227	1			226
								921	9									
06	17520	X	NO RPT	-0-	-17520		280277					N	NO RPT					226

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

01	0		1500	-0-	1500		1500	1084	4	416	9	N	378					378
02	0		1685	-0-	1685		3185	493	4	1192	9	N	1084	1387	1			75
03	1653		2002	-0-	349	B	3534	929	1	1073	9	N	975	870	1			180
04	16260	#	1280	-0-	-14980	B	-11446	927	1	353	9	N	321	361	1			140
05	10778		1226	-0-	-9552	B	-20998	860	1	366	9	N	333	178	1			295
06	16260	X	1053	-0-	-15207		-0-	822	4	231	9	N	210	186	1			319

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	40580	-0-	40580	206648	1154	1	37938	3	N	1353	1171	1			366
							1488	9									
02	0	W	2400	-0-	2400	209048	1502	1	114	3	N	713	843	1			236
							784	9									
03	0	W	40956	-0-	40956 B	250004	1009	1	38883	3	N	967	988	1			215
							1064	9									
04	0	W	43264	-0-	43264 B	293268	4657	1	37663	3	N	858	842	1			231
							944	9									
05	0	W	44408	-0-	44408 B	337676	4637	1	38988	3	N	712	754	1			189
							783	9									
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	337676					N	NO RPT					189

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
01	28489		8232	-0-	-20257	-0-	176	1	5772	3	N	2076	1832	1			619
							2284	9									
02	25732		8545	-0-	-17187	-0-	1051	1	6181	3	N	1194	1435	1			378
							1313	9									
03	23529		8025	-0-	-15504 B	-15504	1009	1	5360	3	N	1505	1545	1			338
							1656	9									
04	20189		7146	-0-	-13043 B	-28547	625	1	5054	3	N	1334	1317	1			355
							1467	9									
05	4948		6545	-0-	1597 B	-26950	562	1	4728	3	N	1141	1230	1			266
							1255	9									
06	27570	X	NO RPT	-0-	-27570	-0-					N	NO RPT					266

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
09	0		14502	-0-	14502	14502	4093	1	9022	3	N	1261	1375	1			182
							1387	9									
10	0		12109	-0-	12109	26611	4315	1	6599	3	N	1086	977	1			291
							1195	9									
11	0		6551	-0-	6551	33162	1023	1	4651	3	N	797	814	1			274
							877	9									
12	0		4895	-0-	4895	38057	883	1	3119	3	N	812	736	1			350
							893	9									
01	0		1112	-0-	1112	39169	82	1	465	3	N	514	494	1			370
							565	9									
02	0		4024	-0-	4024	43193	832	1	2331	3	N	783	461	1			692
							861	9									
*03	23529		4373	-0-	-19156 B	24037	841	1	2632	3	N	818	1159	1			351
							900	9									
*04	12786		3228	-0-	-9558 B	14479	474	1	1661	3	N	994	1064	1			281
							1093	9									
*05	4948		4553	-0-	-395 B	14084	578	1	3180	3	N	723	694	1			310
							795	9									
06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	12644					N	NO RPT					310

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
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	98	1	77	2	N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	71	1	68	2	N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	125	1	80	2	N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	123	1	85	2	N	-0-					-0-
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	138	1	86	2	N	-0-					-0-
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	134	1	82	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
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	365	1	288	2	N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	245	1	236	2	N	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	578	1	374	2	N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	378	1	264	2	N	-0-					-0-
*05	527	N	397	-0-	-130	-0-	244	1	153	2	N	-0-					-0-
06	930	N	602	-0-	-328	-0-	373	1	229	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	140	1	111	2	N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	96	1	93	2	N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	163	1	106	2	N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	120	1	83	2	N	-0-					-0-
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	145	1	91	2	N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	128	1	79	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	140	1	111	2	N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	97	1	93	2	N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	164	1	105	2	N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	120	1	84	2	N	-0-					-0-
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	146	1	91	2	N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	129	1	79	2	N	-0-					-0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 10148

01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	816	1	4037	2	N	14					87
							15	9									
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	519	1	3793	2	N	15					102
							17	9									
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	743	1	3531	2	N	44					146
							48	9									
04	4710	X	4076	-0-	-634	-0-	692	1	3330	2	N	49					195
							54	9									
05	4867	X	3379	-0-	-1488	-0-	536	1	2798	2	N	41					236
							45	9									
06	4710	X	2107	-0-	-2603	-0-	323	1	1748	2	N	33	188	1			81
							36	9									

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	1980	-0-	-717	-0-	332	1	1642	2	N	5					102
							6	9									
02	2576	N	2050	-0-	-526	-0-	243	1	1776	2	N	28					130
							31	9									
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	392	1	1860	2	N	40					170
							44	9									
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	409	1	1970	2	N	20					190
							22	9									
05	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	332	1	1730	2	N	74	186	1			78
							81	9									
06	2220	N	2218	-0-	-2	-0-	332	1	1791	2	N	86					164
							95	9									

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 230070 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136	1			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/28/2012

ELKHART (RODESSA) 28379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 2 RRCID -> 257440 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8936 - 8943

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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		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
01	20029		20029	-0-	-0-	-0-	62	1	19842	2	N	114					124
							125	9									
02	17260		17260	-0-	-0-	-0-	56	1	17048	2	N	142	152	1			114
							156	9									
03	15500		14704	-0-	-796	-0-	62	1	14517	2	N	114	137	1			91
							125	9									
*04	15608		15608	-0-	-0-	-0-	60	1	15417	2	N	119	142	1			68
							131	9									
*05	16080		16080	-0-	-0-	-0-	62	1	15875	2	N	130	138	1			60
							143	9									
06	15000		14789	-0-	-211	-0-	60	1	14671	2	N	53					113
							58	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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			12
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

INDIGO MINERALS LLC 423834
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
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	116	2	3	9	N	3					131
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	51	2	1	9	N	1					132
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	81	2	1	9	N	1	1	8			132
04	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-					132
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					132
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					132

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
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					68
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					68
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					68
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-					68
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					68
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	3720	X	3633	-0-	-87	-0-	3625	3	8	9	N	7					180
02	3360	X	3082	-0-	-278	-0-	3060	3	22	9	N	20					200
03	3627	X	2745	-0-	-882	-0-	2734	3	11	9	N	10					210
04	3570	X	2860	-0-	-710	-0-	2860	3			N	-0-	178	99			32
05	3689	X	1468	-0-	-2221	-0-	1468	3			N	-0-					32
06	3510	X	2030	-0-	-1480	-0-	2029	3	1	9	N	1					33

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

01	868	N	287	-0-	-581	-0-	29	1	258	2	Y	-0-					6
02	1232	N	469	-0-	-763	-0-	47	1	422	2	Y	-0-					6
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	73	1	628	2	Y	1					7
							1	9									
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	37	1	291	2	Y	-0-					7
*05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					7
06	690	N	201	-0-	-489	-0-	23	1	178	2	Y	-0-					7

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

01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					27
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					27
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					27
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					27
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					27
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					27

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

01	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	263	1	1244	2	N	26	122	1			40
							29	9									
02	980	N	957	-0-	-23	-0-	163	1	772	2	N	20					60
							22	9									
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	162	1	1000	2	N	3					63
							3	9									
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	251	1	1413	2	N	6	1	8			68
							7	9									
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	265	1	1645	2	N	2					70
							2	9									
*06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	252	1	1359	2	N	8					78
							9	9									

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) //CONT.// 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GASPER RICE RESOURCES, LTD. //CONT.// 297089
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
01	744	N	540	-0-	-204	-0-	234	1	299	2	N	6	53	1			34
							7	9									
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	154	1	221	2	N	10					44
							11	9									
03	496	N	72	-0-	-424	-0-	16	1	55	2	N	1					45
							1	9									
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					45
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					45
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					45

EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MOORE, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 092939 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					53
02	364	N	202	-0-	-162	-0-	202	2			N	-0-					53
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					53
04	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	2			N	-0-					53
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					53
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					113
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					113
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					113
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					113
05	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					113
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

EZIM (TRAVIS PEAK) 29830 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BRG LONE STAR LTD. 090870
GIBBARD, GRAHAM S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228123 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9038 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228898 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8921 - 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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15296 07/02/2014

TREADWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229164 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8830 - 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
01	0	A	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 15353 12/01/2012

PEAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232237 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8694 - 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
01	0	A	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 15352 12/01/2012

EZIM (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29830 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
KINNEY, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 266827 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF. 8550 - 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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	682	1	161	2	N	-0-					146
	02	728	N	190	-0-	-538	-0-	110	1	80	2	N	-0-					146
	03	930	N	107	-0-	-823	-0-	107	2			N	-0-					146
	04	810	N	164	-0-	-646	-0-	164	2			N	-0-					146
	05	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	2			N	-0-					146
*	06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					146

HUMA ENERGY, LLC 412715
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 180243 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY, W. (PETTIT) 30032 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
O'BENCO, INC. 617512
CATFISH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 232352 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10434 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22444	X	17397	-0-	-5047	-0-	17115	3	282	9	N	256	211	1			249
02	20272	X	15886	-0-	-4386	-0-	15604	3	282	9	N	256	184	1			321
03	22444	X	18266	-0-	-4178	-0-	17984	3	282	9	N	256	214	1			363
04	17520	X	17400	-0-	-120	-0-	17118	3	282	9	N	256	211	1			408
05	22072	X	15449	-0-	-6623	-0-	15167	3	282	9	N	256	201	1			463
06	17010	X	14693	-0-	-2317	-0-	14280	3	413	9	N	375	368	1			470

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	777	-0-	-897	-0-	776	3	1	9	N	1	1	1			1
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	674	3	1	9	N	1	1	1			1
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1327	3	1	9	N	1	1	1			1
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1125	3	1	9	N	1	1	1			1
05	744	N	566	-0-	-178	-0-	565	3	1	9	N	1	1	1			1
*06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	3	2	9	N	2	2	1			1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
*06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2302	3	113	9	N	103	106	1			62
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2046	3	112	9	N	102	95	1			69
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1734	3	112	9	N	102	111	1			60
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1691	3	112	9	N	102	107	1			55
05	2387	N	2326	-0-	-61	-0-	2214	3	112	9	N	102	73	1			84
*06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2264	3	33	9	N	30	29	1			85

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		21	-0-	21	21	21	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		23	-0-	23	44	23	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		26	-0-	26	70	26	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		21	-0-	21	91	21	3			N	-0-					-0-
05	91	X	-0-	-0-	-91	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	25	-0-	-2641	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	23	-0-	-2385	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	434	X	26	-0-	-408	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	270	X	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3557	-0-	557	557	3557	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3459	3	35	9	N	32	33	1			23
02	4032	X	58	-0-	-3974	-0-	23	3	35	9	N	32	30	1			25
03	775	X	61	-0-	-714	-0-	26	3	35	9	N	32	29	1			28
04	750	X	58	-0-	-692	-0-	23	3	35	9	N	32	24	1			36
05	3503	X	59	-0-	-3444	-0-	24	3	35	9	N	32	19	1			49
06	3390	X	23	-0-	-3367	-0-	23	3			N	-0-					49

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	6797	3	268	9	N	244	201	1			238
02	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6205	3	267	9	N	243	175	1			306
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5275	3	268	9	N	244	203	1			347
04	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	5772	3	268	9	N	244	200	1			391
05	8277	X	5217	-0-	-3060	-0-	4949	3	268	9	N	244	191	1			444
06	6930	X	2186	-0-	-4744	-0-	2140	3	46	9	N	42	40	1			446

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	5068	-0-	2068	2068	5068	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3788	-0-	688	2756	3788	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2301	-0-	-699	2057	2301	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	3			N	-0-					12
02	6020	X	5815	-0-	-205	-0-	5815	3			N	-0-					12
03	9238	X	6111	-0-	-3127	-0-	6111	3			N	-0-					12
04	8940	X	4765	-0-	-4175	-0-	4765	3			N	-0-					12
05	8897	X	4317	-0-	-4580	-0-	4317	3			N	-0-					12
06	7680	X	3764	-0-	-3916	-0-	3717	3	47	9	N	43	41	1			14

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	1677	-0-	-3345	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
02	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
03	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	3			N	-0-					-0-
04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
05	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	3			N	-0-					-0-
*06	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6448	3	47	9	N	43	41	1			2

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					4
02	1876	X	1251	-0-	-625	-0-	1251	3			N	-0-					4
03	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					4
04	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					4
05	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					4
*06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					4

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
01	5115	X	4016	-0-	-1099	-0-	3964	3	52	9	N	47	39	1			45
02	4116	X	2245	-0-	-1871	-0-	2193	3	52	9	N	47	34	1			58
03	4712	X	3760	-0-	-952	-0-	3708	3	52	9	N	47	39	1			66
04	4560	X	3067	-0-	-1493	-0-	3015	3	52	9	N	47	39	1			74
05	4092	X	2548	-0-	-1544	-0-	2496	3	52	9	N	47	37	1			84
06	3900	X	2155	-0-	-1745	-0-	2108	3	47	9	N	43	41	1			86

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
01	4433	X	3389	-0-	-1044	-0-	3265	3	124	9	N	113	93	1			109
02	3584	X	3339	-0-	-245	-0-	3215	3	124	9	N	113	81	1			141
03	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4074	3	123	9	N	112	94	1			159
04	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4184	3	123	9	N	112	92	1			179
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3805	3	123	9	N	112	88	1			203
*06	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5005	3	51	9	N	46	44	1			205

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	3			N	-0-					-0-
02	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	3			N	-0-					-0-
03	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	3			N	-0-					-0-
04	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	3			N	-0-					-0-
05	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	3			N	-0-					-0-
*06	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8156	3	31	9	N	28	27	1			1

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
01	5115	X	3604	-0-	-1511	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3129	-0-	-483	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
03	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3646	-0-	-314	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	2971	-0-	-997	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
*06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-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
01	4588	X	817	-0-	-3771	-0-	808	3	9	9	N	8	7	1			8
02	2772	X	1112	-0-	-1660	-0-	1103	3	9	9	N	8	6	1			10
03	3069	X	1654	-0-	-1415	-0-	1645	3	9	9	N	8	7	1			11
04	2190	X	1014	-0-	-1176	-0-	1005	3	9	9	N	8	7	1			12
05	2170	X	472	-0-	-1698	-0-	463	3	9	9	N	8	7	1			13
06	1200	X	643	-0-	-557	-0-	595	3	48	9	N	44	42	1			15

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
01	3007	X	1697	-0-	-1310	-0-	1385	3	312	9	N	284	234	1			276
02	2716	X	728	-0-	-1988	-0-	416	3	312	9	N	284	204	1			356
03	3007	X	1644	-0-	-1363	-0-	1332	3	312	9	N	284	237	1			403
04	2400	X	1901	-0-	-499	-0-	1589	3	312	9	N	284	233	1			454
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4053	3	312	9	N	284	223	1			515
*06	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2235	3	140	9	N	127	121	1			521

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
01	4309	X	2747	-0-	-1562	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
02	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
04	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
05	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
*06	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-

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
01	8959	X	5714	-0-	-3245	-0-	5568	3	146	9	N	133	103	1			188
02	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11073	3	146	9	N	133	195	1			126
03	6169	X	5652	-0-	-517	-0-	5506	3	146	9	N	133	92	1			167
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5165	3	146	9	N	133	170	1			130
05	6200	X	6093	-0-	-107	-0-	5947	3	146	9	N	133	94	1			169
*06	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6268	3	100	9	N	91	117	1			143

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	2411	-0-	-3448	-0-	2349	3	62	9	N	56	46	1			55
02	2548	X	2294	-0-	-254	-0-	2233	3	61	9	N	55	40	1			70
03	2480	X	2438	-0-	-42	-0-	2376	3	62	9	N	56	47	1			79
04	2400	X	1657	-0-	-743	-0-	1595	3	62	9	N	56	46	1			89
05	2604	X	1950	-0-	-654	-0-	1888	3	62	9	N	56	44	1			101
*06	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2936	3	46	9	N	42	40	1			103

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4065	3	34	9	N	31	25	1			30
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3601	3	33	9	N	30	22	1			38
03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5171	3	33	9	N	30	25	1			43
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3278	3	33	9	N	30	25	1			48
05	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2697	3	33	9	N	30	22	1			56
*06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			N	-0-					56

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5391	3	70	9	N	64	53	1			61
02	5992	X	5327	-0-	-665	-0-	5257	3	70	9	N	64	46	1			79
03	7409	X	5784	-0-	-1625	-0-	5714	3	70	9	N	64	54	1			89
04	7170	X	4745	-0-	-2425	-0-	4675	3	70	9	N	64	53	1			100
05	6138	X	5559	-0-	-579	-0-	5489	3	70	9	N	64	51	1			113
06	5700	X	4658	-0-	-1042	-0-	4617	3	41	9	N	37	35	1			115

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 546 RRCID -> 211941 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10042 - 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
01	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		23	-0-	23	39	23	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		26	-0-	26	65	26	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
05	65	X	-0-	-0-	-65	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		21	-0-	21	21	21	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		23	-0-	23	44	23	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		26	-0-	26	70	26	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
05	70	X	-0-	-0-	-70	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	9806	-0-	-1416	-0-	9633	3	173	9	N	157	162	1			95
02	10136	X	8774	-0-	-1362	-0-	8602	3	172	9	N	156	146	1			105
03	11594	X	10689	-0-	-905	-0-	10516	3	173	9	N	157	171	1			91
04	11220	X	9854	-0-	-1366	-0-	9681	3	173	9	N	157	164	1			84
05	11563	X	9772	-0-	-1791	-0-	9599	3	173	9	N	157	112	1			129
06	9480	X	9377	-0-	-103	-0-	9183	3	194	9	N	176	170	1			135

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 742 RRCID -> 218946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9896 - 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
01	465	X	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
03	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
04	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
05	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1028	3	47	9	N	43	41	1			2

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 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
01	5859	X	5213	-0-	-646	-0-	5209	3	4	9	N	4	4	1			1
02	5292	X	4801	-0-	-491	-0-	4798	3	3	9	N	3	3	1			1
03	7316	X	5950	-0-	-1366	-0-	5947	3	3	9	N	3	4	1			-0-
04	7080	X	5340	-0-	-1740	-0-	5337	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	6417	X	5471	-0-	-946	-0-	5468	3	3	9	N	3	2	1			1
*06	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5345	3	35	9	N	32	31	1			2

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
01	45663	X	42191	-0-	-3472	-0-	41825	3	366	9	N	333	344	1			233
02	41244	X	31776	-0-	-9468	-0-	31410	3	366	9	N	333	309	1			257
03	50003	X	36978	-0-	-13025	-0-	36612	3	366	9	N	333	301	1			289
04	48390	X	32560	-0-	-15830	-0-	32194	3	366	9	N	333	247	1			375
05	50158	X	29182	-0-	-20976	-0-	28816	3	366	9	N	333	197	1			511
06	40830	X	26147	-0-	-14683	-0-	25847	3	300	9	N	273	314	1			470

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
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
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	28	1	89	3	N	-0-					32
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	33	1	117	3	N	-0-					32
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					32
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 264495 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12476 - 12651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	46600					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	46600					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	46600					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	46600					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	46600					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	46600					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
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					63
02	112	N	30	-0-	-82	-0-	30	3			N	-0-					63
03	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					63
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					63
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					63
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					63

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540

01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	31	1	224	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	336	N	259	-0-	-77	-0-	28	1	208	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	30	1	201	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	270	N	197	-0-	-73	-0-	19	1	160	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	26	1	181	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	25	1	173	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	124	1	2037	3	Y	-0-					-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	104	1	1676	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	113	1	1745	3	Y	-0-					-0-
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	78	1	1813	3	Y	-0-					-0-
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	72	1	1927	3	Y	-0-					-0-
*06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	71	1	1859	3	Y	-0-					-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	144	1	2352	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	145	1	2324	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	134	1	2067	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	81	1	1869	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	81	1	2174	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	49	1	1283	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

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

01	248	N	242	-0-	-6	-0-	199	2	43	9	N	39	184	1			22
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	186	2	99	9	N	90					112
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					112
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	N	1					113
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	184	2	45	9	N	41					154
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					154

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3762	2	202	9	N	184	181	1	3	8	-0-
05	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6337	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
01	1395	N	523	-0-	-872	-0-	479	2	44	9	N	40					187
02	1148	N	273	-0-	-875	-0-	272	2	1	9	N	1	171	1			17
03	775	N	107	-0-	-668	-0-	107	2			N	-0-					17
04	510	N	120	-0-	-390	-0-	120	2			N	-0-					17
05	310	N	153	-0-	-157	-0-	153	2			N	-0-					17
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					17

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	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

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	0	N	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

01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	N	-0-					35
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-					35
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					35
04	270	N	21	-0-	-249	-0-	1	1	20	2	N	-0-					35
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	1	1	22	2	N	-0-					35
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					35

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

01	434	N	347	-0-	-87	-0-	20	1	327	2	N	-0-					44
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	N	-0-					44
03	558	N	442	-0-	-116	-0-	13	1	429	2	N	-0-					44
04	330	N	230	-0-	-100	-0-	7	1	223	2	N	-0-					44
05	589	N	471	-0-	-118	-0-	14	1	457	2	N	-0-					44
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					44

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	45 33	1 9	680	2	N	30					170
02	840	N	681	-0-	-159	-0-	41 21	1 9	619	2	N	19	66	1			123
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	59 36	1 9	952	2	N	33	41	1			115
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	40 51	1 9	637	2	N	46	63	1			98
05	744	N	559	-0-	-185	-0-	31 36	1 9	492	2	N	33	60	1			71
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					71

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
01	1147	X	792	-0-	-355	-0-	49	1	732	2	N	10	163	1			27
							11	9									
02	1036	X	412	-0-	-624	-0-	25	1	374	2	N	12	2	8			37
							13	9									
03	1147	X	506	-0-	-641	-0-	29	1	460	2	N	15					52
							17	9									
04	1110	X	551	-0-	-559	-0-	32	1	519	2	N	-0-					52
05	1147	X	530	-0-	-617	-0-	31	1	499	2	N	-0-					52
06	780	X	NO RPT	-0-	-780	-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
01	2015	X	713	-0-	-1302	-0-	44	1	654	2	N	14					122
							15	9									
02	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	124	1	1851	2	N	39					161
							43	9									
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	146	1	2353	2	N	5					166
							6	9									
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	235	1	3794	2	N	1	1	8			166
							1	9									
05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	240	1	3876	2	N	80	182	1			64
							88	9									
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					64

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
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	55	1	668	2	N	10					160
							11	9									
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	372	2	N	-0-					160
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	80	1	999	2	N	-0-					160
04	720	N	632	-0-	-88	-0-	46	1	578	2	N	7					167
							8	9									
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	517	2	N	15					182
							17	9									
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					182

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
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					132
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	49	1	789	2	N	23					155
							25	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	879	N	879	-0-		-0-	-0-	65	1	781	2	N	30					155
								33	9									
02	476	N	346	-0-		-130	-0-	28	1	307	2	N	10					165
								11	9									
03	789	N	789	-0-		-0-	-0-	57	1	715	2	N	15					180
								17	9									
04	810	N	457	-0-		-353	-0-	33	1	413	2	N	10					190
								11	9									
05	372	N	331	-0-		-41	-0-	24	1	295	2	N	11	170	1			31
								12	9									
06	750	N	NO RPT	-0-		-750	-0-					N	NO RPT					31

RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	940	-0-		-300	-0-	53	1	797	2	N	82					114
								90	9									
02	1652	N	925	-0-		-727	-0-	56	1	845	2	N	22					136
								24	9									
03	1116	N	933	-0-		-183	-0-	47	1	766	2	N	109	177	1			68
								120	9									
04	1138	N	1138	-0-		-0-	-0-	61	1	978	2	N	90					158
								99	9									
05	1023	N	796	-0-		-227	-0-	41	1	660	2	N	86	182	1			62
								95	9									
06	900	N	NO RPT	-0-		-900	-0-					N	NO RPT					62

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3381	-0-		-370	-0-	207	1	3102	2	N	65					178
								72	9									
02	3598	X	3598	-0-		-0-	-0-	221	1	3312	2	N	59					237
								65	9									
03	3751	X	2669	-0-		-1082	-0-	154	1	2482	2	N	30	160	1			107
								33	9									
04	3739	X	3739	-0-		-0-	-0-	215	1	3467	2	N	52					159
								57	9									
05	3999	X	3364	-0-		-635	-0-	193	1	3105	2	N	60	151	1			68
								66	9									
06	3870	X	NO RPT	-0-		-3870	-0-					N	NO RPT					68

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	1286	-0-		-3395	-0-	95	1	1150	2	N	37					177
								41	9									
02	3388	X	843	-0-		-2545	-0-	68	1	751	2	N	22	154	1			45
								24	9									
03	3658	X	1972	-0-		-1686	-0-	143	1	1790	2	N	35					80
								39	9									
04	3480	X	1799	-0-		-1681	-0-	130	1	1624	2	N	41					121
								45	9									
05	4878	X	4878	-0-		-0-	-0-	357	1	4468	2	N	48					169
								53	9									
06	1920	X	NO RPT	-0-		-1920	-0-					N	NO RPT					169

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	135	1	1633	2	N	45					185
							50	9									
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	90	1	988	2	N	36					221
							40	9									
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	153	1	1915	2	N	34	168	1			87
							37	9									
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	172	1	2152	2	N	20					107
							22	9									
05	1178	N	600	-0-	-578	-0-	44	1	548	2	N	7					114
							8	9									
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					114

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	635	-0-	-233	-0-	40	1	595	2	N	-0-					74
02	644	N	586	-0-	-58	-0-	36	1	546	2	N	4					78
							4	9									
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	45	1	719	2	N	19					97
							21	9									
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	38	1	610	2	N	50					147
							55	9									
05	651	N	390	-0-	-261	-0-	22	1	350	2	N	16					163
							18	9									
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					163

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-					52
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					52

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	698	-0-	-170	-0-	43	1	651	2	N	4					165
							4	9									
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	79	1	1179	2	N	15					180
							17	9									
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	75	1	1216	2	N	10					190
							11	9									
04	690	N	104	-0-	-586	-0-	6	1	98	2	N	-0-					190
05	1426	N	823	-0-	-603	-0-	45	1	733	2	N	41	191	1			40
							45	9									
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					40

DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1798	-0-	-279	-0-	135	1	1630	2	N	30					94
							33	9									
02	1904	N	1343	-0-	-561	-0-	109	1	1202	2	N	29					123
							32	9									
03	1984	N	1494	-0-	-490	-0-	108	1	1349	2	N	34					157
							37	9									
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	156	1	1948	2	N	43					200
							47	9									
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	138	1	1720	2	N	29	189	1			40
							32	9									
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					40

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
01	992	N	206	-0-	-786	-0-	28	1	178	2	N	-0-	62	1			41
02	504	N	269	-0-	-235	-0-	28	1	241	2	N	-0-					41
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	33	1	372	2	N	52					93
							57	9									
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	60	1	665	2	N	58					151
							64	9									
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	55	1	613	2	N	47	131	1			67
							52	9									
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					67

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
01	2294	N	2043	-0-	-251	-0-	125	1	1868	2	N	45					138
							50	9									
02	2492	N	1131	-0-	-1361	-0-	69	1	1028	2	N	31					169
							34	9									
03	1860	N	1176	-0-	-684	-0-	66	1	1063	2	N	43					212
							47	9									
04	1980	N	1675	-0-	-305	-0-	94	1	1517	2	N	58	32	1			238
							64	9									
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	96	1	1556	2	N	44	187	1			95
							48	9									
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					95

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	82	1	1230	2	N	55	168	1			48
							61	9									
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	76	1	1145	2	N	66					114
							73	9									
03	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	74	1	1192	2	N	75					189
							83	9									
04	1320	N	634	-0-	-686	-0-	34	1	548	2	N	47	184	1			52
							52	9									
05	1426	N	141	-0-	-1285	-0-	7	1	121	2	N	12					64
							13	9									
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					64

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
01	217	N	65	-0-	-152	-0-	4	1	57	2	N	4					64
							4	9									
02	168	N	20	-0-	-148	-0-	1	1	19	2	N	-0-					64
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					64
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					64
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	N	4					68
							4	9									
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					68

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
01	2294	X	1697	-0-	-597	-0-	128	1	1552	2	N	15					131
							17	9									
02	2212	X	1682	-0-	-530	-0-	140	1	1536	2	N	5					136
							6	9									
03	2449	X	1710	-0-	-739	-0-	126	1	1577	2	N	6					142
							7	9									
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	200	1	2504	2	N	5					147
							6	9									
05	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	153	1	1908	2	N	13					160
							14	9									
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					160

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
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	82	1	1230	2	N	83					276
							91	9									
02	1316	N	689	-0-	-627	-0-	40	1	603	2	N	42	185	1			133
							46	9									
03	1054	N	720	-0-	-334	-0-	40	1	648	2	N	29					162
							32	9									
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	83	1	1341	2	N	93	160	1			95
							102	9									
05	775	N	681	-0-	-94	-0-	36	1	580	2	N	59					154
							65	9									
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					154

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
01	682	N	169	-0-	-513	-0-	10	1	159	2	N	-0-					80
02	672	N	160	-0-	-512	-0-	9	1	151	2	N	-0-					80
03	527	N	356	-0-	-171	-0-	7	1	233	2	N	105					185
							116	9									
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	9	1	298	2	N	80	183	1			82
							88	9									
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	8	1	266	2	N	20					102
							22	9									
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					102

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
01	2697	X	1459	-0-	-1238	-0-	84	1	1265	2	N	100					168
							110	9									
02	2072	X	1199	-0-	-873	-0-	69	1	1032	2	N	89	148	1			109
							98	9									
03	2294	X	1552	-0-	-742	-0-	86	1	1381	2	N	77					186
							85	9									
04	2220	X	1449	-0-	-771	-0-	80	1	1296	2	N	66	176	1			76
							73	9									
05	1891	X	1191	-0-	-700	-0-	63	1	1016	2	N	102					178
							112	9									
06	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					178

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
01	1829	X	406	-0-	-1423	-0-	23	1	383	2	N	-0-					90
02	1652	X	175	-0-	-1477	-0-	10	1	165	2	N	-0-					90
03	1829	X	957	-0-	-872	-0-	25	1	819	2	N	103					193
							113	9									
04	990	X	597	-0-	-393	-0-	17	1	563	2	N	15	154	1			54
							17	9									
05	1023	X	696	-0-	-327	-0-	19	1	633	2	N	40					94
							44	9									
06	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					94

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
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	100	1	1500	2	N	204	168	1			252
							224	9									
02	1456	N	1104	-0-	-352	-0-	58	1	857	2	N	172	174	1			250
							189	9									
03	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	56	1	897	2	N	139	154	1			235
							153	9									
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	102	1	1629	2	N	185	179	1			241
							204	9									
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	131	1	2118	2	N	169	156	1			254
							186	9									
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					254

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
01	4340	X	700	-0-	-3640	-0-	37	1	610	2	N	48	99	1			67
							53	9									
02	3920	X	588	-0-	-3332	-0-	32	1	526	2	N	27					94
							30	9									
03	2852	X	605	-0-	-2247	-0-	16	1	543	2	N	42					136
							46	9									
04	2430	X	302	-0-	-2128	-0-	8	1	283	2	N	10					146
							11	9									
05	1240	X	727	-0-	-513	-0-	20	1	674	2	N	30					176
							33	9									
06	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					176

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
01	2852	X	2285	-0-	-567	-0-	138	1	2061	2	N	78					168
							86	9									
02	2576	X	1561	-0-	-1015	-0-	92	1	1369	2	N	91					259
							100	9									
03	2852	X	1011	-0-	-1841	-0-	55	1	905	2	N	46	168	1			137
							51	9									
04	2760	X	2512	-0-	-248	-0-	141	1	2268	2	N	94	152	1			79
							103	9									
05	2387	X	1602	-0-	-785	-0-	88	1	1418	2	N	87					166
							96	9									
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					166

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
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	12	1	74	2	N	-0-					95
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					95
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	2	N	-0-					95
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	4	1	43	2	N	-0-					95
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	2	N	-0-					95
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					95

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
STOCKMAN, EMMIT WELL #: 5 RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	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

01	341	N	241	-0-	-100	-0-	14	1	204	2	N	21					90
							23	9									
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	389	2	N	10					100
							11	9									
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	489	2	N	-0-					100
04	240	N	114	-0-	-126	-0-	5	1	87	2	N	20					120
							22	9									
05	465	N	118	-0-	-347	-0-	6	1	101	2	N	10					130
							11	9									
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					130

IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	50	1	750	2	N	-0-	155	1			21
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	N	10					31
							11	9									
03	372	N	184	-0-	-188	-0-	11	1	173	2	N	-0-					31
04	780	N	177	-0-	-603	-0-	8	1	130	2	N	35					66
							39	9									
05	434	N	140	-0-	-294	-0-	8	1	132	2	N	-0-					66
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					66

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	230	-0-		-2467	-0-		14	1	210	2	N	5					117
									6	9									
02	1008	X	479	-0-		-529	-0-		29	1	443	2	N	6					123
									7	9									
03	1116	X	88	-0-		-1028	-0-		5	1	83	2	N	-0-					123
04	1080	X	49	-0-		-1031	-0-		3	1	46	2	N	-0-					123
05	527	X	6	-0-		-521	-0-		6	2			N	-0-					123
06	510	X	NO RPT	-0-		-510	-0-						N	NO RPT					123

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4072	-0-		-1570	-0-		304	1	3668	2	N	91					238
									100	9									
02	5096	X	3774	-0-		-1322	-0-		309	1	3393	2	N	65	179	1			124
									72	9									
03	5456	X	4215	-0-		-1241	-0-		305	1	3808	2	N	93					217
									102	9									
04	5600	X	5600	-0-		-0-	-0-		409	1	5112	2	N	72	169	1			120
									79	9									
05	4185	X	4081	-0-		-104	-0-		296	1	3700	2	N	77					197
									85	9									
06	4080	X	NO RPT	-0-		-4080	-0-						N	NO RPT					197

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	7098	-0-		-4961	-0-		534	1	6458	2	N	96					278
									106	9									
02	6409	X	6409	-0-		-0-	-0-		527	1	5795	2	N	79	161	1	2	8	194
									87	9									
03	6870	X	6870	-0-		-0-	-0-		501	1	6259	2	N	100	190	1			104
									110	9									
04	3951	X	3951	-0-		-0-	-0-		283	1	3541	2	N	115					219
									127	9									
05	3479	X	3479	-0-		-0-	-0-		255	1	3184	2	N	36	161	1			94
									40	9									
06	2010	X	NO RPT	-0-		-2010	-0-						N	NO RPT					94

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	243	-0-		-284	-0-		13	1	200	2	N	27					130
									30	9									
02	476	X	316	-0-		-160	-0-		17	1	253	2	N	42					172
									46	9									
03	527	X	111	-0-		-416	-0-		6	1	94	2	N	10					182
									11	9									
04	360	X	323	-0-		-37	-0-		15	1	247	2	N	55					237
									61	9									
05	341	X	240	-0-		-101	-0-		13	1	216	2	N	10	147	1			100
									11	9									
06	330	X	NO RPT	-0-		-330	-0-						N	NO RPT					100

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
01	5053	X	5011	-0-	-42	-0-	306 127	1 9	4578	2	N	115					220
02	5292	X	4075	-0-	-1217	-0-	249 94	1 9	3732	2	N	85	95	1			210
03	5859	X	3744	-0-	-2115	-0-	213 88	1 9	3443	2	N	80	146	1			144
04	5670	X	3832	-0-	-1838	-0-	217 108	1 9	3507	2	N	98	128	1			114
05	5859	X	4970	-0-	-889	-0-	284 117	1 9	4569	2	N	106	110	1			110
06	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					110

EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6200 - 6290

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	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

01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	118	2	N	1	1	8			15
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	107	2	N	1	1	8			15
03	0	W	129	-0-	129	129	19	1	110	2	N	-0-					15
04	0	W	50	-0-	50	179	14	1	36	2	N	-0-					15
05	233	N	54	-0-	-179	-0-	1	1	53	2	N	-0-					15
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					15

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140316 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7566 - 7630

01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					168
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-	73	1			95
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	738	2	3	9	N	3					98
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	N	2					100
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	543	2	4	9	N	4					104
06	720	N	125	-0-	-595	-0-	125	2			N	-0-					104

GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1067	-0-	1067	1067	1067	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	509	-0-	509	1576	509	2			N	-0-					-0-
*06	2428	X	852	-0-	-1576	-0-	786	2	66	9	N	60					60

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	100	2	46	9	Y	42	42	1			20
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	490	2	3	9	Y	3					23
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	2	2	9	Y	2					25
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	730	2	2	9	Y	2					27
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	599	2	66	9	Y	60					87

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
01	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	2			N	-0-					54
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	356	2	76	9	N	69	95	1			28
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6	9	N	5	1	8			32
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	N	2					34
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1					35
*06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	308	2	78	9	N	71					106

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
01	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					20
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					20
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	N	1	1	8			20
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	N	1					21
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	N	1					22
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	58	2	12	9	N	11					33

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 096111 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7479 - 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1	19	7	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2015 - PLUGGED 01/27/15

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
01	186	N	32	-0-	-154	-0-	1	1	31	2	N	-0-					85
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	12					97
							13	9									
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	N	-0-					97
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	-0-					97
05	155	N	41	-0-	-114	-0-	3	1	37	2	N	1	1	8			97
							1	9									
06	150	N	66	-0-	-84	-0-	3	1	63	2	N	-0-					97

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

01	2790	X	1987	-0-	-803	-0-	82	1	1872	2	N	30	18	8			127
							33	9									
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	116	1	2996	2	N	97					224
							107	9									
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	89	1	2420	2	N	22	191	1			55
							24	9									
04	3000	N	3302	-0-	302	302	151	1	3105	2	N	42					97
							46	9									
05	2790	X	2341	-0-	-449	-0-	151	1	2101	2	N	81	1	8			177
							89	9									
06	2700	X	2545	-0-	-155	-0-	100	1	2428	2	N	15					192
							17	9									

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

01	992	N	802	-0-	-190	-0-	31	1	712	2	N	54	37	8			77
							59	9									
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	41	1	1071	2	N	37					114
							41	9									
03	1240	N	870	-0-	-370	-0-	30	1	823	2	N	15					129
							17	9									
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	49	1	998	2	N	28					157
							31	9									
05	1240	N	554	-0-	-686	-0-	34	1	478	2	N	38	1	8			194
							42	9									
*06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	64	1	1554	2	N	61	1	8			254
							67	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	52	1	1183	2	N	20	18	8			57
							22	9									
02	1120	N	338	-0-	-782	-0-	13	1	325	2	N	-0-					57
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	55	1	1510	2	N	58					115
							64	9									
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	84	1	1720	2	N	4					119
							4	9									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					119
*06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	52	1	1262	2	N	134	1	8			252
							147	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	5	4	8			110
							6	9									
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-					110
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	2	N	-0-					110
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					110
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	1	8			110
06	210	N	123	-0-	-87	-0-	5	1	118	2	N	-0-					110

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
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	49	1	1110	2	N	122	30	8			304
							134	9									
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	81	1	2103	2	N	100	192	1			212
							110	9									
03	2077	N	812	-0-	-1265	-0-	28	1	756	2	N	25	187	1			50
							28	9									
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	106	1	2179	2	N	79					129
							87	9									
05	2542	N	1095	-0-	-1447	-0-	74	1	1021	2	N	-0-					129
*06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	63	1	1527	2	N	28					157
							31	9									

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	N	15	8	8			129
							17	9									
02	252	N	7	-0-	-245	-0-	7	2			N	-0-					129
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	3					132
							3	9									
04	210	N	95	-0-	-115	-0-	4	1	91	2	N	-0-					132
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	N	1	1	8			132
							1	9									
*06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	N	20	2	8			150
							22	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	232	-0-	-264	-0-	10	1	220	2	N	2	2	8			114
							2	9									
02	252	N	52	-0-	-200	-0-	2	1	50	2	N	-0-					114
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	2	N	-0-					114
04	210	N	14	-0-	-196	-0-	1	1	13	2	N	-0-					114
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	3					117
							3	9									
06	300	N	201	-0-	-99	-0-	7	1	177	2	N	15					132
							17	9									

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
01	930	N	763	-0-	-167	-0-	31	1	703	2	N	26	7	8			94
							29	9									
02	840	N	770	-0-	-70	-0-	29	1	741	2	N	-0-					94
03	806	N	768	-0-	-38	-0-	27	1	735	2	N	5					99
							6	9									
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	36	1	734	2	N	41	1	8			139
							45	9									
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	61	1	849	2	N	-0-					139
*06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	42	1	1018	2	N	25					164
							28	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1424	-0-	-343	-0-	57	1	1301	2	N	60	25	8			110
							66	9									
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	44	1	1151	2	N	27					137
							30	9									
03	1767	N	1515	-0-	-252	-0-	54	1	1461	2	N	-0-					137
04	1380	N	980	-0-	-400	-0-	44	1	911	2	N	23					160
							25	9									
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	160	1	2224	2	N	44	2	8			202
							48	9									
*06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	66	1	1618	2	N	-0-					202

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
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4201	-0-	1101	1101	4201	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3996	-0-	996	2097	3896	2	100	9	N	91					91

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
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	81	2	3	9	Y	3					37
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	14	2	23	9	Y	21	28	1			30
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					30
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	403	2	7	9	Y	6					36
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	398	2	6	9	Y	5					41
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					41

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

GATES (TRAVIS PEAK) 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
01	2945	X	2480	-0-	-465	-0-	285	1	2195	2	N	-0-					85
02	2800	X	2425	-0-	-375	-0-	233	1	2192	2	N	-0-					85
03	3100	X	2554	-0-	-546	-0-	255	1	2299	2	N	-0-					85
04	2610	X	2578	-0-	-32	-0-	258	1	2233	2	N	79					164
							87	9									
05	2697	X	2647	-0-	-50	-0-	274	1	2362	2	N	10	174	1			-0-
							11	9									
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	3875	X	2970	-0-	-905	-0-	377	1	2593	2	N	-0-					43
02	3388	X	2738	-0-	-650	-0-	312	1	2426	2	N	-0-					43
03	3565	X	2830	-0-	-735	-0-	519	1	2272	2	N	35					78
							39	9									
04	3330	X	3211	-0-	-119	-0-	576	1	2635	2	N	-0-					78
*05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	624	1	2994	2	N	-0-					78
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					78

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
01	3069	X	2512	-0-	-557	-0-	289	1	2223	2	Y	-0-					38
02	2772	X	2413	-0-	-359	-0-	232	1	2181	2	Y	-0-					38
03	3038	X	2903	-0-	-135	-0-	290	1	2613	2	Y	-0-					38
04	2790	X	2771	-0-	-19	-0-	287	1	2484	2	Y	-0-					38
05	2883	X	2835	-0-	-48	-0-	294	1	2541	2	Y	-0-					38
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					38

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
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	901	2	44	9	N	40					145
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	926	2	21	9	N	19					164
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					164
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					164
*05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					164
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

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
01	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1763	2	17	9	N	15					72
02	1596	N	1536	-0-	-60	-0-	1536	2			N	-0-					72
03	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	1762	2			N	-0-					72
04	1710	N	1593	-0-	-117	-0-	1593	2			N	-0-					72
05	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	1606	2			N	-0-					72
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					169
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					169
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					169
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					169
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					169
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

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
01	4371	X	3851	-0-	-520	-0-	568	1	3283	2	N	-0-					127
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	495	1	2985	2	N	-0-					127
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	517	1	3407	2	N	-0-					127
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	481	1	3202	2	N	89	189	1			27
							98	9									
*05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	501	1	3346	2	N	-0-					27
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					27

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
01	5456	X	4990	-0-	-466	-0-	582	1	4408	2	N	-0-					167
02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	566	1	4269	2	N	-0-					167
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	634	1	4909	2	N	-0-					167
04	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	590	1	4312	2	N	127	180	1			114
							140	9									
*05	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	590	1	4547	2	N	-0-					114
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					114

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
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					120
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	293	2			N	-0-					120
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					120
04	300	N	176	-0-	-124	-0-	176	2			N	-0-					120
05	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					120
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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
01	2480	X	1314	-0-	-1166	-0-	1314	2			N	-0-					124
02	1764	X	926	-0-	-838	-0-	926	2			N	-0-					124
03	1705	N	1465	-0-	-240	-0-	1401	2	64	9	N	58					182
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1644	2	19	9	N	17					199
*05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1966	2	9	9	N	8	182	1			25
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
01	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	2			N	-0-					110
02	420	N	17	-0-	-403	-0-	17	2			N	-0-					110
03	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	2			N	-0-					110
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					110
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	N	2					112
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					62
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

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
01	1550	N	1289	-0-	-261	-0-	1289	2			N	-0-					90
02	1204	N	1110	-0-	-94	-0-	1110	2			N	-0-					90
03	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	1261	2			N	-0-					90
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1270	2	66	9	N	60					150
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					150
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					7
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					7
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					7
04	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	2			N	-0-					7
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					90
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	845	2	95	9	N	86					176
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					176
04	630	N	521	-0-	-109	-0-	477	2	44	9	N	40					216
*05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1040	2	40	9	N	36	182	1			70
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	22	152	1			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	746	-0-	-246	-0-	746	2			N	-0-					35
02	700	N	639	-0-	-61	-0-	639	2			N	-0-					35
03	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	2			N	-0-					35
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					35
05	713	N	584	-0-	-129	-0-	503	2	81	9	N	74					109
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	1532	2			N	-0-					184
02	2072	N	1369	-0-	-703	-0-	1360	2	9	9	N	8	179	1			13
03	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	1520	2	33	9	N	30					43
04	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	1433	2			N	-0-					43
*05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					43
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	754	-0-	-207	-0-	754	2			N	-0-					73
02	532	N	460	-0-	-72	-0-	460	2			N	-0-					73
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1290	2	63	9	N	57					130
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	631	2	91	9	N	83	182	1			31
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					31
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4043	-0-	-111	-0-	3975	2	68	9	N	62	184	1			127
02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3780	2	64	9	N	58					185
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4244	2	66	9	N	60	182	1			63
04	4020	X	3862	-0-	-158	-0-	3794	2	68	9	N	62					125
05	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4207	2	105	9	N	95					220
*06	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	3834	1	3834	2	N	126	185	1			161
							139	9									

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10898 - 11044

01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	450	1	376	2	N	5					134
							6	9									
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	450	1	382	2	N	3					137
							3	9									
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	450	1	591	2	N	2					139
							2	9									
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	450	1	313	2	N	-0-					139
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	450	1	250	2	N	-0-					139
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	450	1	208	2	N	3					142
							3	9									

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

*12	1364	N	1150	-0-	-214	-0-	64	1	1086	2	N	-0-					35
*01	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	58	1	1034	2	N	-0-					35
*02	1176	N	981	-0-	-195	-0-	55	1	926	2	N	-0-					35
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	58	1	1001	2	N	4					39
							4	9									
*04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	60	1	1029	2	N	-0-					39
*05	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	55	1	970	2	N	6					45
							7	9									
06	1020	N	730	-0-	-290	-0-	31	1	699	2	N	-0-					45

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	N	-0-					47
02	364	N	264	-0-	-100	-0-	15	1	249	2	N	-0-					47
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	N	-0-					47
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	N	3					50
							3	9									
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	N	-0-					50
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	2	N	-0-					50

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

01	4433	X	4411	-0-	-22	-0-	4380	2	31	9	N	28	5	8			50
02	4004	X	3666	-0-	-338	-0-	3646	2	20	9	N	18	3	8			65
03	4433	X	3529	-0-	-904	-0-	3528	2	1	9	N	1	1	8			65
04	4260	X	3296	-0-	-964	-0-	3296	2			N	-0-					65
05	4402	X	4159	-0-	-243	-0-	4157	2	2	9	N	2	2	8			65
06	4260	X	3866	-0-	-394	-0-	3814	2	52	9	N	47	2	8			110

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 222008 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10264 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1697	-0-	-287	-0-	1680	2	17	9	N	15					160
02	1792	N	1500	-0-	-292	-0-	1491	2	9	9	N	8					168
03	1984	N	1572	-0-	-412	-0-	1561	2	11	9	N	10					178
04	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	1525	2	4	9	N	4					182
05	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1582	2	3	9	N	3					185
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					185

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223453 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2190	N	2079	-0-	-111	-0-	114	1	1965	2	N	-0-					154
*12	2325	N	2129	-0-	-196	-0-	118	1	2008	2	N	3					157
							3	9									
*01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	117	1	2070	2	N	-0-					157
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	115	1	1940	2	N	-0-					157
03	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	115	1	1951	2	N	-0-					157
*04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	102	1	1736	2	N	10					167
							11	9									
*05	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	111	1	1988	2	N	8					175
							9	9									
06	2010	N	1898	-0-	-112	-0-	80	1	1818	2	N	-0-					175

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
*12	2852	X	1697	-0-	-1155	-0-	90	1	1521	2	N	78	177	1			43
							86	9									
*01	2790	X	2463	-0-	-327	-0-	131	1	2330	2	N	2					45
							2	9									
02	2268	X	2023	-0-	-245	-0-	113	1	1899	2	N	10					55
							11	9									
03	2201	X	2140	-0-	-61	-0-	118	1	2003	2	N	17					72
							19	9									
*04	2130	X	2105	-0-	-25	-0-	116	1	1976	2	N	12					84
							13	9									
*05	2449	X	2105	-0-	-344	-0-	111	1	1985	2	N	8					92
							9	9									
*06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	112	1	2538	2	N	5					97
							6	9									

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
01	217	N	150	-0-	-67	-0-	8	1	142	2	N	-0-					75
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	8	1	138	2	N	-0-					75
03	279	N	123	-0-	-156	-0-	7	1	116	2	N	-0-					75
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					75
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-					75
*06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	94	1	382	2	N	-0-					75

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
01	1271	N	1055	-0-	-216	-0-	1047	2	8	9	N	7	2	8			78
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1105	2	44	9	N	40					118
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					118
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1351	2	1	9	N	1	1	8			118
05	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1225	2	3	9	N	3	3	8			118
*06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					118

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
01	1178	N	726	-0-	-452	-0-	726	2			N	-0-					45
02	952	N	950	-0-	-2	-0-	950	2			N	-0-					45
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					45
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					45
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					45
*06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1446	2	17	9	N	15					60

GEO-VEST (PETTIT) 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 163428 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 10920

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

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

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

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 203825 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8743 - 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 164163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834

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

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

01	372 N	61	-0-	-311	-0-	51	2	10	9	N	9					109
02	364 N	73	-0-	-291	-0-	62	2	11	9	N	10					119
03	155 N	53	-0-	-102	-0-	35	2	18	9	N	16					135
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	25	2	6	9	N	5					140
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	33	2	11	9	N	10					150
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	31	2	17	9	N	15					165

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	124	1	1351	2	Y	-0-					61
02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	258	1	1476	2	Y	-0-					61
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	61	1			-0-
04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	268	1	1473	2	Y	-0-					-0-
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	252	1	1639	2	Y	-0-					-0-
*06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			Y	-0-					-0-

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	142	1	1547	2	Y	-0-					68
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	185	1	1058	2	Y	-0-					68
03	341 N	301	-0-	-40	-0-	200	1	101	9	Y	92	113	1			47
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	196	1	1076	2	Y	-0-					47
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	174	1	1129	2	Y	-0-					47
06	300 N	159	-0-	-141	-0-	159	1			Y	-0-					47

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	118	1	1283	2	Y	-0-					5
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	137	1	785	2	Y	-0-					5
03	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	1			Y	-0-	5	1			-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	129	1	709	2	Y	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	131	1	854	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	1			Y	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	14	1	54	2	N	-0-					28
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	11	1	35	2	N	-0-					28
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	16	1	42	2	N	-0-					28
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	22	1	50	2	N	-0-					28
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	53	1	114	2	N	2					30
							2	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30

ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	134	1	896	2	N	3					68
							3	9									
02	952	X	847	-0-	-105	-0-	113	1	728	2	N	5	2	1			71
							6	9									
03	1054	X	1000	-0-	-54	-0-	134	1	860	2	N	5					76
							6	9									
04	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	144	1	917	2	N	2					78
							2	9									
05	1023	X	976	-0-	-47	-0-	141	1	834	2	N	1	2	1			77
							1	9									
06	990	X	976	-0-	-14	-0-	137	1	837	2	N	2					79
							2	9									

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	211	1	1406	2	N	13					58
							14	9									
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	185	1	1191	2	N	16	3	1			71
							18	9									
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	229	1	1475	2	N	14					85
							15	9									
04	1590	N	1494	-0-	-96	-0-	201	1	1280	2	N	12					97
							13	9									
05	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	198	1	1169	2	N	17	3	1			111
							19	9									
06	1650	N	1266	-0-	-384	-0-	176	1	1078	2	N	11					122
							12	9									

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	163	1	1085	2	Y	6					132
							7	9									
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	141	1	907	2	Y	5	3	1			134
							6	9									
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	172	1	1107	2	Y	10					144
							11	9									
04	1080	N	986	-0-	-94	-0-	134	1	852	2	Y	-0-					144
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	169	1	1000	2	Y	5	3	1			146
							6	9									
06	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	149	1	909	2	Y	4					150
							4	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	71	-0-	-22	-0-	8	1	63	2	N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOYD, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 263594 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11298 - 11366

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					2
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					2
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					2
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					2

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

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

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

INMAN "A" WELL #: 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 7 RRCID -> 211021 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2573	X	1624	-0-	-949	-0-	1606	2	18 9		N	16	15	1			11
02	2212	X	1594	-0-	-618	-0-	1584	2	10 9		N	9					20
03	2449	X	1489	-0-	-960	-0-	1474	2	15 9		N	14	15	1			19
04	2070	X	1545	-0-	-525	-0-	1545	2			N	-0-	6	1	13	7	-0-
05	2046	X	1455	-0-	-591	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1472	-0-	-238	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	472	2	8	9	N	7					82
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	403	2	8	9	N	7					89
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	413	2	7	9	N	6					95
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	422	2	10	9	N	9					104
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	453	2	18	9	N	16					120
*06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	461	2	41	9	N	37					157

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-0-
*01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	47	1	608	2	N	-0-					-0-
*02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	321	1	2150	2	N	12					12
							13	9									
*03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	178	1	2334	2	N	18	13	1			17
							20	9									
*04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	112	1	1953	2	N	19	16	1			20
							21	9									
*05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	149	1	2014	2	N	28	39	1			9
							31	9									
*06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	117	1	1693	2	N	25					34
							28	9									

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
01	12865	X	10013	-0-	-2852	-0-	775	1	9204	3	N	31					179
							34	9									
02	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	700	1	11913	3	N	23					202
							25	9									
03	12958	X	12454	-0-	-504	-0-	775	1	11655	3	N	22					224
							24	9									
04	12540	X	12315	-0-	-225	-0-	750	1	11523	2	N	38	184	1			78
							42	9									
05	13981	X	11668	-0-	-2313	-0-	11588	3	80	9	N	73					151
06	13530	X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					N	NO RPT					151

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
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
01	2139	X	1982	-0-	-157	-0-	822	1	1160	3	N	-0-					165
02	2128	X	1716	-0-	-412	-0-	636	1	1059	3	N	19					184
							21	9									
03	2449	X	1542	-0-	-907	-0-	822	1	720	3	N	-0-					184
04	2370	X	1585	-0-	-785	-0-	398	1	1187	3	N	-0-					184
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					184
06	1920	X	645	-0-	-1275	-0-	645	3			N	-0-					184

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	918	1	4314	3	N	45					165
							50	9									
02	4816	X	4444	-0-	-372	-0-	770	1	3464	3	N	191	191	1			165
							210	9									
03	5332	X	4932	-0-	-400	-0-	918	1	4014	3	N	-0-					165
04	5160	X	4035	-0-	-1125	-0-	889	1	3146	3	N	-0-					165
05	5270	X	4468	-0-	-802	-0-	829	1	3639	3	N	-0-					165
*06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	889	1	4507	3	N	50	190	1			25
							55	9									

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
01	504	X	504	-0-	-0-	-0-	485	2	19	9	N	17					118
02	532	X	211	-0-	-321	-0-	198	2	13	9	N	12					130
03	589	X	286	-0-	-303	-0-	20	1	248	2	N	16					146
							18	9									
04	570	X	190	-0-	-380	-0-	38	1	139	2	N	12					158
							13	9									
*05	496	X	250	-0-	-246	-0-	69	1	170	2	N	10					168
							11	9									
06	480	X	131	-0-	-349	-0-	35	1	88	2	N	7					175
							8	9									

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
01	899	X	658	-0-	-241	-0-	645	2	13	9	N	12					80
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2716	2	140	9	N	127					207
03	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1660	2	56	9	N	51					258
04	851	X	851	-0-	-0-	-0-	99	1	750	2	N	2					260
							2	9									
*05	3162	X	723	-0-	-2439	-0-	53	1	662	2	N	7					267
							8	9									
06	3060	X	540	-0-	-2520	-0-	61	1	479	2	N	-0-					267

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
01	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1723	2	29	9	N	26					223
02	1456	X	1299	-0-	-157	-0-	1293	2	6	9	N	5					228
03	1550	X	1462	-0-	-88	-0-	1447	2	15	9	N	14					242
04	1710	X	1308	-0-	-402	-0-	150	1	1144	2	N	13					255
							14	9									
*05	1767	X	1373	-0-	-394	-0-	100	1	1273	2	N	-0-					255
06	1710	X	1373	-0-	-337	-0-	156	1	1215	2	N	2					257
							2	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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
01	3317	X	2982	-0-	-335	-0-	2925	2	57	9	N	52					167
02	2884	X	1803	-0-	-1081	-0-	1759	2	44	9	N	40					207
03	3007	X	2886	-0-	-121	-0-	2855	2	31	9	N	28	185	1			50
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	358	1	2721	2	N	65					115
							72	9									
*05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	221	1	2798	2	N	23					138
							25	9									
06	2880	X	2579	-0-	-301	-0-	290	1	2264	2	N	23					161
							25	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	91	1	1738	2	N	22					95
							24	9									
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	81	1	1550	2	N	10					105
							11	9									
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	88	1	1674	2	N	11	89	1			27
							12	9									
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	108	1	1724	2	N	18					45
							20	9									
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	116	1	1756	2	N	22					67
							24	9									
*06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	121	1	1736	2	N	35					102
							39	9									

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	755	1	2703	2	N	43					147
							47	9									
02	3136	X	2688	-0-	-448	-0-	803	1	1857	2	N	25					172
							28	9									
03	3937	X	86	-0-	-3851	-0-	60	1	26	2	N	-0-					172
04	3810	X	43	-0-	-3767	-0-	25	1	18	2	N	-0-	10	7			162
05	3937	X	94	-0-	-3843	-0-	45	1	49	2	N	-0-					162
06	3390	X	787	-0-	-2603	-0-	289	1	498	2	N	-0-					162

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

01	4464	X	3317	-0-	-1147	-0-	975	1	2267	2	N	68	182	1			85
							75	9									
02	3920	X	2989	-0-	-931	-0-	953	1	2012	2	N	22					107
							24	9									
03	4309	X	2473	-0-	-1836	-0-	1243	1	1202	2	N	25					132
							28	9									
04	4170	X	1303	-0-	-2867	-0-	514	1	723	2	N	60	72	7			120
							66	9									
05	4092	X	1190	-0-	-2902	-0-	427	1	738	2	N	23					143
							25	9									
06	3210	X	1495	-0-	-1715	-0-	382	1	1096	2	N	15					158
							17	9									

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11628 - 11686

01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					85
02	84	X	2	-0-	-82	-0-	1	1	1	2	N	-0-					85
03	93	X	15	-0-	-78	-0-	6	1	9	2	N	-0-					85
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	15	7			70
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					70
06	15	X	-0-	-0-	-15	-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
01	9734	X	8010	-0-	-1724	-0-	7955	2	55	9	N	50					169
02	8792	X	6269	-0-	-2523	-0-	6188	2	81	9	N	74	180	1			63
03	9734	X	8308	-0-	-1426	-0-	8232	2	76	9	N	69					132
04	8760	X	8349	-0-	-411	-0-	275	1	8002	2	N	65					197
							72	9									
05	8804	X	8394	-0-	-410	-0-	268	1	8074	2	N	47	175	1			69
							52	9									
06	8040	X	7411	-0-	-629	-0-	227	1	7133	2	N	46					115
							51	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
01	10788	X	10060	-0-	-728	-0-	2992	1	6954	2	N	104					203
							114	9									
02	9688	X	9062	-0-	-626	-0-	2750	1	6225	2	N	79	160	1			122
							87	9									
03	10292	X	10150	-0-	-142	-0-	3100	1	6934	2	N	105					227
							116	9									
04	9960	X	7455	-0-	-2505	-0-	900	1	6438	2	N	106	151	1	107	7	75
							117	9									
05	10137	X	7234	-0-	-2903	-0-	911	1	6266	2	N	52					127
							57	9									
06	9810	X	4044	-0-	-5766	-0-	600	1	3437	2	N	6					133
							7	9									

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6995	-0-	-476	-0-	341	1	6549	2	N	95	169	1			43
							105	9									
02	6748	X	6230	-0-	-518	-0-	304	1	5841	2	N	77					120
							85	9									
03	7316	X	6736	-0-	-580	-0-	332	1	6306	2	N	89	90	1			119
							98	9									
04	7080	X	6522	-0-	-558	-0-	379	1	6056	2	N	79	73	1			125
							87	9									
05	7068	X	6334	-0-	-734	-0-	387	1	5858	2	N	81	176	1			30
							89	9									
06	6780	X	5789	-0-	-991	-0-	372	1	5340	2	N	70					100
							77	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
01	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5604	2	55	9	N	50					135
02	5712	X	4407	-0-	-1305	-0-	4359	2	48	9	N	44					179
03	6324	X	5857	-0-	-467	-0-	5799	2	58	9	N	53					232
04	6120	X	5491	-0-	-629	-0-	181	1	5286	2	N	22	178	1			76
							24	9									
05	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	216	1	6506	2	N	41					117
							45	9									
*06	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	187	1	5880	2	N	61					178
							67	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	377	1	1226	2	N	20					101
							22	9									
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	325	1	1107	2	N	5					106
							6	9									
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	379	1	1041	2	N	-0-					106
04	1440	N	843	-0-	-597	-0-	843	2			N	-0-	16	7			90
05	1488	N	781	-0-	-707	-0-	781	2			N	-0-					90
06	1380	N	701	-0-	-679	-0-	701	2			N	-0-					90

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
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1311	2	21	9	N	19					169
02	1148	N	1128	-0-	-20	-0-	1128	2			N	-0-					169
03	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	2			N	-0-					169
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	406	1	1175	2	N	-0-	75	7			94
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	434	1	1267	2	N	-0-					94
*06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	420	1	1050	2	N	-0-					94

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1379	-0-	-1721	182787	1376	2	3	9	N	3					92
02	2800	N	1105	-0-	-1695	181092	1096	2	9	9	N	8					100
03	3100	N	1276	-0-	-1824	179268	1276	2			N	-0-					100
04	3000	N	1225	-0-	-1775	177493	1179	2	46	9	N	42	50	7			92
05	3100	N	835	-0-	-2265	175228	835	2			N	-0-					92
*06	3000	N	655	-0-	-2345	172883	655	2			N	-0-					92

SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41284	X	41284	-0-	-0-	-0-	40737	2	547	9	N	497	315	1			182
02	121115	X	121115	-0-	-0-	-0-	119289	2	1826	9	N	1660	1715	1			127
03	104866	X	104866	-0-	-0-	-0-	102963	2	1903	9	N	1730	1532	1			325
04	80315	X	80315	-0-	-0-	-0-	78882	2	1433	9	N	1303	1577	1			51
05	70353	X	70353	-0-	-0-	-0-	69016	2	1337	9	N	1215	1012	1			254
*06	61714	X	61714	-0-	-0-	-0-	60516	2	1198	9	N	1089	1049	1			294

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 11060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	379	-0-	-3155	-0-	369	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	3220	X	246	-0-	-2974	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
03	3565	X	821	-0-	-2744	-0-	820	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3600	X	1847	-0-	-1753	-0-	1824	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
05	3720	X	3469	-0-	-251	-0-	3440	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	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. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6500	-0-	-10	-0-	6467	3	33	9	N	30	30	1			-0-
02	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6144	3	31	9	N	28	28	1			-0-
03	6107	X	5768	-0-	-339	-0-	5738	3	30	9	N	27	27	1			-0-
04	6300	X	5314	-0-	-986	-0-	5279	3	35	9	N	32	32	1			-0-
05	6851	X	5527	-0-	-1324	-0-	5498	3	29	9	N	26	26	1			-0-
06	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4595	-0-	-55	-0-	4561	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4163	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4637	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	4500	X	4421	-0-	-79	-0-	4386	3	35	9	N	32	32	1			-0-
05	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4983	3	29	9	N	26	26	1			-0-
06	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	339	-0-	-1490	-0-	324	3	15	9	N	14	14	1			-0-
02	1652	X	1538	-0-	-114	-0-	1512	3	26	9	N	24	24	1			-0-
03	1333	X	1141	-0-	-192	-0-	1119	3	22	9	N	20	20	1			-0-
04	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1694	3	35	9	N	32	32	1			-0-
05	1705	X	1624	-0-	-81	-0-	1595	3	29	9	N	26	26	1			-0-
06	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	1399	-0-	-2631	-0-	1382	3	17	9	N	15	15	1			-0-
02	3920	X	1094	-0-	-2826	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	983	-0-	-3357	-0-	977	3	6	9	N	5	5	1			-0-
04	4200	X	356	-0-	-3844	-0-	346	3	10	9	N	9	9	1			-0-
05	4247	X	35	-0-	-4212	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62279	X	33140	-0-	-29139	-0-	32273	3	867	9	N	788	719	1			342
02	44128	X	27198	-0-	-16930	-0-	26576	3	622	9	N	565	748	1			159
03	46748	X	32676	-0-	-14072	-0-	32072	3	604	9	N	549	572	1			136
04	37710	X	31639	-0-	-6071	-0-	31100	3	539	9	N	490	375	1			251
05	35619	X	30885	-0-	-4734	-0-	30378	3	507	9	N	461	561	1			151
06	32070	X	NO RPT	-0-	-32070	-0-					N	NO RPT					151

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132587	X	87552	-0-	-45035	-0-	85473	3	2079	9	N	1890	1802	1			281
02	119756	X	69726	-0-	-50030	-0-	68075	3	1651	9	N	1501	1519	1			263
03	132587	X	68878	-0-	-63709	-0-	67296	3	1582	9	N	1438	1338	1			363
04	117510	X	59856	-0-	-57654	-0-	58555	3	1301	9	N	1183	1323	1			223
05	102734	X	56693	-0-	-46041	-0-	55518	3	1175	9	N	1068	1122	1			169
06	84720	X	NO RPT	-0-	-84720	-0-					N	NO RPT					169

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
01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2466	2	63	9	N	57					82
02	2184	N	1876	-0-	-308	-0-	1862	2	14	9	N	13					95
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2541	2	132	9	N	120	188	1			27
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2459	2	86	9	N	78					105
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2496	2	57	9	N	52					157
06	2580	N	2333	-0-	-247	-0-	2297	2	36	9	N	33					190

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

01	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	1038	1	3914	2	N	20					159
							22	9									
02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	932	1	3028	2	N	13	9	1			163
							14	9									
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	1038	1	2779	2	N	10					173
							11	9									
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	998	1	2305	2	N	5					178
							6	9									
05	4650	X	3049	-0-	-1601	-0-	967	1	2071	2	N	10	9	1			179
							11	9									
06	4500	X	2949	-0-	-1551	-0-	1020	1	1926	2	N	3					182
							3	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					3
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	1	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	T. A.		-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

01	1953	N	1258	-0-	-695	-0-	406	1	852	2	N	-0-					62
02	1624	N	1331	-0-	-293	-0-	364	1	967	2	N	-0-	3	1			59
03	1550	N	1181	-0-	-369	-0-	180	1	1001	2	N	-0-					59
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	180	1	1060	2	N	4					63
							4	9									
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	186	1	1362	2	N	2	3	1			62
							2	9									
*06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	180	1	1479	2	N	1					63
							1	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
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	733	1	2462	2	N	7					190
							8	9									
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	712	1	3338	2	N	97	201	1			86
							107	9									
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	738	1	3255	2	N	5					91
							6	9									
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	701	1	3279	2	N	5					96
							6	9									
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	825	1	2958	2	N	7	10	1			93
							8	9									
06	2400	X	2374	-0-	-26	-0-	770	1	1603	2	N	1					94
							1	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

01	558	N	370	-0-	-188	-0-	89	1	281	2	N	-0-					4
02	644	N	554	-0-	-90	-0-	123	1	430	2	N	1	1	1			4
							1	9									
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	152	1	535	2	N	-0-					4
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	127	1	464	2	N	-0-					4
05	620	N	37	-0-	-583	-0-	9	1	28	2	N	-0-	2	1			2
06	660	N	62	-0-	-598	-0-	17	1	45	2	N	-0-					2

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	382	1	3066	2	N	-0-					176
02	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	326	1	2728	2	N	6	8	1			174
							7	9									
03	3255	X	3001	-0-	-254	-0-	282	1	2717	2	N	2					176
							2	9									
04	3180	X	2984	-0-	-196	-0-	277	1	2703	2	N	4					180
							4	9									
05	3255	X	2868	-0-	-387	-0-	268	1	2594	2	N	5	8	1			177
							6	9									
06	3150	X	2672	-0-	-478	-0-	240	1	2430	2	N	2					179
							2	9									

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	221	1	1472	2	N	10					61
							11	9									
02	1512	N	1396	-0-	-116	-0-	187	1	1203	2	N	5	4	1			62
							6	9									
03	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	222	1	1430	2	N	10					72
							11	9									
04	1650	N	1585	-0-	-65	-0-	213	1	1359	2	N	12					84
							13	9									
05	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	199	1	1175	2	N	6	4	1			86
							7	9									
06	1620	N	1028	-0-	-592	-0-	144	1	878	2	N	5					91
							6	9									

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOYD, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 160112 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11614 - 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
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					40
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	2			N	-0-					40
03	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					40
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					40
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					40
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					40

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	135	1	454	2	N	-0-					144
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	105	1	493	2	N	-0-	1	1			143
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	159	1	702	2	N	-0-					143
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	143	1	666	2	N	2					145
							2	9									
05	651	N	432	-0-	-219	-0-	94	1	337	2	N	1	1	1			145
							1	9									
06	840	N	22	-0-	-818	-0-	7	1	15	2	N	-0-					145

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

01	806	N	612	-0-	-194	-0-	68	1	544	2	N	-0-					111
02	616	N	565	-0-	-51	-0-	60	1	503	2	N	2	2	1			111
							2	9									
03	651	N	528	-0-	-123	-0-	50	1	478	2	N	-0-					111
04	600	N	525	-0-	-75	-0-	49	1	476	2	N	-0-					111
05	620	N	323	-0-	-297	-0-	30	1	292	2	N	1	3	1			109
							1	9									
*06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	80	1	806	2	N	-0-					109

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

01	186	N	131	-0-	-55	-0-	30	1	101	2	N	-0-					80
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	21	1	101	2	N	-0-					80
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	21	1	94	2	N	-0-					80
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	20	1	92	2	N	-0-					80
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			79
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					79

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	43	1	144	2	N	-0-					111
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	42	1	197	2	N	-0-	1	1			110
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	67	1	296	2	N	-0-					110
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	62	1	292	2	N	-0-					110
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	60	1	214	2	N	-0-	1	1			109
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					109

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	99	1	311	2	Y	-0-					47
02	504	N	145	-0-	-359	-0-	32	1	113	2	Y	-0-					47
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	87	1	308	2	Y	-0-					47
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	81	1	296	2	Y	-0-					47
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					47
06	390	N	112	-0-	-278	-0-	30	1	82	2	Y	-0-					47

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

01	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	307	1	2464	2	N	4					128
							4	9									
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	329	1	2754	2	N	7	8	1			127
							8	9									
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	302	1	2914	2	N	5					132
							6	9									
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	285	1	2783	2	N	6					138
							7	9									
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	311	1	3017	2	N	5	8	1			135
							6	9									
*06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	294	1	2975	2	N	2					137
							2	9									

HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

01	1736	N	1018	-0-	-718	-0-	246	1	772	2	Y	-0-					157
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	299	1	1044	2	Y	4	4	1			157
							4	9									
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	314	1	1107	2	Y	-0-					157
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	233	1	851	2	Y	-0-					157
05	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	337	1	1011	2	Y	3	4	1			156
							3	9									
06	1380	N	736	-0-	-644	-0-	199	1	537	2	Y	-0-					156

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

01	5828	X	5488	-0-	-340	-0-	712	1	4753	2	N	21	184	1			78
							23	9									
02	5264	X	4739	-0-	-525	-0-	631	1	4058	2	N	45	12	1			111
							50	9									
03	5828	X	5128	-0-	-700	-0-	685	1	4409	2	N	31					142
							34	9									
04	5370	X	4319	-0-	-1051	-0-	585	1	3732	2	N	2					144
							2	9									
05	5456	X	4239	-0-	-1217	-0-	611	1	3610	2	N	16	12	1			148
							18	9									
*06	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	741	1	4530	2	N	105	179	1			74
							116	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	19	-0-	-291	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					93
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-	1	1			92
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					92
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

01	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	2	N	-0-					61
02	168	N	39	-0-	-129	-0-	9	1	30	2	N	-0-	1	1			60
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					60
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

01	279	N	177	-0-	-102	-0-	41	1	136	2	Y	-0-					89
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	30	1	141	2	Y	-0-					89
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	30	1	132	2	Y	-0-					89
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	34	1	158	2	Y	-0-					89
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	28	1	102	2	Y	-0-					89
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	59	1	122	2	Y	-0-					89

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	14B2 EXT		67	-0-	67	67	12	1	55	2	N	-0-					194
05	14B DENY		214	-0-	214	281	46	1	166	2	N	2					196
							2	9									
06	14B2 EXT		275	-0-	275	556	89	1	186	2	N	-0-					196

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

01	2604	X	2573	-0-	-31	-0-	620	1	1947	2	N	5					83
							6	9									
02	2352	X	2245	-0-	-107	-0-	498	1	1740	2	N	6	6	1			83
							7	9									
03	2604	X	2264	-0-	-340	-0-	500	1	1761	2	N	3					86
							3	9									
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	544	1	1985	2	N	6					92
							7	9									
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	708	1	2123	2	N	4	6	1			90
							4	9									
*06	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	774	1	2090	2	N	2					92
							2	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	13	1	42	2	N	-0-					108
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	4	1	19	2	N	-0-					108
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					108
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	N	-0-					108
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	317	1	2548	2	N	124	187	1			92
							136	9									
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	260	1	2169	2	N	4	7	1			89
							4	9									
03	2666	N	2468	-0-	-198	-0-	231	1	2229	2	N	7					96
							8	9									
04	2580	N	2476	-0-	-104	-0-	229	1	2241	2	N	5					101
							6	9									
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	259	1	2512	2	N	6	7	1			100
							7	9									
*06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	226	1	2288	2	N	3					103
							3	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	35	-0-	-89	-0-	4	1	31	2	N	-0-					171
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	4	1	36	2	N	-0-					171
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					171
04	T. A.		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					171
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7557	-0-	-782	-0-	978	1	6525	2	N	49					148
							54	9									
02	7532	X	6931	-0-	-601	-0-	925	1	5947	2	N	54	18	1			184
							59	9									
03	7843	X	7347	-0-	-496	-0-	976	1	6281	2	N	82	187	1			79
							90	9									
04	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	1065	1	6795	2	N	51					130
							56	9									
05	7812	X	7666	-0-	-146	-0-	1100	1	6500	2	N	60	18	1			172
							66	9									
06	7440	X	7107	-0-	-333	-0-	993	1	6067	2	N	43					215
							47	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 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
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	55	1	186	2	N	-0-					100
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	37	1	173	2	N	-0-					100
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	39	1	173	2	N	-0-					100
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	47	1	219	2	N	-0-					100
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	2	1	1			101
06	210	N	84	-0-	-126	-0-	27	1	57	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1528	2	17	9	Y	15					92
02	1372	N	1370	-0-	-2	-0-	1353	2	17	9	Y	15	64	1			43
03	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	1356	2	15	9	Y	14					57
04	1500	N	1373	-0-	-127	-0-	1361	2	12	9	Y	11					68
*05	1550	X	1528	-0-	-22	-0-	1514	2	14	9	Y	13					81
06	1500	X	1472	-0-	-28	-0-	1459	2	13	9	Y	12					93

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2909	-0-	-160	-0-	2875	2	34	9	Y	31					184
02	2660	X	2588	-0-	-72	-0-	2555	2	33	9	Y	30	128	1			86
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3025	2	36	9	Y	33					119
04	2820	X	2751	-0-	-69	-0-	2725	2	26	9	Y	24					143
05	2914	X	2815	-0-	-99	-0-	2787	2	28	9	Y	25					168
06	2970	X	2774	-0-	-196	-0-	2748	2	26	9	Y	24					192

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1953	N	1531	-0-	-422	-0-	1513	2	18	9	Y	16	15	1			10
02	1848	N	1656	-0-	-192	-0-	1646	2	10	9	Y	9					19
03	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	1750	2	15	9	Y	14	14	1			19
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-	6	1	13	7	-0-
05	1829	N	1466	-0-	-363	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1344	-0-	-366	-0-	1344	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
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2601	2	11	9	N	10	37	1			32
02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2394	2	11	9	N	10					42
03	2759	N	2633	-0-	-126	-0-	2615	2	18	9	N	16					58
04	2520	N	2390	-0-	-130	-0-	2389	2	1	9	N	1	16	1	26	7	17
05	2666	N	2571	-0-	-95	-0-	2571	2			N	-0-					17
*06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2556	2	10	9	N	9					26

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
01	2945	X	2357	-0-	-588	-0-	2335	2	22	9	Y	20					34
02	2408	X	2379	-0-	-29	-0-	2365	2	14	9	Y	13	45	1			2
03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2867	2	31	9	Y	28					30
04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2769	2	24	9	Y	22	36	1			16
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2618	2	24	9	Y	22					38
06	2790	N	2203	-0-	-587	-0-	2186	2	17	9	Y	15	42	1			11

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
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1844	2	18	9	Y	16	15	1			12
02	1484	N	1296	-0-	-188	-0-	1286	2	10	9	Y	9					21
03	1798	N	1479	-0-	-319	-0-	1464	2	15	9	Y	14	15	1			20
04	1800	N	1548	-0-	-252	-0-	1511	2	37	9	Y	34	45	1			9
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1418	2	30	9	Y	27	25	1			11
*06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1494	2	26	9	Y	24					35

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2176	-0-	-366	-0-	2154	2	22	9	Y	20					40
02	2156	X	2049	-0-	-107	-0-	2035	2	14	9	Y	13	45	1			8
03	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2573	2	31	9	Y	28					36
04	2430	X	2158	-0-	-272	-0-	2140	2	18	9	Y	16	36	1			16
05	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	2228	2	23	9	Y	21					37
06	2520	N	2241	-0-	-279	-0-	2223	2	18	9	Y	16	42	1			11

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					26
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					26
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	16	1			17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					7
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	16	1			17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	16	1			10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	15	1			18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	12	7	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	16	1			17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2842	-0-	-413	-0-	2824	2	18	9	Y	16	16	1			9
02	2940	X	2032	-0-	-908	-0-	2022	2	10	9	Y	9					18
03	3162	X	2054	-0-	-1108	-0-	2039	2	15	9	Y	14	14	1			18
04	2790	X	2493	-0-	-297	-0-	2493	2			Y	-0-	6	1	12	7	-0-
05	2449	X	2023	-0-	-426	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
06	2370	X	1151	-0-	-1219	-0-	1151	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
01	2232	N	1881	-0-	-351	-0-	1858	2	23	9	Y	21	74	1			59
02	1988	N	1873	-0-	-115	-0-	1851	2	22	9	Y	20					79
03	2294	N	1964	-0-	-330	-0-	1930	2	34	9	Y	31					110
04	1830	N	1749	-0-	-81	-0-	1748	2	1	9	Y	1	16	1	78	7	17
05	2077	N	1612	-0-	-465	-0-	1612	2			Y	-0-					17
06	1890	N	1247	-0-	-643	-0-	1226	2	21	9	Y	19					36

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1257	-0-	-634	-0-	1234	2	23	9	Y	21					40
02	1596	X	281	-0-	-1315	-0-	274	2	7	9	Y	6	23	1			23
03	2046	X	1287	-0-	-759	-0-	1263	2	24	9	Y	22					45
04	1980	X	531	-0-	-1449	-0-	524	2	7	9	Y	6	30	1	11	7	10
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1568	2	24	9	Y	22					32
06	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	1151	2	11	9	Y	10	32	1			10

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
01	1519	N	890	-0-	-629	-0-	867	2	23	9	Y	21					41
02	1260	N	769	-0-	-491	-0-	755	2	14	9	Y	13	44	1			10
03	961	N	894	-0-	-67	-0-	863	2	31	9	Y	28					38
04	870	N	761	-0-	-109	-0-	746	2	15	9	Y	14	36	1			16
05	837	N	805	-0-	-32	-0-	781	2	24	9	Y	22					38
06	870	N	718	-0-	-152	-0-	700	2	18	9	Y	16	43	1			11

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	36	1			28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	16	1	22	7	17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	4	7	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN -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
01	1426	N	1213	-0-	-213	-0-	1195	2	18	9	Y	16	15	1			13
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1221	2	10	9	Y	9					22
03	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1352	2	15	9	Y	14	15	1			21
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1324	2	36	9	Y	33	45	1			9
05	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	1252	2	30	9	Y	27	25	1			11
06	1320	N	1082	-0-	-238	-0-	1056	2	26	9	Y	24					35

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
01	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	1969	2	19	9	Y	17	16	1			12
02	2016	N	1869	-0-	-147	-0-	1858	2	11	9	Y	10					22
03	2294	N	1989	-0-	-305	-0-	1974	2	15	9	Y	14	14	1			22
04	1920	N	1917	-0-	-3	-0-	1882	2	35	9	Y	32	45	1			9
05	2077	N	1882	-0-	-195	-0-	1852	2	30	9	Y	27	25	1			11
*06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2046	2	26	9	Y	24					35

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
01	4433	X	412	-0-	-4021	-0-	412	2			Y	-0-					87
02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4689	2	30	9	Y	27					114
03	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6584	2	19	9	Y	17					131
04	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5709	2	2	9	Y	2	12	7			121
05	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5666	2	78	9	Y	71	106	1			86
06	6390	X	4923	-0-	-1467	-0-	4861	2	62	9	Y	56	107	1			35

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
01	2604	X	2073	-0-	-531	-0-	2056	2	17	9	Y	15	14	1			8
02	2100	X	1767	-0-	-333	-0-	1756	2	11	9	Y	10					18
03	2232	X	1577	-0-	-655	-0-	1562	2	15	9	Y	14	15	1			17
04	2160	X	1270	-0-	-890	-0-	1229	2	41	9	Y	37	45	1			9
05	1953	N	1307	-0-	-646	-0-	1281	2	26	9	Y	24	23	1			10
06	1530	N	1230	-0-	-300	-0-	1204	2	26	9	Y	24					34

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
01	2604	X	2525	-0-	-79	-0-	2507	2	18	9	Y	16	15	1			13
02	2352	X	2292	-0-	-60	-0-	2281	2	11	9	Y	10					23
03	2604	X	2418	-0-	-186	-0-	2403	2	15	9	Y	14	15	1			22
04	2460	X	2388	-0-	-72	-0-	2353	2	35	9	Y	32	45	1			9
05	2542	N	1580	-0-	-962	-0-	1550	2	30	9	Y	27	25	1			11
06	2340	N	2082	-0-	-258	-0-	2056	2	26	9	Y	24					35

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	T. A.		1600	-0-	1600	1600	1586	2	14	9	Y	13					49
03	T. A.		2780	-0-	2780	4380	2769	2	11	9	Y	10					59
04	T. A.		2400	-0-	2400	6780	2386	2	14	9	Y	13					72
05	9224	X	2444	-0-	-6780	-0-	2398	2	46	9	Y	42	63	1			51
06	2700	X	2171	-0-	-529	-0-	2134	2	37	9	Y	34	64	1			21

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	1799	2	18	9	Y	16	15	1			10
02	1652	N	1593	-0-	-59	-0-	1583	2	10	9	Y	9					19
03	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	1710	2	15	9	Y	14	15	1			18
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1772	2	40	9	Y	36	45	1			9
05	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	1729	2	30	9	Y	27	25	1			11
06	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	1620	2	26	9	Y	24					35

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

01	372	N	184	-0-	-188	-0-	159	2	25	9	Y	23	22	1			10
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	180	2	20	9	Y	18					28
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	291	2	31	9	Y	28	30	1			26
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	150	2	11	9	Y	10	23	1	7	7	6
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	206	2	12	9	Y	11	13	1			4
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	266	2	14	9	Y	13					17

SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	2	7	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

01	1364	N	1117	-0-	-247	-0-	1099	2	18	9	Y	16	16	1			9
02	1176	N	1064	-0-	-112	-0-	1054	2	10	9	Y	9					18
03	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	1128	2	13	9	Y	12	13	1			17
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1293	2	37	9	Y	34	43	1			8
05	1178	N	964	-0-	-214	-0-	933	2	31	9	Y	28	25	1			11
06	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	986	2	26	9	Y	24					35

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	468	2	12	9	Y	11	40	1			10
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	277	2	11	9	Y	10					20
03	341	N	208	-0-	-133	-0-	189	2	19	9	Y	17					37
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	197	2	141	9	Y	128	66	1			99
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	200	2	69	9	Y	63					162
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	128	2	4	9	Y	4					166

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

01	1054	N	580	-0-	-474	-0-	561	2	19	9	N	17					32
02	980	N	271	-0-	-709	-0-	267	2	4	9	N	4	14	1			22
03	930	N	733	-0-	-197	-0-	712	2	21	9	N	19					41
04	570	N	463	-0-	-107	-0-	455	2	8	9	N	7	28	1	9	7	11
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	610	2	14	9	N	13					24
06	720	N	609	-0-	-111	-0-	598	2	11	9	N	10	25	1			9

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, INC. 501545
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	382	1	4970	2	N	135					217
							149	9									
*02	3444	X	504	-0-	-2940	-0-	66	1	438	2	N	-0-	174	1			43
*03	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	513	1	6728	2	N	124	75	1			92
							136	9									
*04	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	642	1	11187	2	N	103	90	1			105
							113	9									
05	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	712	1	9642	2	N	99	173	1			31
							109	9									
*06	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	631	1	9102	2	N	68					99
							75	9									

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

*01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	243	1	3172	2	N	12					192
							13	9									
*02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	398	1	2660	2	N	113	180	1			125
							124	9									
*03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	360	1	4727	2	N	94	99	1			120
							103	9									
*04	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	266	1	4641	2	N	62	84	1			98
							68	9									
05	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	323	1	4368	2	N	90	159	1			29
							99	9									
*06	5010	X	4080	-0-	-930	-0-	261	1	3775	2	N	40					69
							44	9									

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	10					10
*01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					10
*02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-	10	1			-0-
*03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
*04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
*05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
*06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

01	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	177	1	901	2	N	22					124
							24	9									
02	2408	N	876	-0-	-1532	-0-	221	1	619	2	N	33					157
							36	9									
03	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	446	1	780	2	N	14					171
							15	9									
04	1080	N	760	-0-	-320	-0-	316	1	444	2	N	-0-					171
*05	961	N	859	-0-	-102	-0-	273	1	576	2	N	9					180
							10	9									
06	1200	N	778	-0-	-422	-0-	425	1	347	2	N	5					185
							6	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135

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
01	1364	N	1092	-0-	-272	-0-	177	1	905	2	N	9					169
							10	9									
02	1204	N	1170	-0-	-34	-0-	293	1	818	2	N	54					223
							59	9									
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	332	1	579	2	N	19	184	1			58
							21	9									
04	1050	N	454	-0-	-596	-0-	188	1	263	2	N	3					61
							3	9									
*05	1302	N	472	-0-	-830	-0-	151	1	321	2	N	-0-					61
06	900	N	355	-0-	-545	-0-	191	1	157	2	N	6					67
							7	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
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	1004	1	1605	2	N	31					108
							34	9									
02	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	1147	1	1309	2	N	36					144
							40	9									
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	539	1	1611	2	N	16					160
							18	9									
04	2010	N	2001	-0-	-9	-0-	714	1	1265	2	N	20					180
							22	9									
*05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	1132	1	1062	2	N	19					199
							21	9									
*06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	1168	1	918	2	N	17	178	1			38
							19	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
01	1612	X	1513	-0-	-99	-0-	224	1	1237	2	N	47					255
							52	9									
02	1456	X	1182	-0-	-274	-0-	131	1	1040	2	N	10	190	1			75
							11	9									
03	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	123	1	1160	2	N	45					120
							50	9									
04	1470	X	1302	-0-	-168	-0-	123	1	1156	2	N	21					141
							23	9									
*05	1519	X	1419	-0-	-100	-0-	132	1	1167	2	N	109					250
							120	9									
06	1470	X	1356	-0-	-114	-0-	160	1	1149	2	N	43	190	1			103
							47	9									

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203090 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1325	-0-	-256	-0-	1303	2	22	9	N	20					100
02	1428	X	1137	-0-	-291	-0-	1101	2	36	9	N	33					133
03	1581	X	1071	-0-	-510	-0-	1054	2	17	9	N	15					148
04	1500	X	859	-0-	-641	-0-	99	1	752	2	N	7					155
							8	9									
*05	1333	X	1017	-0-	-316	-0-	73	1	930	2	N	13					168
							14	9									
06	1290	X	1114	-0-	-176	-0-	113	1	878	2	N	112	185	1			95
							123	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
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					212
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	435	2			N	-0-					212
03	651	N	271	-0-	-380	-0-	271	2			N	-0-					212
04	570	N	508	-0-	-62	-0-	59	1	449	2	N	-0-					212
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	41	1	521	2	N	-0-					212
*06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	58	1	457	2	N	-0-					212

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	1173 268	1 9	6492	2	N	244	186	1			218
02	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	727 220	1 9	5759	2	N	200	196	1			222
03	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	741 243	1 9	6986	2	N	221	383	1			60
04	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	722 273	1 9	6773	2	N	248	192	1			116
*05	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	579 147	1 9	5125	2	N	134					250
*06	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	727 186	1 9	5239	2	N	169	191	1			228

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

01	1333	X	1063	-0-	-270	-0-	230 10	1 9	823	2	N	9					144
02	1204	X	935	-0-	-269	-0-	279 11	1 9	645	2	N	10					154
03	1333	X	711	-0-	-622	-0-	497 1	1 9	213	2	N	1					155
04	1290	X	1024	-0-	-266	-0-	591	1	433	2	N	-0-	89	7			66
05	1302	X	785	-0-	-517	-0-	375	1	410	2	N	-0-					66
06	1020	X	53	-0-	-967	-0-	19	1	34	2	N	-0-					66

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	285	1	663	2	N	-0-					50
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	292	1	616	2	N	-0-					50
03	899	N	768	-0-	-131	-0-	390	1	378	2	N	-0-					50
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					50
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					50
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					50

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	47	2	Y	-0-					129
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	2	Y	-0-	86	1	43	7	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3770	2	64	9	N	58					161
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2935	2	3	9	N	3					164
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3752	2	42	9	N	38					202
04	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	406 39	1 9	3490	2	N	35	163	1	47	7	27
05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	434	1	3273	2	N	-0-					27
*06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	420	1	2931	2	N	-0-					27

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

01	T. A.		4	-0-	4	8	4	2			N	-0-					52
02	T. A.		7	-0-	7	15	7	2			N	-0-					52
03	17	X	2	-0-	-15	-0-	2	2			N	-0-					52
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	27	7			25
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					25
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					25

SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	778	2	20	9	N	18					312
02	1316	N	585	-0-	-731	-0-	524	2	61	9	N	55	183	1			184
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1601	2	42	9	N	38					222
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	343	1	1502	2	N	55	140	7			137
							61	9									
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	369	1	1387	2	N	116	177	1			76
							128	9									
06	1590	N	1109	-0-	-481	-0-	360	1	749	2	N	-0-					76

LANDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052722 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11703 - 11878

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			19
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	735	1	2267	2	N	62					167
							68	9									
02	2380	X	1963	-0-	-417	-0-	541	1	1411	2	N	10					177
							11	9									
03	2635	X	2357	-0-	-278	-0-	673	1	1629	2	N	50					227
							55	9									
04	2550	X	1727	-0-	-823	-0-	263	1	1389	2	N	68	112	7			183
							75	9									
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	352	1	2968	2	N	65	178	1			70
							72	9									
06	2550	X	1686	-0-	-864	-0-	267	1	1419	2	N	-0-					70

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					94
02	1176	N	962	-0-	-214	-0-	956	2	6	9	N	5					99
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1454	2	10	9	N	9					108
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-	13	7			95
05	1054	N	565	-0-	-489	-0-	565	2			N	-0-					95
06	1410	N	757	-0-	-653	-0-	747	2	10	9	N	9					104

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1116	N	676	-0-	-440	-0-	675	2	1	9	N	1					33
02	700	N	527	-0-	-173	-0-	525	2	2	9	N	2					35
03	775	N	700	-0-	-75	-0-	698	2	2	9	N	2					37
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	26	1	767	2	N	6	28	7			15
							7	9									
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	23	1	688	2	N	2					17
							2	9									
*06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	36	1	1138	2	N	-0-					17

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

01	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1157	2	14	9	N	13					147
02	1204	N	914	-0-	-290	-0-	900	2	14	9	N	13					160
03	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1198	2	28	9	N	25					185
04	1140	N	940	-0-	-200	-0-	31	1	901	2	N	7					192
							8	9									
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	33	1	994	2	N	5					197
							6	9									
*06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	38	1	1190	2	N	3	173	1			27
							3	9									

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

01	992	N	985	-0-	-7	-0-	981	2	4	9	N	4					72
02	1008	N	763	-0-	-245	-0-	763	2			N	-0-					72
03	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1015	2	3	9	N	3					75
04	960	N	804	-0-	-156	-0-	27	1	774	2	N	3					78
							3	9									
05	837	N	542	-0-	-295	-0-	18	1	524	2	N	-0-					78
06	990	N	745	-0-	-245	-0-	23	1	720	2	N	2					80
							2	9									

SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					210
02	1064	N	1002	-0-	-62	-0-	1002	2			N	-0-					210
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					210
04	1770	N	935	-0-	-835	-0-	935	2			N	-0-	165	7			45
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					45
06	1290	N	1142	-0-	-148	-0-	1139	2	3	9	N	3					48

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	494	1	3629	2	N	133	180	1			117
							146	9									
02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	479	1	2827	2	N	80					197
							88	9									
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	507	1	2894	2	N	78	176	1			99
							86	9									
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	420	1	3665	2	N	75	75	7			99
							83	9									
05	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	434	1	3734	2	N	53					152
							58	9									
*06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	392	1	3115	2	N	43					195
							47	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	1104	1	2446	2	Y	17					150
							19	9									
02	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	953	1	1748	2	Y	33	91	1			92
							36	9									
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	1324	1	2365	2	Y	68					160
							75	9									
04	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	188	1	2429	2	Y	1	73	1	53	7	35
							1	9									
05	3565	X	2171	-0-	-1394	-0-	208	1	1963	2	Y	-0-					35
06	3630	X	2590	-0-	-1040	-0-	250	1	2340	2	Y	-0-					35

SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	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

01	2108	X	1569	-0-	-539	-0-	366	1	1156	2	N	43					100
							47	9									
02	1904	X	1155	-0-	-749	-0-	288	1	835	2	N	29					129
							32	9									
03	2108	X	1586	-0-	-522	-0-	466	1	1102	2	N	16					145
							18	9									
04	2010	X	488	-0-	-1522	-0-	286	1	202	2	N	-0-	114	7			31
05	1581	X	136	-0-	-1445	-0-	104	1	32	2	N	-0-					31
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					31

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 160042 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11522 - 11628

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					78
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					78
03	38	X	-0-	-0-	-38	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			35
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11664 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1887	-0-	-283	-0-	1867	2	20	9	N	18					206
02	1820	N	1687	-0-	-133	-0-	1687	2			N	-0-					206
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2631	2	42	9	N	38					244
04	3000	N	3294	-0-	294	294	406	1	2831	2	N	52	177	1	53	7	66
							57	9									
05	3100	N	3129	-0-	29	323	420	1	2658	2	N	46					112
							51	9									
*06	2677	N	2354	-0-	-323	-0-	392	1	1909	2	N	48					160
							53	9									

SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	554	-0-	-8126	-0-	234	1	287	2	N	30					202
							33	9									
02	7840	X	284	-0-	-7556	-0-	118	1	166	2	N	-0-					202
03	8680	X	2157	-0-	-6523	-0-	800	1	1332	2	N	23					225
							25	9									
04	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	663	1	8809	2	N	106	177	1	67	7	87
							117	9									
05	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	724	1	6744	2	N	103	163	1			27
							113	9									
*06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	840	1	5086	2	N	-0-					27

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	1351	1	5923	2	N	27					87
							30	9									
02	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	1947	1	4864	2	N	155	179	1			63
							171	9									
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	946	1	2260	2	N	10					73
							11	9									
04	677	X	677	-0-	-0-	-0-	139	1	538	2	N	-0-	43	7			30
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	596	1	3264	2	Y	135					165
							149	9									
*06	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	727	1	5276	2	Y	78	179	1			64
							86	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					155
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					155
03	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					155
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	82	7			73
05	T. A.		397	-0-	397	397	72	1	325	2	N	-0-					73
06	T. A.		702	-0-	702	1099	120	1	582	2	N	-0-					73

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	10017	2	163	9	N	148	180	1			160
02	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7129	2	77	9	N	70					230
03	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5809	2	103	9	N	94	177	1			147
04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6454	2	106	9	N	96	148	1	69	7	26
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					26
06	3000	X	371	-0-	-2629	-0-	371	2			N	-0-					26

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168					168
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	148	1			21
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	1533	1	1874	2	N	53					115
							58	9									
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	1233	1	1729	2	N	-0-					115
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	1216	1	2024	2	N	-0-					115
04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	177	1	2356	2	N	95	89	7			121
							105	9									
05	2418	X	1481	-0-	-937	-0-	144	1	1337	2	N	-0-					121
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					121

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
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	487	1	2408	2	Y	67	54	1			40
							74	9									
02	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	381	1	1917	2	Y	50	46	1			44
							55	9									
03	3627	X	3101	-0-	-526	-0-	494	1	2521	2	Y	78	39	1			83
							86	9									
04	3510	X	2696	-0-	-814	-0-	287	1	2263	2	Y	133	136	1	37	7	43
							146	9									
05	2604	X	2508	-0-	-96	-0-	308	1	2132	2	Y	62	91	1			14
							68	9									
*06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	389	1	2391	2	Y	98	85	1			27
							108	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 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
01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	713	1	1657	2	N	42					129
							46	9									
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	626	1	1322	2	N	5					134
							6	9									
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	610	1	590	2	N	15					149
							17	9									
04	2340	N	784	-0-	-1556	-0-	326	1	458	2	N	-0-	59	7			90
05	2170	N	1054	-0-	-1116	-0-	386	1	668	2	N	-0-					90
*06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	374	1	1073	2	N	-0-					90

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
01	1581	N	1336	-0-	-245	-0-	289	1	1044	2	N	3	169	1			100
							3	9									
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	347	1	1272	2	N	7					107
							8	9									
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	388	1	1421	2	N	20					127
							22	9									
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	254	1	1396	2	N	37	97	7			67
							41	9									
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	364	1	2064	2	N	140					207
							154	9									
*06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	294	1	1741	2	N	-0-					207

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7			29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	3780	-0-	-3381	-0-	3725	2	55	9	N	50					144
02	6468	X	2882	-0-	-3586	-0-	2860	2	22	9	N	20					164
03	4743	X	4710	-0-	-33	-0-	4666	2	44	9	N	40					204
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	343	1	4287	2	N	55	64	7			195
							61	9									
05	4185	X	2571	-0-	-1614	-0-	256	1	2314	2	N	1	173	1			23
							1	9									
06	4560	X	60	-0-	-4500	-0-	8	1	52	2	N	-0-					23

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	565	1	2793	2	Y	188	126	1			112
							207	9									
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	480	1	2415	2	Y	180	135	1			157
							198	9									
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	485	1	2473	2	Y	193	141	1			209
							212	9									
04	2850	X	2664	-0-	-186	-0-	285	1	2249	2	Y	118	206	1	57	7	64
							130	9									
05	2945	X	2266	-0-	-679	-0-	281	1	1950	2	Y	32	84	1			12
							35	9									
*06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	437	1	2684	2	Y	77	68	1			21
							85	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2570	2	52	9	N	47					237
02	1932	X	768	-0-	-1164	-0-	740	2	28	9	N	25	180	1			82
03	2139	X	35	-0-	-2104	-0-	35	2			N	-0-					82
04	2070	X	67	-0-	-2003	-0-	48	1	19	2	N	-0-	39	7			43
05	2139	X	54	-0-	-2085	-0-	36	1	18	2	N	-0-					43
*06	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	240	1	4832	2	N	104					147
							114	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
01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	1446	1	3203	2	Y	8					90
							9	9									
02	4788	X	4057	-0-	-731	-0-	1418	1	2603	2	Y	33	91	1			32
							36	9									
03	5673	X	4535	-0-	-1138	-0-	1624	1	2902	2	Y	8					40
							9	9									
04	5490	X	3195	-0-	-2295	-0-	229	1	2953	2	Y	12	23	1	17	7	12
							13	9									
05	4929	X	2496	-0-	-2433	-0-	226	1	2140	2	Y	118					130
							130	9									
06	4500	X	1769	-0-	-2731	-0-	170	1	1599	2	Y	-0-					130

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
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	41	1	781	2	N	18					75
							20	9									
02	784	N	742	-0-	-42	-0-	36	1	696	2	N	9					84
							10	9									
03	837	N	803	-0-	-34	-0-	40	1	752	2	N	10					94
							11	9									
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	53	1	846	2	N	40	104	1			30
							44	9									
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	54	1	821	2	N	-0-					30
06	780	N	731	-0-	-49	-0-	47	1	682	2	N	2					32
							2	9									

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3201	-0-	-54	-0-	3201	2			N	-0-					169
02	2688	X	2421	-0-	-267	-0-	2421	2			N	-0-					169
03	3534	X	2122	-0-	-1412	-0-	2088	2	34	9	N	31					200
04	3420	X	2911	-0-	-509	-0-	430	1	2481	2	N	-0-	39	7			161
05	3534	X	1933	-0-	-1601	-0-	368	1	1565	2	N	-0-					161
06	3090	X	1307	-0-	-1783	-0-	278	1	1029	2	N	-0-					161

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
03	14B2	EXT	47	-0-	47	47	8	1	39	2		N	-0-					68
04	14B2	EXT	64	-0-	64	111	7	1	57	2		N	-0-	45	7			23
05	14B2	EXT	86	-0-	86	197	11	1	75	2		N	-0-					23
06	14B2	EXT	101	-0-	101	298	14	1	87	2		N	-0-					23

WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

01	3379	X	1971	-0-	-1408	-0-	1969	2	2	9		N	2					122
02	3052	X	2552	-0-	-500	-0-	2405	2	147	9		N	134					256
03	3317	X	2257	-0-	-1060	-0-	2257	2				N	-0-					256
04	2670	X	1902	-0-	-768	-0-	274	1	1576	2		N	47	182	1	59	7	62
							52	9										
05	2418	X	1542	-0-	-876	-0-	293	1	1249	2		N	-0-					62
06	2340	X	1324	-0-	-1016	-0-	282	1	1042	2		N	-0-					62

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-						N	-0-					87
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3428	2	64	9		N	58					145
03	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7842	2	85	9		N	77					222
04	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	527	1	6573	2		N	54	177	1	40	7	59
							59	9										
05	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	629	1	5687	2		N	24					83
							26	9										
06	7680	X	6387	-0-	-1293	-0-	862	1	5482	2		N	39					122
							43	9										

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	859	1	2727	2		N	-0-					224
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	840	1	2339	2		N	27					251
							30	9										
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	905	1	2481	2		N	11	180	1			82
							12	9										
04	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	456	1	1663	2		N	41					123
							45	9										
05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	589	1	2271	2		N	-0-					123
*06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	570	1	2028	2		N	-0-					123

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	6804	-0-	-4418	-0-	1136	1	5622	2	N	42					153
							46	9									
02	8820	X	5608	-0-	-3212	-0-	923	1	4644	2	N	37					190
							41	9									
03	7843	X	6012	-0-	-1831	-0-	976	1	4979	2	N	52					242
							57	9									
04	7590	X	4662	-0-	-2928	-0-	518	1	4082	2	N	56	179	1	92	7	27
							62	9									
05	7843	X	4578	-0-	-3265	-0-	578	1	4000	2	N	-0-					27
06	6570	X	1868	-0-	-4702	-0-	262	1	1606	2	N	-0-					27

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
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1793	2	28	9	N	25					167
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2188	2	46	9	N	42					209
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2152	2	14	9	N	13					222
04	3000	N	3114	-0-	114	114	349	1	2730	2	N	32	177	1	42	7	35
							35	9									
05	2826	N	2712	-0-	-114	-0-	396	1	2272	2	N	40					75
							44	9									
*06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	237	1	1684	2	N	20					95
							22	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
01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	660	1	2037	2	N	5					95
							6	9									
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	649	1	1695	2	N	35					130
							39	9									
03	2449	N	2105	-0-	-344	-0-	611	1	1479	2	N	14					144
							15	9									
04	2370	N	1633	-0-	-737	-0-	258	1	1361	2	N	13	7	7			150
							14	9									
05	2449	N	1946	-0-	-503	-0-	206	1	1740	2	N	-0-					150
06	2040	N	1667	-0-	-373	-0-	264	1	1403	2	N	-0-					150

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
01	868	N	622	-0-	-246	-0-	605	2	17	9	N	15					124
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					124
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	N	1					125
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	65	1	507	2	N	-0-	10	7			115
05	744	N	128	-0-	-616	-0-	19	1	109	2	N	-0-	115	5			-0-
*06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	99	1	706	2	N	8					8
							9	9									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	7			61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3081	-0-	-1073	-0-	3081	2			N	-0-					215
02	3696	X	3452	-0-	-244	-0-	3452	2			N	-0-					215
03	3937	X	2655	-0-	-1282	-0-	2655	2			N	-0-					215
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	696	1	4014	2	N	-0-	4	7			211
05	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	889	1	3779	2	N	1	175	1			37
							1	9									
*06	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	940	1	3477	2	N	-0-					37

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

01	3999	X	3758	-0-	-241	-0-	3724	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3864	X	3131	-0-	-733	-0-	3099	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4278	X	3434	-0-	-844	-0-	3403	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4140	X	3408	-0-	-732	-0-	3373	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	3937	X	3673	-0-	-264	-0-	3645	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

01	2821	X	2617	-0-	-204	-0-	2583	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	2436	X	2427	-0-	-9	-0-	2395	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2668	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	2610	X	2604	-0-	-6	-0-	2569	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	2697	X	2688	-0-	-9	-0-	2659	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-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

01	3596	X	3209	-0-	-387	-0-	3178	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3606	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4071	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3240	X	3054	-0-	-186	-0-	3021	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	4030	X	3267	-0-	-763	-0-	3238	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-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 #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
01	2685	N	2622	-0-	-63	-0-	2588	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	2716	X	2293	-0-	-423	-0-	2261	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3007	X	2497	-0-	-510	-0-	2466	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	2910	X	2421	-0-	-489	-0-	2386	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	2728	X	2480	-0-	-248	-0-	2451	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-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
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1761	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	1624	N	1614	-0-	-10	-0-	1582	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1601	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	1526	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	1798	X	1606	-0-	-192	-0-	1578	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-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
01	2728	X	2522	-0-	-206	-0-	2489	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	2352	X	2289	-0-	-63	-0-	2258	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	2604	X	2597	-0-	-7	-0-	2566	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2502	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2607	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1127	3	12	9	N	11	11	1			-0-
02	1036	N	947	-0-	-89	-0-	938	3	9	9	N	8	8	1			-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1011	3	14	9	N	13	13	1			-0-
04	1110	N	957	-0-	-153	-0-	945	3	12	9	N	11	11	1			-0-
05	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1004	3	15	9	N	14	14	1			-0-
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-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
01	3286	X	3024	-0-	-262	-0-	2990	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2877	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	3193	X	3072	-0-	-121	-0-	3041	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3000	X	2931	-0-	-69	-0-	2896	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	3224	X	3093	-0-	-131	-0-	3064	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-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
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1093	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	1120	N	964	-0-	-156	-0-	939	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1069	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	1080	N	759	-0-	-321	-0-	724	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1198	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-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
01	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7274	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6242	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6855	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6507	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	7502	X	6671	-0-	-831	-0-	6642	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-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 #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
01	1085	X	20	-0-	-1065	-0-	17	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	0	N	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
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	965	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	556	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	557	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	930	N	516	-0-	-414	-0-	481	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	651	N	257	-0-	-394	-0-	228	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	2139	X	1932	-0-	-207	-0-	1900	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	2632	X	1636	-0-	-996	-0-	1608	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	2914	X	2387	-0-	-527	-0-	2357	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	2820	X	2359	-0-	-461	-0-	2324	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	2387	X	1954	-0-	-433	-0-	1925	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-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
01	3379	X	2543	-0-	-836	-0-	2514	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	2996	X	2578	-0-	-418	-0-	2546	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3224	X	3055	-0-	-169	-0-	3024	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	2970	X	2890	-0-	-80	-0-	2855	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	2852	X	2849	-0-	-3	-0-	2820	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-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
01	3193	X	2869	-0-	-324	-0-	2841	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	2940	X	2610	-0-	-330	-0-	2582	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	3255	X	2599	-0-	-656	-0-	2573	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	3120	X	2559	-0-	-561	-0-	2525	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	3007	X	2541	-0-	-466	-0-	2512	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-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
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4020	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5665	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4557	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4649	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-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 #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
01	4991	X	4077	-0-	-914	-0-	4043	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	4508	X	3627	-0-	-881	-0-	3595	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4216	X	4045	-0-	-171	-0-	4015	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	3990	X	3876	-0-	-114	-0-	3841	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	4123	X	4082	-0-	-41	-0-	4053	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-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
01	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7235	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
02	6608	X	6246	-0-	-362	-0-	6214	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	7316	X	6829	-0-	-487	-0-	6798	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	7110	X	6370	-0-	-740	-0-	6335	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	7347	X	6688	-0-	-659	-0-	6659	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-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
01	5828	X	145	-0-	-5683	-0-	137	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	5124	X	5113	-0-	-11	-0-	5087	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5529	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	5100	X	4813	-0-	-287	-0-	4778	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	5673	X	4991	-0-	-682	-0-	4962	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4210	-0-	-378	-0-	4176	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3948	X	3814	-0-	-134	-0-	3782	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4371	X	4241	-0-	-130	-0-	4210	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4230	X	4038	-0-	-192	-0-	4003	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4196	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-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
01	3844	X	3436	-0-	-408	-0-	3402	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3304	X	2917	-0-	-387	-0-	2885	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3596	X	3488	-0-	-108	-0-	3457	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3450	X	3343	-0-	-107	-0-	3308	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	3565	X	3326	-0-	-239	-0-	3297	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-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
01	4247	X	2410	-0-	-1837	-0-	2404	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	4200	X	2052	-0-	-2148	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-
03	4650	X	2017	-0-	-2633	-0-	2003	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
04	3480	X	2968	-0-	-512	-0-	2933	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	3596	X	3169	-0-	-427	-0-	3140	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	9889	X	8785	-0-	-1104	-0-	8751	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	8932	X	7958	-0-	-974	-0-	7926	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	9331	X	8999	-0-	-332	-0-	8971	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	9030	X	8554	-0-	-476	-0-	8519	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	9021	X	8533	-0-	-488	-0-	8504	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-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

01	3844	X	3675	-0-	-169	-0-	3641	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3724	X	3257	-0-	-467	-0-	3225	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4123	X	3590	-0-	-533	-0-	3559	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3990	X	3386	-0-	-604	-0-	3351	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	3658	X	3385	-0-	-273	-0-	3356	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

01	5828	X	4078	-0-	-1750	-0-	4046	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	5684	X	3265	-0-	-2419	-0-	3235	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	6293	X	4069	-0-	-2224	-0-	4038	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	5760	X	87	-0-	-5673	-0-	52	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5784	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-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

01	3224	X	3177	-0-	-47	-0-	3143	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2797	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3042	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3060	X	2937	-0-	-123	-0-	2902	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	3162	X	2483	-0-	-679	-0-	2455	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

01	4402	X	2351	-0-	-2051	-0-	2319	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	3808	X	2404	-0-	-1404	-0-	2372	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3720	X	2445	-0-	-1275	-0-	2414	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	2550	X	2459	-0-	-91	-0-	2424	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	2666	X	2615	-0-	-51	-0-	2586	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3703	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3388	X	3250	-0-	-138	-0-	3218	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3751	X	3655	-0-	-96	-0-	3624	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3720	X	3223	-0-	-497	-0-	3188	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	3844	X	3704	-0-	-140	-0-	3675	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 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
01	2759	X	2591	-0-	-168	-0-	2557	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	2520	X	2410	-0-	-110	-0-	2378	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	2790	X	2578	-0-	-212	-0-	2547	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2565	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	2666	N	2639	-0-	-27	-0-	2610	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-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
01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4283	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	4032	X	3916	-0-	-116	-0-	3884	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4600	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4320	X	4307	-0-	-13	-0-	4272	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4375	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1820	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1588	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1743	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	1800	N	1385	-0-	-415	-0-	1351	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	2015	X	1954	-0-	-61	-0-	1925	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-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
01	4526	X	4428	-0-	-98	-0-	4394	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	4088	X	3595	-0-	-493	-0-	3563	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4495	X	3985	-0-	-510	-0-	3954	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4290	X	3899	-0-	-391	-0-	3864	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	4433	X	4140	-0-	-293	-0-	4111	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-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
01	4309	X	3986	-0-	-323	-0-	3952	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3752	X	3428	-0-	-324	-0-	3396	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4154	X	4118	-0-	-36	-0-	4087	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4020	X	4014	-0-	-6	-0-	3979	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	4092	X	3816	-0-	-276	-0-	3787	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-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
01	6479	X	6119	-0-	-360	-0-	6085	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	5852	X	5349	-0-	-503	-0-	5317	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	6479	X	6126	-0-	-353	-0-	6095	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6533	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6667	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3110	-0-	-1726	-0-	3085	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	3892	X	2456	-0-	-1436	-0-	2427	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
04	4170	X	4095	-0-	-75	-0-	4066	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3920	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-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
01	3689	X	3399	-0-	-290	-0-	3365	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3220	X	3040	-0-	-180	-0-	3008	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3534	X	3311	-0-	-223	-0-	3280	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3330	X	3210	-0-	-120	-0-	3175	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	3267	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-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
01	3782	X	3643	-0-	-139	-0-	3609	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3416	X	3277	-0-	-139	-0-	3245	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3803	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3668	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3644	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6448	-0-	-961	-0-	6414	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	6496	X	5863	-0-	-633	-0-	5831	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6905	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6521	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6551	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-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
01	4743	X	4558	-0-	-185	-0-	4524	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	4200	X	4028	-0-	-172	-0-	3996	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4619	X	4471	-0-	-148	-0-	4440	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4410	X	4132	-0-	-278	-0-	4097	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	4557	X	4263	-0-	-294	-0-	4234	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-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
01	5177	X	4838	-0-	-339	-0-	4804	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	4564	X	4385	-0-	-179	-0-	4353	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5270	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	4680	X	4661	-0-	-19	-0-	4626	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4887	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-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
01	3689	X	3194	-0-	-495	-0-	3161	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	3248	X	3055	-0-	-193	-0-	3023	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	3217	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3213	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	3379	X	3337	-0-	-42	-0-	3308	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 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
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3791	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3330	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3720	X	3699	-0-	-21	-0-	3668	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3690	X	3498	-0-	-192	-0-	3463	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	3813	X	3628	-0-	-185	-0-	3599	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-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
01	4774	X	3997	-0-	-777	-0-	3963	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	4116	X	3336	-0-	-780	-0-	3306	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4722	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4615	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4732	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-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
01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4759	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4529	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4557	X	4404	-0-	-153	-0-	4373	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4650	X	4150	-0-	-500	-0-	4115	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	5053	X	4268	-0-	-785	-0-	4239	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	3354	-0-	-1978	-0-	3320	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	4312	X	2969	-0-	-1343	-0-	2937	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3317	X	3211	-0-	-106	-0-	3181	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	3240	X	3077	-0-	-163	-0-	3043	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	3348	X	3207	-0-	-141	-0-	3178	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-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
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1286	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1388	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	1295	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1496	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-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
01	3658	X	3531	-0-	-127	-0-	3499	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	3696	X	3248	-0-	-448	-0-	3216	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4092	X	3631	-0-	-461	-0-	3600	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3960	X	3270	-0-	-690	-0-	3235	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	3689	X	3304	-0-	-385	-0-	3275	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-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
01	7192	X	5924	-0-	-1268	-0-	5890	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	6496	X	5703	-0-	-793	-0-	5671	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6699	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	6300	X	6154	-0-	-146	-0-	6119	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6386	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-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 #: 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
01	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5334	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4668	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5148	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	5190	X	4580	-0-	-610	-0-	4545	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	5363	X	5036	-0-	-327	-0-	5007	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-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
01	6665	X	6215	-0-	-450	-0-	6181	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	5992	X	5351	-0-	-641	-0-	5319	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	6603	X	6053	-0-	-550	-0-	6022	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	6360	X	5629	-0-	-731	-0-	5594	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	6293	X	5797	-0-	-496	-0-	5768	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-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
01	5084	X	5041	-0-	-43	-0-	5007	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	4592	X	4476	-0-	-116	-0-	4444	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	5084	X	4858	-0-	-226	-0-	4827	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4890	X	4400	-0-	-490	-0-	4365	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	5053	X	3267	-0-	-1786	-0-	3238	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3863	-0-	-167	-0-	3829	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3528	X	3354	-0-	-174	-0-	3322	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3906	X	3695	-0-	-211	-0-	3664	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3780	X	3437	-0-	-343	-0-	3402	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3935	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-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
01	2542	X	1247	-0-	-1295	-0-	1223	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	1960	X	1425	-0-	-535	-0-	1393	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	1922	X	1648	-0-	-274	-0-	1617	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1741	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1797	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-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
01	4061	X	2668	-0-	-1393	-0-	2647	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
02	3584	X	3455	-0-	-129	-0-	3423	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3835	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3737	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3970	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-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
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	669	-0-	-87	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 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
01	7347	X	5545	-0-	-1802	-0-	5511	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	5992	X	5458	-0-	-534	-0-	5426	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	5921	X	5787	-0-	-134	-0-	5756	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5732	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6210	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-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
01	2573	X	2499	-0-	-74	-0-	2467	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2354	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	2542	X	2436	-0-	-106	-0-	2408	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	2460	X	2372	-0-	-88	-0-	2337	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	2635	X	2451	-0-	-184	-0-	2422	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-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
01	2201	X	1587	-0-	-614	-0-	1559	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	2268	X	1980	-0-	-288	-0-	1948	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	2511	X	2050	-0-	-461	-0-	2019	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	2430	X	1997	-0-	-433	-0-	1962	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	2201	X	2068	-0-	-133	-0-	2039	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4093	-0-	-216	-0-	4059	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3864	X	3725	-0-	-139	-0-	3693	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4278	X	4002	-0-	-276	-0-	3971	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4110	X	3822	-0-	-288	-0-	3788	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	4154	X	3935	-0-	-219	-0-	3906	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-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
01	4526	X	4098	-0-	-428	-0-	4064	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	4088	X	3897	-0-	-191	-0-	3865	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4793	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	5040	X	4314	-0-	-726	-0-	4279	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5492	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-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
01	4898	X	4335	-0-	-563	-0-	4301	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	4172	X	3591	-0-	-581	-0-	3559	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4526	X	4009	-0-	-517	-0-	3978	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4200	X	4005	-0-	-195	-0-	3970	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	4340	X	4196	-0-	-144	-0-	4167	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-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
01	2914	X	2257	-0-	-657	-0-	2226	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2404	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	2232	X	1646	-0-	-586	-0-	1615	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2502	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	2697	X	2372	-0-	-325	-0-	2343	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-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 #: 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
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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

01	5792	X	5792	-0-		-0-	-0-	5758	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	5404	X	5237	-0-		-167	-0-	5205	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	5983	X	5420	-0-		-563	-0-	5389	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	5790	X	5376	-0-		-414	-0-	5341	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	5983	X	5326	-0-		-657	-0-	5297	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	5610	X	NO RPT	-0-		-5610	-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

01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4526	X	4242	-0-		-284	-0-	4209	3	33	9	N	30	30	1			-0-
02	4088	X	3218	-0-		-870	-0-	3187	3	31	9	N	28	28	1			-0-
03	4526	X	3356	-0-		-1170	-0-	3330	3	26	9	N	24	24	1			-0-
04	4380	X	3276	-0-		-1104	-0-	3246	3	30	9	N	27	27	1			-0-
05	4536	X	4536	-0-		-0-	-0-	4508	3	28	9	N	25	25	1			-0-
06	4110	X	NO RPT	-0-		-4110	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

01	5426	X	5426	-0-		-0-	-0-	5394	3	32	9	N	29	29	1			-0-
02	4312	X	4227	-0-		-85	-0-	4196	3	31	9	N	28	28	1			-0-
03	4706	X	4706	-0-		-0-	-0-	4675	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	5250	X	568	-0-		-4682	-0-	558	3	10	9	N	9	9	1			-0-
05	5425	X	-0-	-0-		-5425	-0-					N	-0-					-0-
06	5250	X	NO RPT	-0-		-5250	-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

01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-		-588	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4216	X	3702	-0-	-514	-0-	3668	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	3808	X	3224	-0-	-584	-0-	3192	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	4123	X	3532	-0-	-591	-0-	3501	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	3840	X	3393	-0-	-447	-0-	3359	3	34	9	N	31	31	1			-0-
05	3906	X	3730	-0-	-176	-0-	3701	3	29	9	N	26	26	1			-0-
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

01	4340	X	3838	-0-	-502	-0-	3804	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	3948	X	3254	-0-	-694	-0-	3222	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	4371	X	3948	-0-	-423	-0-	3917	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4331	3	35	9	N	32	32	1			-0-
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4511	3	29	9	N	26	26	1			-0-
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4222	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3715	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4031	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3860	3	35	9	N	32	32	1			-0-
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3888	3	29	9	N	26	26	1			-0-
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

01	3038	X	699	-0-	-2339	-0-	691	3	8	9	N	7	7	1			-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					-0-
03	3038	X	1192	-0-	-1846	-0-	1184	3	8	9	N	7	7	1			-0-
04	2940	X	2254	-0-	-686	-0-	2221	3	33	9	N	30	30	1			-0-
05	2480	X	492	-0-	-1988	-0-	489	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

01	6696	X	6154	-0-	-542	-0-	6120	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6304	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	6572	X	6309	-0-	-263	-0-	6278	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	6180	X	5153	-0-	-1027	-0-	5118	3	35	9	N	32	32	1			-0-
05	7006	X	5062	-0-	-1944	-0-	5033	3	29	9	N	26	26	1			-0-
06	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-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 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
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1407	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	2240	N	911	-0-	-1329	-0-	879	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	826	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	1380	N	686	-0-	-694	-0-	651	3	35	9	N	32	32	1			-0-
05	1023	N	623	-0-	-400	-0-	594	3	29	9	N	26	26	1			-0-
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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
01	3472	X	3040	-0-	-432	-0-	3007	3	33	9	N	30	30	1			-0-
02	2996	X	2711	-0-	-285	-0-	2679	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	3224	X	2975	-0-	-249	-0-	2944	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	3030	X	2763	-0-	-267	-0-	2728	3	35	9	N	32	32	1			-0-
05	3038	X	2760	-0-	-278	-0-	2731	3	29	9	N	26	26	1			-0-
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-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
01	4867	X	4393	-0-	-474	-0-	4359	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4519	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4885	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	4500	X	4386	-0-	-114	-0-	4351	3	35	9	N	32	32	1			-0-
05	5053	X	4800	-0-	-253	-0-	4771	3	29	9	N	26	26	1			-0-
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7002	-0-	-407	-0-	6968	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	6524	X	6051	-0-	-473	-0-	6019	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	7223	X	6646	-0-	-577	-0-	6615	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	6780	X	6140	-0-	-640	-0-	6105	3	35	9	N	32	32	1			-0-
05	7006	X	6275	-0-	-731	-0-	6246	3	29	9	N	26	26	1			-0-
06	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-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
01	651	N	464	-0-	-187	-0-	455	2	9	9	N	8					200
02	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	2			N	-0-					200
03	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			N	-0-					200
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	593	2	12	9	N	11	190	1			21
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					21
*06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	766	2	11	9	N	10	10	8			21

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
01	3100	N	3620	-0-	520	2300	127	1	3469	2	Y	22	16	1			15
							24	9									
02	5256	X	2956	-0-	-2300	-0-	101	1	2844	2	Y	10	9	1			16
							11	9									
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	107	1	3156	2	Y	88	65	1			39
							97	9									
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	102	1	2982	2	Y	118	143	1			14
							130	9									
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	131	1	2948	2	Y	74	48	1			40
							81	9									
*06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	113	1	2727	2	Y	68	47	1			61
							75	9									

C. W. RESOURCES, INC. 121085
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

01	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	2			N	-0-	86	1			25
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	645	2	19	9	N	17					42
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	480	2	10	9	N	9					51
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	744	2	17	9	N	15					66
05	744	N	511	-0-	-233	-0-	507	2	4	9	N	4					70
*06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	696	2	3	9	N	3					73

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

01	8649	X	7158	-0-	-1491	-0-	7136	3	22	9	N	20					140
02	7644	X	7239	-0-	-405	-0-	7219	3	20	9	N	18					158
03	8060	X	5947	-0-	-2113	-0-	5928	3	19	9	N	17					175
04	7800	X	5953	-0-	-1847	-0-	5936	3	17	9	N	15					190
05	8029	X	6311	-0-	-1718	-0-	6301	3	10	9	N	9					199
06	7770	X	6284	-0-	-1486	-0-	6278	3	6	9	N	5					204

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

01	4681	X	2744	-0-	-1937	-0-	175	1	2563	3	N	5					108
							6	9									
02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	241	1	4189	3	N	9					117
							10	9									
03	4774	X	4636	-0-	-138	-0-	435	1	4187	3	N	13	117	1			13
							14	9									
04	4620	X	3174	-0-	-1446	-0-	190	1	2971	3	N	12					25
							13	9									
05	4929	X	3581	-0-	-1348	-0-	214	1	3361	3	N	5					30
							6	9									
06	4770	X	3976	-0-	-794	-0-	243	1	3730	3	N	3					33
							3	9									

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

01	10106	X	9223	-0-	-883	-0-	589	1	8615	3	N	17					119
							19	9									
02	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	597	1	10340	3	N	29					148
							32	9									
03	10106	X	3328	-0-	-6778	-0-	312	1	3005	3	N	10					158
							11	9									
04	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	648	1	10157	3	N	10					168
							11	9									
05	10106	X	9745	-0-	-361	-0-	580	1	9133	3	N	29					197
							32	9									
06	9780	X	9677	-0-	-103	-0-	592	1	9064	3	N	19	162	1			54
							21	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GLADEWATER GATHERING CO., L.P. 307611
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

01	18879	X	17937	-0-	-942	-0-	941	1	16984	2	N	11	2	8				44
							12	9										
02	17472	X	16449	-0-	-1023	-0-	899	1	15516	2	N	31	15	1	2	8		58
							34	9										
03	19406	X	17749	-0-	-1657	-0-	910	1	16833	2	N	5	1	8				62
							6	9										
04	18780	X	18019	-0-	-761	-0-	987	1	17006	2	N	24	14	1	6	8		66
							26	9										
05	19406	X	17000	-0-	-2406	-0-	986	1	15986	2	N	25	10	8				81
							28	9										
06	17610	X	16941	-0-	-669	-0-	1015	1	15912	2	N	13	19	1	3	8		72
							14	9										

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

01	7812	X	7679	-0-	-133	-0-	402	1	7249	2	Y	25	5	8				39
							28	9										
02	7056	X	6848	-0-	-208	-0-	374	1	6462	2	Y	11	9	1	3	8		38
							12	9										
03	7905	X	7429	-0-	-476	-0-	379	1	7036	2	Y	13	2	8				49
							14	9										
04	7650	X	7520	-0-	-130	-0-	412	1	7090	2	Y	16	11	1	7	8		47
							18	9										
05	7905	X	7549	-0-	-356	-0-	437	1	7076	2	Y	33	10	8				70
							36	9										
06	7440	X	7075	-0-	-365	-0-	423	1	6634	2	Y	16	23	1	5	8		58
							18	9										

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

01	12214	X	10627	-0-	-1587	-0-	1427	1	9183	2	Y	15						34
							17	9										
02	10500	X	2689	-0-	-7811	-0-	426	1	2243	2	Y	18	1	8				51
							20	9										
03	11594	X	10077	-0-	-1517	-0-	1413	1	8642	2	Y	20						71
							22	9										
04	11220	X	10387	-0-	-833	-0-	1550	1	8818	2	Y	17	2	8				86
							19	9										
05	10633	X	7512	-0-	-3121	-0-	657	1	6830	2	Y	23	1	8				108
							25	9										
06	10290	X	9098	-0-	-1192	-0-	820	1	8267	2	Y	10	1	8				117
							11	9										

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

01	527	N	319	-0-	-208	-0-	30	1	289	2	N	-0-						27
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	20	1	236	2	N	-0-						27
03	372	N	246	-0-	-126	-0-	36	1	210	2	N	-0-						27
04	300	N	169	-0-	-131	-0-	36	1	133	2	N	-0-						27
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	56	1	269	2	N	-0-						27
*06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	52	1	333	2	N	-0-						27

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12155	X	12155	-0-		-0-	-0-	638	1	11503	2	N	13	3	8			46
								14	9									
02	10892	X	10367	-0-		-525	-0-	567	1	9798	2	N	2	5	1	2	8	41
								2	9									
03	12183	X	11240	-0-		-943	-0-	575	1	10647	2	N	16	2	8			55
								18	9									
04	11790	X	10619	-0-		-1171	-0-	581	1	10008	2	N	27	12	1	6	8	64
								30	9									
*05	12183	X	9624	-0-		-2559	-0-	558	1	9060	2	N	5	5	8			64
								6	9									
06	11760	X	5627	-0-		-6133	-0-	336	1	5268	2	N	21	18	1	4	8	63
								23	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5976	X	5976	-0-		-0-	-0-	312	1	5636	2	Y	25	5	8			37
								28	9									
02	5348	X	5241	-0-		-107	-0-	286	1	4945	2	Y	9	9	1	2	8	35
								10	9									
03	6045	X	5846	-0-		-199	-0-	292	1	5542	2	Y	11	1	8			45
								12	9									
04	5850	X	5834	-0-		-16	-0-	319	1	5497	2	Y	16	12	1	7	8	42
								18	9									
05	6045	X	5794	-0-		-251	-0-	335	1	5424	2	Y	32	10	8			64
								35	9									
06	5790	X	5432	-0-		-358	-0-	326	1	5092	2	Y	13	22	1	4	8	51
								14	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4880	-0-		-638	-0-	256	1	4614	2	Y	9	1	8			27
								10	9									
02	5684	X	3672	-0-		-2012	-0-	201	1	3468	2	Y	3	22	1			8
								3	9									
03	6293	X	4034	-0-		-2259	-0-	204	1	3818	2	Y	11					19
								12	9									
04	6090	X	4231	-0-		-1859	-0-	232	1	3992	2	Y	6	10	1			15
								7	9									
05	5828	X	4989	-0-		-839	-0-	288	1	4681	2	Y	18	2	8			31
								20	9									
06	4710	X	4180	-0-		-530	-0-	249	1	3920	2	Y	10	20	0	1	8	20
								11	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11119	X	11119	-0-		-0-	-0-	583	1	10533	2	N	3	3	8			27
								3	9									
02	9968	X	9940	-0-		-28	-0-	543	1	9364	2	N	30	15	1	1	8	41
								33	9									
03	11036	X	10885	-0-		-151	-0-	552	1	10321	2	N	11	1	8			51
								12	9									
04	10770	X	10354	-0-		-416	-0-	568	1	9780	2	N	5	11	1	5	8	40
								6	9									
05	11129	X	10580	-0-		-549	-0-	613	1	9934	2	N	30	5	8			65
								33	9									
06	10770	X	10645	-0-		-125	-0-	637	1	9980	2	N	25	1	1	4	8	85
								28	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

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
01	10881	X	9736	-0-	-1145	-0-	511	1	9224	2	N	1	1	8			17
							1	9									
02	9184	X	8375	-0-	-809	-0-	458	1	7916	2	N	1	1	8			17
							1	9									
03	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	475	1	9681	2	N	2	2	8			17
							2	9									
04	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	528	1	9070	2	N	5	5	8			17
							6	9									
05	9765	X	9524	-0-	-241	-0-	552	1	8961	2	N	10	10	8			17
							11	9									
06	9840	X	9194	-0-	-646	-0-	551	1	8639	2	N	4	4	8			17
							4	9									

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

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
01	7068	X	1383	-0-	-5685	-0-	185	1	1192	2	Y	5					16
							6	9									
02	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	1310	1	6887	2	Y	18					34
							20	9									
03	4650	X	98	-0-	-4552	-0-	13	1	79	2	Y	5					39
							6	9									
04	4500	X	3	-0-	-4497	-0-	3	2			Y	-0-					39
05	9083	X	8791	-0-	-292	-0-	769	1	8007	2	Y	14	1	8			52
							15	9									
06	8790	X	6030	-0-	-2760	-0-	544	1	5480	2	Y	5	1	8			56
							6	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

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
01	10571	X	8516	-0-	-2055	-0-	8492	2	24	9	N	22					279
02	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10956	2	21	9	N	19	190	1			108
03	11098	X	10751	-0-	-347	-0-	10648	2	103	9	N	94					202
04	10740	X	9868	-0-	-872	-0-	9815	2	53	9	N	48					250
05	11098	X	6963	-0-	-4135	-0-	6895	2	68	9	N	62					312
06	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					N	NO RPT					312

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

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
01	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7251	2	144	9	N	131	194	1			229
02	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	11859	2	162	9	N	147	191	1			185
03	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10444	2	144	9	N	131					316
04	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11191	2	133	9	N	121	185	1			252
05	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11308	2	162	9	N	147	190	1			209
06	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					209

PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

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
01	29472	X	29472	-0-	-0-	-0-	1389	1	27876	2	N	188	170	1			214
							207	9									
02	26712	X	25841	-0-	-871	-0-	1260	1	24473	2	N	98	167	1			145
							108	9									
03	29574	X	26007	-0-	-3567	-0-	25791	2	216	9	N	196	173	1			168
04	28620	X	26512	-0-	-2108	-0-	1298	1	25076	2	N	125	168	1			125
							138	9									
05	29512	X	28249	-0-	-1263	-0-	1382	1	26744	2	N	112	169	1			68
							123	9									
06	28530	X	NO RPT	-0-	-28530	-0-					N	NO RPT					68

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	14791	X	14791	-0-	-0-	-0-	1422	1	13138	2	N	210	193	1			243
							231	9									
02	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	1178	1	11211	2	N	163	189	1			217
							179	9									
03	13826	X	13448	-0-	-378	-0-	699	1	12533	2	N	196	190	1			223
							216	9									
04	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	1346	1	13475	2	N	224	187	1			260
							246	9									
05	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	1414	1	13256	2	N	198	189	1			269
							218	9									
06	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					N	NO RPT					269

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
01	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	612	1	11805	2	Y	55	41	1			33
							61	9									
02	11900	X	11183	-0-	-717	-0-	572	1	10559	2	Y	47	40	1			40
							52	9									
03	12834	X	11396	-0-	-1438	-0-	594	1	10744	2	Y	53	41	1			52
							58	9									
04	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	592	1	12486	2	Y	41	78	1			15
							45	9									
05	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	607	1	12026	2	Y	34	33	1			16
							37	9									
06	12090	X	11804	-0-	-286	-0-	520	1	11249	2	Y	32	32	1			16
							35	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	3	7	1			2
02	8484	X	-0-	-0-	-8484	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	9114	X	4198	-0-	-4916	-0-	220	1	3972	2	Y	5	1	1			5
							6	9									
04	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	644	1	13590	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
05	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	586	1	11603	2	Y	25	20	1			10
							28	9									
*06	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	491	1	10616	2	Y	21	21	1			10
							23	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
01	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	959	1	18509	2	Y	61	46	1			37
							67	9									
02	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	882	1	16282	2	Y	53	45	1			45
							58	9									
03	19431	X	19431	-0-	-0-	-0-	1015	1	18351	2	Y	59	46	1			58
							65	9									
04	18754	X	18754	-0-	-0-	-0-	846	1	17850	2	Y	53	92	1			19
							58	9									
05	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	826	1	16365	2	Y	50	47	1			22
							55	9									
*06	21918	X	21918	-0-	-0-	-0-	966	1	20902	2	Y	45	44	1			23
							50	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	119	X	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	155	X	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	236	X	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	Y	-0-					-0-
05	155	X	80	-0-	-75	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
*06	179	X	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	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
01	12834	X	11387	-0-	-1447	-0-	559	1	10796	2	Y	29	22	1			17
							32	9									
02	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	666	1	12299	2	Y	25	21	1			21
							28	9									
03	9827	X	6398	-0-	-3429	-0-	334	1	6041	2	Y	21	22	1			20
							23	9									
04	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	501	1	10563	2	Y	16	30	1			6
							18	9									
05	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	588	1	11647	2	Y	14	13	1			7
							15	9									
*06	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	472	1	10220	2	Y	12	13	1			6
							13	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	128	1	2464	2	Y	22	17	1			13
							24	9									
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	125	1	2302	2	Y	19	16	1			16
							21	9									
03	2759	N	2505	-0-	-254	-0-	130	1	2351	2	Y	22	17	1			21
							24	9									
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	123	1	2593	2	Y	9	26	1			4
							10	9									
05	2697	N	2605	-0-	-92	-0-	125	1	2480	2	Y	-0-	3	1			1
*06	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	129	1	2794	2	Y	-0-	1	1			-0-

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	9978	-0-	-748	-0-	311	1	9633	2	Y	31	31	1			14
							34	9									
02	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	334	1	9867	2	Y	30	27	1			17
							33	9									
03	11222	X	5725	-0-	-5497	-0-	185	1	5515	2	Y	23	25	1			15
							25	9									
04	10860	X	10505	-0-	-355	-0-	340	1	10144	2	Y	19					34
							21	9									
05	11346	X	9087	-0-	-2259	-0-	297	1	8775	2	Y	14	25	1	1	8	22
							15	9									
06	10980	X	9949	-0-	-1031	-0-	322	1	9627	2	Y	-0-	14	1			8

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1040	-0-	-1440	-0-	51	1	982	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
02	2212	N	1838	-0-	-374	-0-	94	1	1735	2	Y	8	3	1			7
							9	9									
03	2325	N	1895	-0-	-430	-0-	99	1	1786	2	Y	9	7	1			9
							10	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	66	1	1396	2	Y	8	15	1			2
							9	9									
05	2046	N	90	-0-	-1956	-0-	4	1	84	2	Y	2	1	1	2	8	1
							2	9									
06	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

01	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	232	1	7204	2	Y	-0-					-0-
02	11228	X	10203	-0-	-1025	-0-	334	1	9869	2	Y	-0-					-0-
03	11780	X	10293	-0-	-1487	-0-	334	1	9959	2	Y	-0-					-0-
04	11400	X	6124	-0-	-5276	-0-	198	1	5926	2	Y	-0-					-0-
05	11780	X	11335	-0-	-445	-0-	371	1	10964	2	Y	-0-					-0-
06	10920	X	10298	-0-	-622	-0-	334	1	9964	2	Y	-0-					-0-

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

01	5890	X	5608	-0-	-282	-0-	175	1	5433	2	Y	-0-					-0-
02	5236	X	5111	-0-	-125	-0-	167	1	4944	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5349	-0-	-634	-0-	174	1	5175	2	Y	-0-					-0-
04	5790	X	5346	-0-	-444	-0-	173	1	5173	2	Y	-0-					-0-
05	5983	X	5773	-0-	-210	-0-	189	1	5584	2	Y	-0-					-0-
06	5490	X	5049	-0-	-441	-0-	164	1	4885	2	Y	-0-					-0-

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

01	10075	X	9130	-0-	-945	-0-	285	1	8845	2	Y	-0-	13	1			7
02	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	319	1	9435	2	Y	-0-	5	1			2
03	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	334	1	9962	2	Y	-0-	1	1			1
04	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	314	1	9374	2	Y	1					2
							1	9									
05	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	313	1	9260	2	Y	7	2	1			7
							8	9									
*06	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	300	1	8967	2	Y	2	6	1			3
							2	9									

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

01	217	N	121	-0-	-96	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	67	-0-	-213	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	66	-0-	-151	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					-0-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

01	5363	X	4546	-0-	-817	-0-	224	1	4322	2	Y	-0-					-0-
02	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	313	1	5783	2	Y	-0-					-0-
03	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	579	1	10473	2	Y	-0-					-0-
04	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	469	1	9892	2	Y	-0-					-0-
05	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	516	1	10218	2	Y	-0-					-0-
*06	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	518	1	11195	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	349	1	10813	2	Y	32	30	1			12
							35	9									
02	10780	X	7898	-0-	-2882	-0-	258	1	7615	2	Y	23	25	1			10
							25	9									
03	11501	X	10307	-0-	-1194	-0-	334	1	9948	2	Y	23	20	1			13
							25	9									
04	11100	X	10897	-0-	-203	-0-	353	1	10530	2	Y	13					26
							14	9									
05	11470	X	9520	-0-	-1950	-0-	311	1	9201	2	Y	7	19	1			14
							8	9									
*06	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	357	1	10666	2	Y	2	9	1			7
							2	9									

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	192	2	Y	79	113	1			69
							87	9									
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	8	1	251	2	Y	151	135	1			85
							166	9									
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	8	1	244	2	Y	136	142	1			79
							150	9									
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	171	2	Y	102					181
							112	9									
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	13	1	373	2	Y	121	133	1			169
							133	9									
*06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	11	1	320	2	Y	97	140	1			126
							107	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

01	14229	X	11674	-0-	-2555	-0-	365	1	11309	2	Y	-0-					-0-
02	12699	X	12699	-0-	-0-	-0-	416	1	12283	2	Y	-0-					-0-
03	11811	X	11363	-0-	-448	-0-	369	1	10994	2	Y	-0-					-0-
04	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	375	1	11210	2	Y	3					3
							3	9									
05	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	420	1	12417	2	Y	15	4	1			14
							17	9									
*06	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	381	1	11376	2	Y	3	12	1			5
							3	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	14322	X	13757	-0-	-565	-0-	399	1	13296	2	Y	56	75	1			25
							62	9									
02	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	377	1	12558	2	Y	45	52	1			18
							50	9									
03	14105	X	12423	-0-	-1682	-0-	361	1	12017	2	Y	41	26	1			33
							45	9									
04	13650	X	12266	-0-	-1384	-0-	356	1	11875	2	Y	32	45	1			20
							35	9									
*05	14384	X	13154	-0-	-1230	-0-	382	1	12742	2	Y	27	35	1			12
							30	9									
06	13920	X	11579	-0-	-2341	-0-	336	1	11212	2	Y	28	17	1			23
							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
01	2790	X	2114	-0-	-676	-0-	113	1	1960	3	N	37					215
							41	9									
02	2912	X	2127	-0-	-785	-0-	121	1	1971	3	N	32					247
							35	9									
03	3224	X	2295	-0-	-929	-0-	165	1	2119	3	N	10					257
							11	9									
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	203	1	3268	3	N	-0-					257
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	209	1	3335	3	N	18	18	8			257
							20	9									
*06	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	160	1	2543	3	N	44	44	8			257
							48	9									

GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18631	X	11957	-0-	-6674	-0-	195	1	11607	2	Y	141	164	1			47
							155	9									
02	13944	X	11442	-0-	-2502	-0-	184	1	11124	2	Y	122	101	1			68
							134	9									
03	15159	X	12258	-0-	-2901	-0-	194	1	11931	2	Y	121	101	1			88
							133	9									
04	13470	X	11173	-0-	-2297	-0-	172	1	10862	2	Y	126	159	1			55
							139	9									
*05	13919	X	9163	-0-	-4756	-0-	140	1	8870	2	Y	139	124	1			70
							153	9									
*06	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	233	1	15650	2	Y	121	122	1			69
							133	9									

GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	13942	-0-	-2395	-0-	226	1	13427	2	Y	263	301	1			88
							289	9									
02	14756	X	13404	-0-	-1352	-0-	214	1	12929	2	Y	237	195	1			130
							261	9									
03	15469	X	13117	-0-	-2352	-0-	206	1	12657	2	Y	231	194	1			167
							254	9									
04	14970	X	13561	-0-	-1409	-0-	207	1	13090	2	Y	240	302	1			105
							264	9									
*05	14849	X	13947	-0-	-902	-0-	213	1	13484	2	Y	227	211	1			121
							250	9									
06	14370	X	12954	-0-	-1416	-0-	187	1	12512	2	Y	232	211	1			142
							255	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	8837	-0-	-959	-0-	141	1	8378	2	Y	289	266	1			93
							318	9									
02	7952	X	7592	-0-	-360	-0-	119	1	7195	2	Y	253	207	1			139
							278	9									
03	11067	X	8198	-0-	-2869	-0-	127	1	7796	2	Y	250	208	1			181
							275	9									
04	10710	X	7108	-0-	-3602	-0-	106	1	6719	2	Y	257	326	1			112
							283	9									
*05	11067	X	6743	-0-	-4324	-0-	103	1	6530	2	Y	100	149	1			63
							110	9									
06	8550	X	6430	-0-	-2120	-0-	93	1	6224	2	Y	103	99	1			67
							113	9									

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	9052	-0-	-3658	-0-	262	1	8739	2	Y	46	69	1			20
							51	9									
02	9296	X	8284	-0-	-1012	-0-	240	1	8004	2	Y	36	46	1			10
							40	9									
03	10540	X	8930	-0-	-1610	-0-	259	1	8627	2	Y	40	18	1			32
							44	9									
04	10200	X	8945	-0-	-1255	-0-	260	1	8655	2	Y	27	43	1			16
							30	9									
*05	10540	X	8994	-0-	-1546	-0-	261	1	8712	2	Y	19	26	1			9
							21	9									
06	8880	X	7468	-0-	-1412	-0-	217	1	7231	2	Y	18	11	1			16
							20	9									

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	65	1	2162	2	Y	10	15	1			4
							11	9									
02	1148	X	1137	-0-	-11	-0-	33	1	1095	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
03	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	52	1	1742	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
04	2160	X	1205	-0-	-955	-0-	35	1	1157	2	Y	12	11	1			7
							13	9									
*05	2232	X	696	-0-	-1536	-0-	20	1	664	2	Y	11	13	1			5
							12	9									
06	2160	X	1362	-0-	-798	-0-	40	1	1320	2	Y	2	5	1			2
							2	9									

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
01	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	46	1	1425	2	Y	-0-					-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	45	1	1339	2	Y	-0-					-0-
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	68	1	2030	2	Y	-0-					-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	52	1	1541	2	Y	-0-					-0-
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	60	1	1786	2	Y	-0-					-0-
*06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	48	1	1427	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

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
01	20305	X	16616	-0-	-3689	-0-	16401	2	215	9	Y	195	133	1			117
02	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13416	2	187	9	Y	170	145	1			142
03	16490	X	16490	-0-	-0-	-0-	16281	2	209	9	Y	190	145	1			187
04	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	15965	2	165	9	Y	150	278	1			59
05	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	17160	2	169	9	Y	154	144	1			69
*06	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	14306	2	154	9	Y	140	139	1			70

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2852	X	2624	-0-	-228	-0-	2581	2	43	9	Y	39	29	1			23
02	2688	X	2191	-0-	-497	-0-	2158	2	33	9	Y	30	28	1			25
03	2976	X	2680	-0-	-296	-0-	2665	2	15	9	Y	14	20	1			19
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3030	2	36	9	Y	33	41	1			11
05	2635	X	2494	-0-	-141	-0-	2453	2	41	9	Y	37	32	1			16
*06	3000	N	3953	-0-	953	953	3914	2	39	9	Y	35	34	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
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	-0-					-0-
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	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
01	21421	X	17156	-0-	-4265	-0-	281	1	16702	2	Y	157	163	1			51
							173	9									
02	17920	X	17595	-0-	-325	-0-	285	1	17170	2	Y	127	113	1			65
							140	9									
03	20274	X	15505	-0-	-4769	-0-	246	1	15116	2	Y	130	104	1			91
							143	9									
04	19620	X	16184	-0-	-3436	-0-	250	1	15780	2	Y	140	171	1			60
							154	9									
*05	20274	X	19987	-0-	-287	-0-	309	1	19516	2	Y	147	129	1			78
							162	9									
06	18840	X	14176	-0-	-4664	-0-	206	1	13810	2	Y	145	138	1			85
							160	9									

GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	14217	-0-	-2213	-0-	232	1	13757	2	Y	207	234	1			69
							228	9									
02	14840	X	14488	-0-	-352	-0-	233	1	14055	2	Y	182	149	1			102
							200	9									
03	16430	X	13836	-0-	-2594	-0-	219	1	13416	2	Y	183	152	1			133
							201	9									
04	15450	X	14947	-0-	-503	-0-	231	1	14632	2	Y	76	175	1			34
							84	9									
*05	16027	X	15302	-0-	-725	-0-	235	1	14852	2	Y	195	135	1			94
							215	9									
06	15510	X	13962	-0-	-1548	-0-	202	1	13552	2	Y	189	168	1			115
							208	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	225	1	4353	2	Y	-0-					-0-
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	208	1	3840	2	Y	-0-					-0-
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	207	1	3741	2	Y	-0-					-0-
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	138	1	2921	2	Y	-0-					-0-
05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	228	1	4521	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
*06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	146	1	3160	2	Y	10	9	1			4
							11	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	540	-0-	-18	-0-	27	1	513	2	Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	28	1	504	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	421	-0-	-89	-0-	19	1	402	2	Y	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	364	-0-	-146	-0-	16	1	348	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	307	1	10237	2	Y	235	310	1			104
							259	9									
02	10976	X	9322	-0-	-1654	-0-	265	1	8850	2	Y	188	218	1			74
							207	9									
03	11780	X	9146	-0-	-2634	-0-	261	1	8696	2	Y	172	108	1			138
							189	9									
04	11400	X	9351	-0-	-2049	-0-	267	1	8901	2	Y	166	202	1			102
							183	9									
*05	11532	X	9612	-0-	-1920	-0-	275	1	9179	2	Y	144	181	1			65
							158	9									
06	10440	X	9035	-0-	-1405	-0-	258	1	8613	2	Y	149	89	1			125
							164	9									

SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6546	-0-	-243	-0-	204	1	6342	2	Y	-0-					-0-
02	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	257	1	7606	2	Y	-0-					-0-
03	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	259	1	7724	2	Y	-0-					-0-
04	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	245	1	7320	2	Y	-0-					-0-
05	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	248	1	7324	2	Y	-0-					-0-
*06	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	231	1	6903	2	Y	-0-					-0-

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
01	21910	X	21910	-0-	-0-	-0-	1078	1	20807	2	Y	23	17	1			14
							25	9									
02	19572	X	18923	-0-	-649	-0-	971	1	17931	2	Y	19	17	1			16
							21	9									
03	23064	X	21115	-0-	-1949	-0-	1106	1	19984	2	Y	23	17	1			22
							25	9									
04	22320	X	19294	-0-	-3026	-0-	872	1	18391	2	Y	28	40	1			10
							31	9									
05	23064	X	17584	-0-	-5480	-0-	843	1	16704	2	Y	34	31	1			13
							37	9									
06	21210	X	20924	-0-	-286	-0-	923	1	19964	2	Y	34	31	1			16
							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
01	7936	X	6326	-0-	-1610	-0-	198	1	6128	2	Y	-0-					-0-
02	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	246	1	7280	2	Y	-0-					-0-
03	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	239	1	7108	2	Y	-0-					-0-
04	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	234	1	6982	2	Y	-0-					-0-
05	7719	X	5665	-0-	-2054	-0-	185	1	5480	2	Y	-0-					-0-
06	7470	X	6991	-0-	-479	-0-	227	1	6764	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	304	1	10123	2	Y	10	17	1			5
							11	9									
02	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	332	1	11059	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
03	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	280	1	9343	2	Y	9	6	1			7
							10	9									
04	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	276	1	9206	2	Y	57	31	1			33
							63	9									
*05	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	195	1	6496	2	Y	62	69	1			26
							68	9									
*06	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	221	1	7380	2	Y	64	37	1			53
							70	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

01	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	220	1	6835	2	Y	-0-					-0-
02	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	267	1	7906	2	Y	-0-					-0-
03	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	356	1	10592	2	Y	-0-					-0-
04	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	267	1	7974	2	Y	-0-					-0-
05	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	296	1	8743	2	Y	-0-					-0-
*06	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	257	1	7678	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

01	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	702	1	13548	2	Y	32	24	1			19
							35	9									
02	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	691	1	12757	2	Y	29	24	1			24
							32	9									
03	15221	X	14064	-0-	-1157	-0-	736	1	13294	2	Y	31	24	1			31
							34	9									
04	14730	X	12890	-0-	-1840	-0-	582	1	12273	2	Y	32	51	1			12
							35	9									
05	15221	X	13058	-0-	-2163	-0-	626	1	12408	2	Y	22	23	1			11
							24	9									
06	14430	X	14142	-0-	-288	-0-	624	1	13494	2	Y	22	22	1			11
							24	9									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

01	8742	X	7937	-0-	-805	-0-	248	1	7689	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	270	1	7968	2	Y	-0-					-0-
03	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	269	1	8015	2	Y	-0-					-0-
04	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	246	1	7357	2	Y	-0-					-0-
05	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	231	1	6838	2	Y	-0-					-0-
*06	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	205	1	6124	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

01	3782	X	2081	-0-	-1701	-0-	65	1	2016	2	Y	-0-					-0-
02	3388	X	2531	-0-	-857	-0-	83	1	2448	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2678	-0-	-577	-0-	87	1	2591	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	1982	-0-	-568	-0-	64	1	1918	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	88	1	2604	2	Y	-0-					-0-
*06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	90	1	2673	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9058	-0-	-1017	-0-	443	1	8552	2	Y	57	43	1			35
							63	9									
02	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	433	1	7990	2	Y	50	43	1			42
							55	9									
03	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	482	1	8711	2	Y	56	43	1			55
							62	9									
04	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	397	1	8371	2	Y	58	92	1			21
							64	9									
05	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	417	1	8255	2	Y	28	33	1			16
							31	9									
*06	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	428	1	9264	2	Y	25	27	1			14
							28	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	24	1	1435	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	23	1	1400	2	Y	-0-					-0-
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	25	1	1520	2	Y	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	22	1	1391	2	Y	-0-					-0-
*05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	19	1	1219	2	Y	-0-					-0-
*06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	19	1	1281	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	31	1	1035	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	848	-0-	-440	-0-	25	1	823	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	945	-0-	-109	-0-	28	1	917	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	924	-0-	-96	-0-	27	1	897	2	Y	-0-					-0-
*05	930	N	806	-0-	-124	-0-	23	1	783	2	Y	-0-					-0-
*06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	29	1	967	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	314	1	6069	2	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4851	-0-	-21	-0-	249	1	4602	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	5275	-0-	-119	-0-	277	1	4998	2	Y	-0-					-0-
04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	240	1	5060	2	Y	-0-					-0-
05	5394	X	5085	-0-	-309	-0-	244	1	4839	2	Y	2					2
							2	9									
06	5220	X	4996	-0-	-224	-0-	220	1	4769	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	105	1	2019	2	Y	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	75	1	1385	2	Y	-0-					-0-
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	112	1	2020	2	Y	-0-					-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	88	1	1858	2	Y	-0-					-0-
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	96	1	1908	2	Y	-0-					-0-
*06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	98	1	2113	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4580	-0-	-256	-0-	132	1	4392	2	Y	51	83	1			21
							56	9									
02	4368	X	2341	-0-	-2027	-0-	67	1	2232	2	Y	38	40	1			19
							42	9									
03	5704	X	2565	-0-	-3139	-0-	74	1	2454	2	Y	34	28	1			25
							37	9									
04	5520	X	4976	-0-	-544	-0-	143	1	4780	2	Y	48	45	1			28
							53	9									
*05	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	171	1	5712	2	Y	44	53	1			19
							48	9									
*06	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	168	1	5585	2	Y	46	27	1			38
							51	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6076	-0-	-651	-0-	190	1	5886	2	Y	-0-					-0-
02	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	402	1	11874	2	Y	-0-					-0-
03	21796	X	21796	-0-	-0-	-0-	708	1	21088	2	Y	-0-					-0-
04	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	563	1	16822	2	Y	-0-					-0-
05	16592	X	16592	-0-	-0-	-0-	543	1	16046	2	Y	3					3
							3	9									
*06	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	504	1	15060	2	Y	4	3	1			4
							4	9									

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	1793	-0-	-1555	-0-	113	1	1680	3	N	-0-					109
02	2660	X	2152	-0-	-508	-0-	121	1	1932	3	N	90					199
							99	9									
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	165	1	3194	3	N	21					220
							23	9									
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	203	1	3266	3	N	1	190	1			31
							1	9									
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	209	1	3391	3	N	101	12	8			120
							111	9									
06	2850	X	2775	-0-	-75	-0-	160	1	2604	3	N	10	10	8			120
							11	9									

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
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	44	1	1010	2	Y	21	31	1			9
							23	9									
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	45	1	1095	2	Y	22	15	1			16
							24	9									
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	19	15	1			20
*04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	46	1	995	2	Y	69	69	1			20
							76	9									
*05	1302	N	1019	-0-	-283	-0-	44	1	919	2	Y	51	47	1			24
							56	9									
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	51	1	73	9	Y	66	67	1			23

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
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	60	1	1397	2	Y	30	21	1			13
							33	9									
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	61	1	1472	2	Y	28	20	1			21
							31	9									
03	279	N	86	-0-	-193	-0-	58	1	28	9	Y	25	21	1			25
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	74	1	1610	2	Y	29	43	1			11
							32	9									
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	60	1	1267	2	Y	26	21	1			16
							29	9									
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	43	1	14	9	Y	13	18	1			11

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
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	27	1	615	2	Y	13	17	1			6
							14	9									
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	23	1	562	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	11	8	1			11
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	27	1	588	2	Y	11	18	1			4
							12	9									
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	26	1	548	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	27	1	9	9	Y	8	8	1			7

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	48	1	1105	2	Y	23	30	1			10
							25	9									
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	44	1	1064	2	Y	20	15	1			15
							22	9									
03	744	N	45	-0-	-699	-0-	31	4	14	9	Y	13	15	1			13
04	720	N	576	-0-	-144	-0-	25	1	540	2	Y	10	19	1			4
							11	9									
05	744	N	566	-0-	-178	-0-	25	1	529	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	25	1	8	9	Y	7	8	1			6

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	449	1	542	2	Y	-0-					3
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	365	1	94	2	Y	-0-					3
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	279	1	285	2	Y	-0-					3
04	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	843	1	2044	2	Y	-0-					3
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	661	1	1147	2	Y	-0-	2	1			1
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	72	1	87	2	Y	-0-					23
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	61	1	16	2	Y	3					26
							3	9									
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	38	1	39	2	Y	7					33
							8	9									
04	150	N	57	-0-	-93	-0-	13	1	31	2	Y	12					45
							13	9									
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	1	1	2	2	Y	3	34	1			14
							3	9									
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	662	1	800	2	Y	-0-					92
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	709	1	183	2	Y	20					112
							22	9									
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	458	1	467	2	Y	40					152
							44	9									
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	404	1	981	2	Y	42					194
							46	9									
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	552	1	958	2	Y	33	147	1			80
							36	9									
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					80

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
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	11	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					40
02	4228	X	-0-	-0-	-4228	-0-					N	-0-					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

*07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	22	1	667	2	Y	-0-					-0-
*08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	20	1	670	2	Y	-0-					-0-
*09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	25	1	666	2	Y	-0-					-0-
*10	682	N	281	-0-	-401	-0-	12	1	269	2	Y	-0-					-0-
*11	630	N	607	-0-	-23	-0-	17	1	590	2	Y	-0-					-0-
*12	682	N	622	-0-	-60	-0-	18	1	604	2	Y	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	24	1	701	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	17	1	513	2	Y	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	21	1	636	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	624	-0-	-66	-0-	20	1	604	2	Y	-0-					-0-
*05	589	N	586	-0-	-3	-0-	23	1	563	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	530	-0-	-100	-0-	20	1	510	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1085	N	760	-0-	-325	-0-	25	1	724	3	Y	10	12	1			6
							11	9									
*08	1085	N	787	-0-	-298	-0-	26	1	751	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
*09	1050	N	952	-0-	-98	-0-	38	1	902	3	Y	11	10	1			7
							12	9									
*10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	40	1	945	3	Y	12	12	1			7
							13	9									
*11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	27	1	867	3	Y	11	11	1			7
							12	9									
*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	33	1	1024	3	Y	12	12	1			7
							13	9									
*01	992	N	732	-0-	-260	-0-	25	1	694	3	Y	12	12	1			7
							13	9									
*02	840	N	830	-0-	-10	-0-	27	1	792	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
*03	1085	N	942	-0-	-143	-0-	30	1	894	3	Y	16	14	1			9
							18	9									
*04	720	N	502	-0-	-218	-0-	17	1	470	3	Y	14	14	1			9
							15	9									
*05	930	N	796	-0-	-134	-0-	33	1	748	3	Y	14	14	1			9
							15	9									
*06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	41	1	970	3	Y	13	14	1			8
							14	9									

MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	X	2669	-0-	-431	-0-	82	1	2563	3	Y	22	27	1			14
							24	9									
*08	2728	X	2700	-0-	-28	-0-	87	1	2589	3	Y	22	22	1			14
							24	9									
*09	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	112	1	2668	3	Y	24	23	1			15
							26	9									
*10	2666	N	2509	-0-	-157	-0-	101	1	2378	3	Y	27	27	1			15
							30	9									
*11	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	89	1	2795	3	Y	25	25	1			15
							28	9									
*12	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	97	1	2956	3	Y	28	28	1			15
							31	9									
*01	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	97	1	2717	3	Y	27	27	1			15
							30	9									
*02	2716	X	2350	-0-	-366	-0-	78	1	2246	3	Y	24	23	1			16
							26	9									
*03	3100	X	2719	-0-	-381	-0-	89	1	2595	3	Y	32	30	1			18
							35	9									
*04	3000	X	2614	-0-	-386	-0-	88	1	2494	3	Y	29	28	1			19
							32	9									
*05	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	127	1	2761	3	Y	27	28	1			18
							30	9									
06	2760	X	2660	-0-	-100	-0-	107	1	2523	3	Y	27	28	1			17
							30	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 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
*07	620	X	489	-0-	-131	-0-	15	1	474	3	Y	-0-					-0-
*08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	20	1	570	3	Y	-0-					-0-
*09	600	N	439	-0-	-161	-0-	18	1	421	3	Y	-0-					-0-
*10	496	N	494	-0-	-2	-0-	20	1	474	3	Y	-0-					-0-
*11	570	N	301	-0-	-269	-0-	9	1	292	3	Y	-0-					-0-
*12	465	N	319	-0-	-146	-0-	10	1	309	3	Y	-0-					-0-
*01	496	N	348	-0-	-148	-0-	12	1	336	3	Y	-0-					-0-
*02	448	X	286	-0-	-162	-0-	10	1	276	3	Y	-0-					-0-
*03	538	X	538	-0-	-0-	-0-	18	1	520	3	Y	-0-					-0-
*04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	3	Y	-0-					-0-
*05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	Y	-0-					-0-
06	510	X	304	-0-	-206	-0-	12	1	292	3	Y	-0-					-0-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

*07	2883	X	2694	-0-	-189	-0-	85	1	2585	3	Y	22	26	1			14
							24	9									
*08	2883	X	2727	-0-	-156	-0-	85	1	2619	3	Y	21	21	1			14
							23	9									
*09	2790	X	2630	-0-	-160	-0-	106	1	2499	3	Y	23	22	1			15
							25	9									
*10	2790	X	2660	-0-	-130	-0-	107	1	2524	3	Y	26	26	1			15
							29	9									
*11	2700	X	2698	-0-	-2	-0-	81	1	2591	3	Y	24	24	1			15
							26	9									
*12	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	86	1	2653	3	Y	26	26	1			15
							29	9									
*01	2728	X	1655	-0-	-1073	-0-	55	1	1571	3	Y	26	26	1			15
							29	9									
*02	2520	N	944	-0-	-1576	-0-	31	1	889	3	Y	22	22	1			15
							24	9									
*03	2790	N	787	-0-	-2003	-0-	26	1	761	3	Y	-0-	15	1			-0-
*04	1620	N	912	-0-	-708	-0-	31	1	881	3	Y	-0-					-0-
*05	1054	N	548	-0-	-506	-0-	25	1	523	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	3	-0-	-747	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

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
*07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	34	1	1145	3	Y	21	26	1			13
							23	9									
*08	1488	X	1057	-0-	-431	-0-	34	1	1000	3	Y	21	21	1			13
							23	9									
*09	1710	X	1241	-0-	-469	-0-	49	1	1167	3	Y	23	21	1			15
							25	9									
*10	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	91	1	2181	3	Y	26	26	1			15
							29	9									
*11	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	81	1	2632	3	Y	23	23	1			15
							25	9									
*12	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	56	1	1722	3	Y	26	26	1			15
							29	9									
*01	2325	X	1359	-0-	-966	-0-	45	1	1285	3	Y	26	26	1			15
							29	9									
*02	2044	N	1092	-0-	-952	-0-	36	1	1048	3	Y	7	17	1			5
							8	9									
*03	1829	N	1093	-0-	-736	-0-	36	1	1045	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
*04	1320	N	823	-0-	-497	-0-	28	1	785	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
*05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	68	1	1556	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
*06	3000	N	4432	-0-	1432	1432	181	1	4242	3	Y	8	9	1			5
							9	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

01	3627	X	2929	-0-	-698	-0-	2871	2	58	9	Y	53	37	1			37
02	3052	X	2683	-0-	-369	-0-	2681	2	2	9	Y	2	21	1			18
03	3286	X	3021	-0-	-265	-0-	3001	2	20	9	Y	18	28	1			8
04	3000	X	2887	-0-	-113	-0-	2861	2	26	9	Y	24	29	1			3
05	2976	X	2939	-0-	-37	-0-	2922	2	17	9	Y	15	10	1			8
*06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2986	2	15	9	Y	14	10	1			12

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					2
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	55	2	41	9	Y	37	22	1			17
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	49	2	57	9	Y	52	63	1			6
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	38	2	36	9	Y	33	21	1			18
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	41	2	33	9	Y	30	21	1			27

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

*07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	44	1	1337	3	Y	-0-					-0-
*08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	48	1	1452	3	Y	-0-					-0-
*09	1560	N	1443	-0-	-117	-0-	58	1	1385	3	Y	-0-					-0-
*10	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	54	1	1294	3	Y	-0-					-0-
*11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	44	1	1405	3	Y	-0-					-0-
*12	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	43	1	1313	3	Y	-0-					-0-
*01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	46	1	1294	3	Y	-0-					-0-
*02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	42	1	1185	3	Y	-0-					-0-
*03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	46	1	1317	3	Y	-0-					-0-
*04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	44	1	1253	3	Y	-0-					-0-
*05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	62	1	1340	3	Y	-0-					-0-
*06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	52	1	1215	3	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1707	2	91	9	Y	83	58	1			58
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1464	2	1	9	Y	1	32	1			27
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1579	2	17	9	Y	15	35	1			7
04	1740	N	1563	-0-	-177	-0-	1542	2	21	9	Y	19	24	1			2
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1613	2	14	9	Y	13	8	1			7
06	1530	N	1433	-0-	-97	-0-	1421	2	12	9	Y	11	8	1			10

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
*07	2046	N	1353	-0-	-693	-0-	47	1	1303	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	71	1	2233	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	81	1	1938	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	75	1	1786	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	58	1	1809	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	65	1	2000	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	67	1	1912	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*02	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	56	1	1600	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*03	2077	N	1441	-0-	-636	-0-	47	1	1380	3	Y	13	8	1			7
							14	9									
*04	1920	N	726	-0-	-1194	-0-	24	1	689	3	Y	12	11	1			8
							13	9									
*05	1829	N	628	-0-	-1201	-0-	26	1	591	3	Y	10	11	1			7
							11	9									
06	1380	N	734	-0-	-646	-0-	29	1	693	3	Y	11	11	1			7
							12	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
01	3100	N	2820	-0-	-280	449	2810	2	10	9	Y	9	6	1			6
02	3668	X	3219	-0-	-449	-0-	3219	2			Y	-0-	3	1			3
03	3658	X	3591	-0-	-67	-0-	3546	2	45	9	Y	41	26	1			18
04	3540	X	2960	-0-	-580	-0-	2902	2	58	9	Y	53	65	1			6
05	3565	X	3175	-0-	-390	-0-	3138	2	37	9	Y	34	22	1			18
06	3480	X	2952	-0-	-528	-0-	2917	2	35	9	Y	32	22	1			28

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	111	1	3329	3	Y	22	27	1			14
							24	9									
*08	3317	X	3194	-0-	-123	-0-	101	1	3069	3	Y	22	22	1			14
							24	9									
*09	3210	X	3082	-0-	-128	-0-	124	1	2933	3	Y	23	22	1			15
							25	9									
*10	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	136	1	3211	3	Y	27	27	1			15
							30	9									
*11	3210	X	3098	-0-	-112	-0-	95	1	2977	3	Y	24	24	1			15
							26	9									
*12	3317	X	2526	-0-	-791	-0-	78	1	2418	3	Y	27	27	1			15
							30	9									
*01	3317	X	2887	-0-	-430	-0-	98	1	2759	3	Y	27	27	1			15
							30	9									
*02	2660	X	2430	-0-	-230	-0-	81	1	2324	3	Y	23	23	1			15
							25	9									
*03	2945	X	2801	-0-	-144	-0-	93	1	2691	3	Y	15	22	1			8
							17	9									
*04	2850	X	2742	-0-	-108	-0-	94	1	2635	3	Y	12	12	1			8
							13	9									
*05	2883	X	2256	-0-	-627	-0-	99	1	2143	3	Y	13	13	1			8
							14	9									
*06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	177	1	4174	3	Y	11	12	1			7
							12	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
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	3	1	123	3	Y	65	78	1			41
							72	9									
*08	248	X	206	-0-	-42	-0-	5	1	132	3	Y	63	63	1			41
							69	9									
*09	300	X	108	-0-	-192	-0-	1	1	32	3	Y	68	65	1			44
							75	9									
*10	310	X	252	-0-	-58	-0-	7	1	159	3	Y	78	78	1			44
							86	9									
*11	300	X	198	-0-	-102	-0-	3	1	117	3	Y	71	71	1			44
							78	9									
*12	248	X	219	-0-	-29	-0-	4	1	128	3	Y	79	79	1			44
							87	9									
*01	279	X	236	-0-	-43	-0-	5	1	145	3	Y	78	78	1			44
							86	9									
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	Y	68	67	1			45
							75	9									
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	4	1	134	3	Y	108	93	1			60
							119	9									
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	4	1	124	3	Y	95	93	1			62
							105	9									
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	92	94	1			60
							101	9									
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	86	91	1			55
							95	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1705	N	1439	-0-	-266	-0-	46	1	1380	3	Y	12	14	1			7
							13	9									
*08	1488	N	1135	-0-	-353	-0-	34	1	1089	3	Y	11	11	1			7
							12	9									
*09	1440	N	1053	-0-	-387	-0-	42	1	998	3	Y	12	11	1			8
							13	9									
*10	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	58	1	1382	3	Y	14	14	1			8
							15	9									
*11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	43	1	1369	3	Y	12	12	1			8
							13	9									
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	35	1	1093	3	Y	14	14	1			8
							15	9									
*01	1457	N	1044	-0-	-413	-0-	35	1	994	3	Y	14	14	1			8
							15	9									
*02	1344	N	1164	-0-	-180	-0-	39	1	1112	3	Y	12	12	1			8
							13	9									
*03	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	37	1	1092	3	Y	-0-	8	1			-0-
*04	1020	N	912	-0-	-108	-0-	31	1	881	3	Y	-0-					-0-
*05	1302	N	847	-0-	-455	-0-	37	1	810	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	42	1	1007	3	Y	-0-					-0-

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

01	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1885	2	24	9	Y	22	16	1			15
02	2100	X	1958	-0-	-142	-0-	1955	2	3	9	Y	3	9	1			9
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3929	2	20	9	Y	18	19	1			8
04	3000	N	3616	-0-	616	616	3588	2	28	9	Y	25	30	1			3
05	3100	N	3440	-0-	340	956	3423	2	17	9	Y	15	10	1			8
*06	4138	X	3182	-0-	-956	-0-	3165	2	17	9	Y	15	10	1			13

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

*07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	63	1	1918	3	Y	21	26	1			13
							23	9									
*08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	62	1	1904	3	Y	21	21	1			13
							23	9									
*09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	76	1	1825	3	Y	23	21	1			15
							25	9									
*10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	79	1	1875	3	Y	26	26	1			15
							29	9									
*11	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	55	1	1732	3	Y	23	23	1			15
							25	9									
*12	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	58	1	1796	3	Y	26	26	1			15
							29	9									
*01	1953	N	1800	-0-	-153	-0-	60	1	1711	3	Y	26	26	1			15
							29	9									
*02	1708	N	1670	-0-	-38	-0-	56	1	1590	3	Y	22	22	1			15
							24	9									
*03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	70	1	2029	3	Y	43	34	1			24
							47	9									
*04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	62	1	1743	3	Y	36	36	1			24
							40	9									
*05	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	73	1	1578	3	Y	37	37	1			24
							41	9									
06	2070	N	1930	-0-	-140	-0-	77	1	1816	3	Y	34	36	1			22
							37	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 #: 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
*07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	119	1	3540	3	Y	33	40	1			21
							36	9									
*08	3224	X	3213	-0-	-11	-0-	100	1	3078	3	Y	32	32	1			21
							35	9									
*09	3120	X	3039	-0-	-81	-0-	121	1	2881	3	Y	34	33	1			22
							37	9									
*10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	133	1	3137	3	Y	40	40	1			22
							44	9									
*11	3120	X	3009	-0-	-111	-0-	91	1	2878	3	Y	36	36	1			22
							40	9									
*12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	102	1	3135	3	Y	40	40	1			22
							44	9									
*01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	114	1	3190	3	Y	40	40	1			22
							44	9									
*02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	83	1	2361	3	Y	35	34	1			23
							39	9									
*03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	112	1	3268	3	Y	66	52	1			37
							73	9									
*04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	109	1	3064	3	Y	58	57	1			38
							64	9									
*05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	139	1	2999	3	Y	56	57	1			37
							62	9									
*06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	112	1	2633	3	Y	53	56	1			34
							58	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
*07	3007	X	2179	-0-	-828	-0-	69	1	2093	3	Y	15	18	1			9
							17	9									
*08	2666	X	2612	-0-	-54	-0-	78	1	2519	3	Y	14	14	1			9
							15	9									
*09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	117	1	2802	3	Y	16	15	1			10
							18	9									
*10	3100	N	3578	-0-	478	478	145	1	3413	3	Y	18	18	1			10
							20	9									
*11	2520	N	2030	-0-	-490	-0-	61	1	1951	3	Y	16	16	1			10
							18	9									
*12	3100	N	3496	-0-	396	396	110	1	3366	3	Y	18	18	1			10
							20	9									
*01	3404	X	3008	-0-	-396	-0-	103	1	2885	3	Y	18	18	1			10
							20	9									
*02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	112	1	3175	3	Y	15	15	1			10
							17	9									
*03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	109	1	3127	3	Y	47	31	1			26
							52	9									
*04	3030	X	2432	-0-	-598	-0-	81	1	2307	3	Y	40	40	1			26
							44	9									
*05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	153	1	3369	3	Y	40	40	1			26
							44	9									
*06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	152	1	3579	3	Y	37	39	1			24
							41	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2256	2	47	9	Y	43	30	1			29
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2085	2	2	9	Y	2	16	1			15
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2352	2	18	9	Y	16	24	1			7
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2223	2	25	9	Y	23	27	1			3
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2741	2	15	9	Y	14	9	1			8
*06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2569	2	13	9	Y	12	9	1			11

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

*07	3069	N	2770	-0-	-299	-0-	88 17	1 9	2665	3	Y	15	18	1			10
*08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	89 17	1 9	2785	3	Y	15	15	1			10
*09	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	87 17	1 9	2086	3	Y	15	15	1			10
*10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	112 20	1 9	2650	3	Y	18	18	1			10
*11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	81 19	1 9	2553	3	Y	17	17	1			10
*12	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	62 21	1 9	1921	3	Y	19	19	1			10
*01	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	88 20	1 9	2500	3	Y	18	18	1			10
*02	2520	X	1831	-0-	-689	-0-	60 19	1 9	1752	3	Y	17	16	1			11
*03	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	96 35	1 9	2763	3	Y	32	25	1			18
*04	2520	N	2050	-0-	-470	-0-	69 32	1 9	1949	3	Y	29	28	1			19
*05	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	129 30	1 9	2791	3	Y	27	28	1			18
06	2790	N	2312	-0-	-478	-0-	94 30	1 9	2188	3	Y	27	28	1			17

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2740	2	53	9	Y	48	33	1			33
02	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2324	2	1	9	Y	1	18	1			16
03	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2235	2	14	9	Y	13	23	1			6
04	2700	X	2467	-0-	-233	-0-	2447	2	20	9	Y	18	22	1			2
05	2790	X	2258	-0-	-532	-0-	2246	2	12	9	Y	11	7	1			6
06	2700	X	2272	-0-	-428	-0-	2261	2	11	9	Y	10	7	1			9

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

01	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1937	2	24	9	Y	22	15	1			15
02	2744	X	1941	-0-	-803	-0-	1940	2	1	9	Y	1	8	1			8
03	2046	X	1054	-0-	-992	-0-	1052	2	2	9	Y	2	9	1			1
04	1890	X	1081	-0-	-809	-0-	1078	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	2139	X	1239	-0-	-900	-0-	1237	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	2070	X	1024	-0-	-1046	-0-	1022	2	2	9	Y	2	1	1			2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	1812	2	36	9	Y	33	23	1			23
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1745	2	3	9	Y	3	13	1			13
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2044	2	29	9	Y	26	27	1			12
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1913	2	37	9	Y	34	42	1			4
05	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	1800	2	24	9	Y	22	14	1			12
06	2010	N	1939	-0-	-71	-0-	1917	2	22	9	Y	20	14	1			18

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
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2180	2	29	9	Y	26	18	1			18
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1321	2	1	9	Y	1	10	1			9
03	2604	N	2268	-0-	-336	-0-	2235	2	33	9	Y	30	26	1			13
04	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	2079	2	43	9	Y	39	47	1			5
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1717	2	26	9	Y	24	16	1			13
06	2190	N	1857	-0-	-333	-0-	1832	2	25	9	Y	23	16	1			20

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	43	1	1347	3	Y	16	19	1			10
							18	9									
*08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	45	1	1342	3	Y	16	16	1			10
							18	9									
*09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	57	1	1366	3	Y	17	16	1			11
							19	9									
*10	1271	N	1005	-0-	-266	-0-	40	1	944	3	Y	19	19	1			11
							21	9									
*11	1230	N	610	-0-	-620	-0-	18	1	573	3	Y	17	17	1			11
							19	9									
*12	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	34	1	1046	3	Y	20	20	1			11
							22	9									
*01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	47	1	1332	3	Y	19	19	1			11
							21	9									
*02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	43	1	1247	3	Y	16	16	1			11
							18	9									
*03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	50	1	1477	3	Y	4	13	1			2
							4	9									
*04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	51	1	1432	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	63	1	1362	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	66	1	1559	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	8	1	262	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	242	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
*09	120	N	112	-0-	-8	-0-	4	1	101	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
*10	279	N	65	-0-	-214	-0-	2	1	55	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
*11	240	N	36	-0-	-204	-0-	1	1	28	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	6	1	191	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
*01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
*03	217	N	78	-0-	-139	-0-	3	1	75	3	Y	-0-	4	1			-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	Y	-0-					-0-
*05	186	N	136	-0-	-50	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1767	N	983	-0-	-784	-0-	33	1	902	3	Y	44	53	1			28
							48	9									
*08	2015	X	596	-0-	-1419	-0-	17	1	532	3	Y	43	43	1			28
							47	9									
*09	1950	X	1607	-0-	-343	-0-	63	1	1493	3	Y	46	44	1			30
							51	9									
*10	1767	X	1479	-0-	-288	-0-	57	1	1364	3	Y	53	53	1			30
							58	9									
*11	1710	X	1375	-0-	-335	-0-	40	1	1282	3	Y	48	48	1			30
							53	9									
*12	1674	X	1361	-0-	-313	-0-	41	1	1261	3	Y	54	54	1			30
							59	9									
*01	1674	X	1164	-0-	-510	-0-	37	1	1069	3	Y	53	53	1			30
							58	9									
*02	1316	N	1250	-0-	-66	-0-	41	1	1158	3	Y	46	45	1			31
							51	9									
*03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	46	1	1328	3	Y	37	47	1			21
							41	9									
*04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	41	1	1166	3	Y	32	32	1			21
							35	9									
*05	1426	N	1104	-0-	-322	-0-	47	1	1022	3	Y	32	32	1			21
							35	9									
06	1380	N	1088	-0-	-292	-0-	43	1	1013	3	Y	29	31	1			19
							32	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
*07	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	128	1	3859	3	Y	21	25	1			13
							23	9									
*08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	122	1	3655	3	Y	20	20	1			13
							22	9									
*09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	153	1	3638	3	Y	21	20	1			14
							23	9									
*10	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	156	1	3679	3	Y	25	25	1			14
							28	9									
*11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	108	1	3409	3	Y	22	22	1			14
							24	9									
*12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	110	1	3351	3	Y	25	25	1			14
							28	9									
*01	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	116	1	3297	3	Y	25	25	1			14
							28	9									
*02	3556	X	3272	-0-	-284	-0-	111	1	3138	3	Y	21	21	1			14
							23	9									
*03	3875	X	3551	-0-	-324	-0-	117	1	3386	3	Y	44	34	1			24
							48	9									
*04	3540	X	3418	-0-	-122	-0-	117	1	3259	3	Y	38	37	1			25
							42	9									
*05	3627	X	3242	-0-	-385	-0-	141	1	3060	3	Y	37	38	1			24
							41	9									
06	3510	X	3305	-0-	-205	-0-	134	1	3132	3	Y	35	37	1			22
							39	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	3720	X	2709	-0-	-1011	-0-	2603	2	106	9	Y	96	67	1			66
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3576	2	2	9	Y	2	37	1			31
03	3720	X	3453	-0-	-267	-0-	3433	2	20	9	Y	18	41	1			8
04	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4519	2	25	9	Y	23	28	1			3
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4231	2	15	9	Y	14	9	1			8
06	3840	X	3114	-0-	-726	-0-	3100	2	14	9	Y	13	9	1			12

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

*07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	17	1	499	3	Y	-0-					-0-
*09	150	N	134	-0-	-16	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	100	-0-	-200	-0-	3	1	97	3	Y	-0-					-0-
*12	124	N	91	-0-	-33	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
*01	124	N	30	-0-	-94	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	12	1	373	3	Y	-0-					-0-
*03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	28	1	811	3	Y	-0-					-0-
*04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	30	1	849	3	Y	-0-					-0-
*05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	40	1	864	3	Y	-0-					-0-
*06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	41	1	970	3	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

*07	2294	N	1472	-0-	-822	-0-	51	1	1412	3	Y	8	10	1			5
							9	9									
*08	1023	X	912	-0-	-111	-0-	28	1	875	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
*09	990	X	818	-0-	-172	-0-	32	1	776	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
*10	1023	X	852	-0-	-171	-0-	34	1	807	3	Y	10	10	1			6
							11	9									
*11	990	X	697	-0-	-293	-0-	21	1	666	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
*12	1023	X	617	-0-	-406	-0-	19	1	587	3	Y	10	10	1			6
							11	9									
*01	930	X	591	-0-	-339	-0-	20	1	560	3	Y	10	10	1			6
							11	9									
*02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	24	1	665	3	Y	-0-	6	1			-0-
*03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	21	1	607	3	Y	-0-					-0-
*04	570	N	522	-0-	-48	-0-	18	1	504	3	Y	-0-					-0-
*05	775	N	251	-0-	-524	-0-	11	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	88	1	2636	3	Y	28	34	1			17
							31	9									
*08	3007	X	2325	-0-	-682	-0-	71	1	2224	3	Y	27	27	1			17
							30	9									
*09	2850	X	2323	-0-	-527	-0-	93	1	2197	3	Y	30	28	1			19
							33	9									
*10	2945	X	2376	-0-	-569	-0-	96	1	2244	3	Y	33	33	1			19
							36	9									
*11	2850	X	2723	-0-	-127	-0-	82	1	2608	3	Y	30	30	1			19
							33	9									
*12	2759	X	2511	-0-	-248	-0-	78	1	2396	3	Y	34	34	1			19
							37	9									
*01	2418	X	2302	-0-	-116	-0-	77	1	2189	3	Y	33	33	1			19
							36	9									
*02	2436	N	832	-0-	-1604	-0-	28	1	772	3	Y	29	29	1			19
							32	9									
*03	2511	N	2090	-0-	-421	-0-	68	1	1970	3	Y	47	40	1			26
							52	9									
*04	2250	N	2118	-0-	-132	-0-	71	1	2002	3	Y	41	40	1			27
							45	9									
*05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	108	1	2311	3	Y	39	40	1			26
							43	9									
*06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	89	1	2100	3	Y	37	39	1			24
							41	9									

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
*07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	104	1	3316	3	Y	32	38	1			20
							35	9									
*08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	133	1	3931	3	Y	30	30	1			20
							33	9									
*09	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	143	1	3407	3	Y	32	31	1			21
							35	9									
*10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	141	1	3326	3	Y	38	38	1			21
							42	9									
*11	3630	X	3514	-0-	-116	-0-	107	1	3370	3	Y	34	34	1			21
							37	9									
*12	3751	X	3163	-0-	-588	-0-	99	1	3022	3	Y	38	38	1			21
							42	9									
*01	3751	X	3099	-0-	-652	-0-	105	1	2952	3	Y	38	38	1			21
							42	9									
*02	3360	X	2856	-0-	-504	-0-	96	1	2724	3	Y	33	32	1			22
							36	9									
*03	3658	X	2349	-0-	-1309	-0-	74	1	2228	3	Y	43	41	1			24
							47	9									
*04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	121	1	3394	3	Y	36	36	1			24
							40	9									
*05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	141	1	3045	3	Y	36	36	1			24
							40	9									
06	3090	X	2670	-0-	-420	-0-	107	1	2527	3	Y	33	35	1			22
							36	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	N	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

*07	186	X	123	-0-	-63	-0-	3	1	75	3	Y	41	50	1			26
							45	9									
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	40	40	1			26
							44	9									
*09	120	N	67	-0-	-53	-0-	1	1	19	3	Y	43	41	1			28
							47	9									
*10	155	N	95	-0-	-60	-0-	2	1	38	3	Y	50	50	1			28
							55	9									
*11	210	N	59	-0-	-151	-0-	9	3	50	9	Y	45	45	1			28
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	190	3	Y	50	50	1			28
							55	9									
*01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	50	50	1			28
							55	9									
*02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	44	43	1			29
*03	279	X	144	-0-	-135	-0-	3	1	80	3	Y	55	53	1			31
							61	9									
*04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	48	47	1			32
*05	279	X	62	-0-	-217	-0-	10	3	52	9	Y	47	48	1			31
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	31	1			-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	83	1	2598	3	Y	23	28	1			15
							25	9									
*08	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	91	1	2808	3	Y	23	23	1			15
							25	9									
*09	3000	N	3057	-0-	57	57	123	1	2906	3	Y	25	24	1			16
							28	9									
*10	2992	N	2935	-0-	-57	-0-	119	1	2785	3	Y	28	28	1			16
							31	9									
*11	2850	N	2712	-0-	-138	-0-	82	1	2601	3	Y	26	26	1			16
							29	9									
*12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	97	1	2975	3	Y	29	29	1			16
							32	9									
*01	3100	X	1712	-0-	-1388	-0-	56	1	1625	3	Y	28	28	1			16
							31	9									
*02	2856	X	2826	-0-	-30	-0-	95	1	2705	3	Y	24	24	1			16
							26	9									
*03	3131	X	3010	-0-	-121	-0-	100	1	2878	3	Y	29	29	1			16
							32	9									
*04	3030	X	2905	-0-	-125	-0-	100	1	2777	3	Y	25	25	1			16
							28	9									
*05	3162	X	2012	-0-	-1150	-0-	89	1	1895	3	Y	25	25	1			16
							28	9									
06	3030	X	1265	-0-	-1765	-0-	50	1	1190	3	Y	23	24	1			15
							25	9									

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3999	X	3782	-0-	-217	-0-	123	1	3634	3	Y	23	28	1			14
							25	9									
*08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	109	1	3300	3	Y	22	22	1			14
							24	9									
*09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	130	1	3080	3	Y	25	23	1			16
							28	9									
*10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	144	1	3395	3	Y	28	28	1			16
							31	9									
*11	3150	X	3124	-0-	-26	-0-	95	1	3001	3	Y	25	25	1			16
							28	9									
*12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	105	1	3208	3	Y	28	28	1			16
							31	9									
*01	3255	X	3066	-0-	-189	-0-	104	1	2931	3	Y	28	28	1			16
							31	9									
*02	3248	X	2910	-0-	-338	-0-	98	1	2781	3	Y	28	25	1			19
							31	9									
*03	3596	X	3304	-0-	-292	-0-	109	1	3154	3	Y	37	35	1			21
							41	9									
*04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	113	1	3155	3	Y	32	32	1			21
							35	9									
*05	3348	X	2631	-0-	-717	-0-	112	1	2484	3	Y	32	32	1			21
							35	9									
*06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	150	1	3531	3	Y	29	31	1			19
							32	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2089	N	2089	-0-		-0-	-0-	66	1	2002	3	Y	19	23	1			12
								21	9									
*08	2108	N	1998	-0-		-110	-0-	63	1	1915	3	Y	18	18	1			12
								20	9									
*09	2130	N	2106	-0-		-24	-0-	84	1	2000	3	Y	20	19	1			13
								22	9									
*10	2129	N	2129	-0-		-0-	-0-	85	1	2019	3	Y	23	23	1			13
								25	9									
*11	1950	N	1870	-0-		-80	-0-	57	1	1790	3	Y	21	21	1			13
								23	9									
*12	2201	N	1983	-0-		-218	-0-	62	1	1896	3	Y	23	23	1			13
								25	9									
*01	2139	N	1858	-0-		-281	-0-	62	1	1771	3	Y	23	23	1			13
								25	9									
*02	1826	N	1826	-0-		-0-	-0-	61	1	1743	3	Y	20	20	1			13
								22	9									
*03	2006	N	2006	-0-		-0-	-0-	66	1	1917	3	Y	21	22	1			12
								23	9									
*04	1933	N	1933	-0-		-0-	-0-	66	1	1847	3	Y	18	18	1			12
								20	9									
*05	1939	N	1939	-0-		-0-	-0-	84	1	1835	3	Y	18	18	1			12
								20	9									
*06	2081	N	2081	-0-		-0-	-0-	84	1	1978	3	Y	17	18	1			11
								19	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

01	T. A.		119	-0-		119	765	63	2	56	9	Y	51	48	1			36
02	826	N	61	-0-		-765	-0-	59	2	2	9	Y	2	20	1			18
03	155	N	130	-0-		-25	-0-	130	2			Y	-0-	18	1			-0-
04	168	N	168	-0-		-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-		-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
*06	2595	N	2595	-0-		-0-	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

*07	308	N	308	-0-		-0-	-0-	11	1	273	3	Y	22	27	1			14
								24	9									
*08	165	N	165	-0-		-0-	-0-	5	1	136	3	Y	22	22	1			14
								24	9									
*09	420	N	170	-0-		-250	-0-	6	1	139	3	Y	23	22	1			15
								25	9									
*10	310	N	177	-0-		-133	-0-	6	1	141	3	Y	27	27	1			15
								30	9									
*11	180	N	151	-0-		-29	-0-	4	1	121	3	Y	24	24	1			15
								26	9									
*12	186	N	66	-0-		-120	-0-	1	1	35	3	Y	27	27	1			15
								30	9									
*01	186	N	92	-0-		-94	-0-	2	1	66	3	Y	22	25	1			12
								24	9									
*02	112	N	35	-0-		-77	-0-	26	3	9	9	Y	8	15	1			5
*03	242	N	242	-0-		-0-	-0-	7	1	202	3	Y	30	18	1			17
								33	9									
*04	306	N	306	-0-		-0-	-0-	9	1	268	3	Y	26	26	1			17
								29	9									
*05	1363	N	1363	-0-		-0-	-0-	57	1	1277	3	Y	26	26	1			17
								29	9									
*06	3000	N	3418	-0-		418	418	139	1	3254	3	Y	23	25	1			15
								25	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 #: 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
*07	434	X	162	-0-	-272	-0-	6	1	156	3	N	-0-					-0-
*08	818	X	818	-0-	-0-	-0-	31	1	787	3	N	-0-					-0-
*09	510	X	510	-0-	-0-	-0-	20	1	490	3	N	-0-					-0-
*10	441	X	441	-0-	-0-	-0-	18	1	423	3	N	-0-					-0-
*11	780	X	273	-0-	-507	-0-	8	1	265	3	N	-0-					-0-
*12	806	X	562	-0-	-244	-0-	18	1	544	3	N	-0-					-0-
*01	806	X	416	-0-	-390	-0-	14	1	402	3	N	-0-					-0-
*02	476	X	315	-0-	-161	-0-	11	1	304	3	N	-0-					-0-
*03	558	X	289	-0-	-269	-0-	10	1	279	3	N	-0-					-0-
*04	540	X	274	-0-	-266	-0-	9	1	265	3	N	-0-					-0-
*05	558	X	14	-0-	-544	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	390	X	32	-0-	-358	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

*07	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	53	1	1662	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
*08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	61	1	1846	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
*09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	82	1	1966	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
*10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	76	1	1800	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
*11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	54	1	1709	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
*12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	61	1	1897	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
*01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	68	1	1915	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
*02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	60	1	1711	3	Y	11	8	1			8
							12	9									
*03	1891	N	1746	-0-	-145	-0-	58	1	1673	3	Y	14	14	1			8
							15	9									
*04	1830	N	1488	-0-	-342	-0-	51	1	1423	3	Y	13	13	1			8
							14	9									
*05	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	76	1	1652	3	Y	13	13	1			8
							14	9									
06	1680	N	1499	-0-	-181	-0-	60	1	1426	3	Y	12	12	1			8
							13	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		197	-0-	197	197	197	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 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
*07	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	40	1	1232	3	Y	14	17	1			9
							15	9									
*08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	38	1	1135	3	Y	13	13	1			9
							14	9									
*09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	48	1	1146	3	Y	14	14	1			9
							15	9									
*10	1302	N	1147	-0-	-155	-0-	46	1	1082	3	Y	17	17	1			9
							19	9									
*11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	37	1	1168	3	Y	15	15	1			9
							17	9									
*12	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	38	1	1187	3	Y	17	17	1			9
							19	9									
*01	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	35	1	1004	3	Y	17	17	1			9
							19	9									
*02	1148	N	1031	-0-	-117	-0-	34	1	980	3	Y	15	14	1			10
							17	9									
*03	1240	N	955	-0-	-285	-0-	31	1	917	3	Y	6	12	1			4
							7	9									
*04	1020	N	915	-0-	-105	-0-	31	1	877	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
*05	1147	N	813	-0-	-334	-0-	36	1	770	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
*06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	38	1	902	3	Y	5	6	1			3
							6	9									

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
*07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	37	1	1088	3	Y	12	15	1			8
							13	9									
*08	1643	N	728	-0-	-915	-0-	21	1	694	3	Y	12	12	1			8
							13	9									
*09	1380	N	822	-0-	-558	-0-	33	1	774	3	Y	14	13	1			9
							15	9									
*10	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	41	1	979	3	Y	15	15	1			9
							17	9									
*11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	26	1	812	3	Y	14	14	1			9
							15	9									
*12	868	N	572	-0-	-296	-0-	17	1	537	3	Y	16	16	1			9
							18	9									
*01	1054	N	446	-0-	-608	-0-	15	1	414	3	Y	15	15	1			9
							17	9									
*02	812	N	433	-0-	-379	-0-	14	1	405	3	Y	13	13	1			9
							14	9									
*03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	35	1	1002	3	Y	-0-	9	1			-0-
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	464	3	Y	-0-					-0-
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	523	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	248	-0-	-772	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*07	0	N	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	48	1	1461	3	Y	16	20	1			10
							18	9									
*08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	50	1	1534	3	Y	16	16	1			10
							18	9									
*09	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	58	1	1383	3	Y	18	17	1			11
							20	9									
*10	1519	N	1298	-0-	-221	-0-	51	1	1225	3	Y	20	20	1			11
							22	9									
*11	1560	N	1155	-0-	-405	-0-	35	1	1100	3	Y	18	18	1			11
							20	9									
*12	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	45	1	1379	3	Y	20	20	1			11
							22	9									
*01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	52	1	1483	3	Y	20	20	1			11
							22	9									
*02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	59	1	1680	3	Y	18	17	1			12
							20	9									
*03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	63	1	1823	3	Y	24	23	1			13
							26	9									
*04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	57	1	1613	3	Y	22	21	1			14
							24	9									
*05	1953	N	1669	-0-	-284	-0-	73	1	1574	3	Y	20	21	1			13
							22	9									
*06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	79	1	1858	3	Y	19	20	1			12
							21	9									

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	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

01	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4105	2	3	9	Y	3					3
03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4141	2	35	9	Y	32	21	1			14
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3831	2	45	9	Y	41	50	1			5
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3358	2	29	9	Y	26	17	1			14
*06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3806	2	26	9	Y	24	17	1			21

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
*07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	36	1	1129	3	Y	19	23	1			12
							21	9									
*08	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	39	1	1214	3	Y	18	18	1			12
							20	9									
*09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	47	1	1122	3	Y	20	19	1			13
							22	9									
*10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	48	1	1143	3	Y	22	22	1			13
							24	9									
*11	1230	N	825	-0-	-405	-0-	24	1	779	3	Y	20	20	1			13
							22	9									
*12	1240	N	342	-0-	-898	-0-	10	1	307	3	Y	23	23	1			13
							25	9									
*01	1240	N	163	-0-	-1077	-0-	5	1	134	3	Y	22	22	1			13
							24	9									
*02	784	N	28	-0-	-756	-0-	7	3	21	9	Y	19	19	1			13
*03	341	N	47	-0-	-294	-0-	1	1	18	3	Y	25	24	1			14
							28	9									
*04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	21	7	1			14
							23	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	20	21	1			13

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
*07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	134	1	4022	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*08	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	146	1	4478	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	169	1	4038	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	217	1	5194	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	143	1	4539	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*12	4619	X	4320	-0-	-299	-0-	137	1	4181	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	5425	X	3846	-0-	-1579	-0-	131	1	3713	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	134	1	3843	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	158	1	4592	3	Y	38	18	1			21
							42	9									
*04	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	142	1	3963	3	Y	32	32	1			21
							35	9									
*05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	187	1	4040	3	Y	32	32	1			21
							35	9									
*06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	163	1	3838	3	Y	29	31	1			19
							32	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	137	1	4108	3	Y	41	49	1			26
							45	9									
*08	4650	X	4231	-0-	-419	-0-	133	1	4055	3	Y	39	39	1			26
							43	9									
*09	4500	X	3921	-0-	-579	-0-	156	1	3718	3	Y	43	41	1			28
							47	9									
*10	4650	X	4504	-0-	-146	-0-	181	1	4269	3	Y	49	49	1			28
							54	9									
*11	4350	X	3968	-0-	-382	-0-	121	1	3799	3	Y	44	44	1			28
							48	9									
*12	4309	X	4026	-0-	-283	-0-	126	1	3845	3	Y	50	50	1			28
							55	9									
*01	4526	X	3418	-0-	-1108	-0-	114	1	3250	3	Y	49	49	1			28
							54	9									
*02	4088	X	3979	-0-	-109	-0-	134	1	3799	3	Y	42	42	1			28
							46	9									
*03	4526	X	4219	-0-	-307	-0-	139	1	4028	3	Y	47	49	1			26
							52	9									
*04	3990	X	3937	-0-	-53	-0-	134	1	3758	3	Y	41	40	1			27
							45	9									
*05	4433	X	3867	-0-	-566	-0-	170	1	3654	3	Y	39	40	1			26
							43	9									
06	4290	X	4069	-0-	-221	-0-	165	1	3863	3	Y	37	39	1			24
							41	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
*07	3844	X	3063	-0-	-781	-0-	93	1	2949	3	Y	19	23	1			12
							21	9									
*08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	107	1	3286	3	Y	19	19	1			12
							21	9									
*09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	123	1	2904	3	Y	20	19	1			13
							22	9									
*10	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	160	1	3763	3	Y	23	23	1			13
							25	9									
*11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	105	1	3293	3	Y	21	21	1			13
							23	9									
*12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	110	1	3353	3	Y	23	23	1			13
							25	9									
*01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	110	1	3095	3	Y	23	23	1			13
							25	9									
*02	3472	X	2985	-0-	-487	-0-	101	1	2855	3	Y	26	22	1			17
							29	9									
*03	3844	X	3136	-0-	-708	-0-	104	1	2995	3	Y	34	32	1			19
							37	9									
*04	3420	X	3264	-0-	-156	-0-	112	1	3121	3	Y	28	28	1			19
							31	9									
*05	3503	X	2949	-0-	-554	-0-	128	1	2789	3	Y	29	29	1			19
							32	9									
*06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	136	1	3182	3	Y	26	28	1			17
							29	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	24583	X	22954	-0-	-1629	-0-	724	1	21947	3	Y	257	311	1			162
							283	9									
*08	24583	X	22997	-0-	-1586	-0-	724	1	21997	3	Y	251	251	1			162
							276	9									
*09	23790	X	21948	-0-	-1842	-0-	874	1	20776	3	Y	271	258	1			175
							298	9									
*10	23653	X	22462	-0-	-1191	-0-	899	1	21222	3	Y	310	310	1			175
							341	9									
*11	22620	X	20798	-0-	-1822	-0-	630	1	19858	3	Y	282	282	1			175
							310	9									
*12	22723	X	21568	-0-	-1155	-0-	671	1	20550	3	Y	315	315	1			175
							347	9									
*01	22723	X	20685	-0-	-2038	-0-	696	1	19647	3	Y	311	310	1			176
							342	9									
*02	20216	X	17965	-0-	-2251	-0-	600	1	17070	3	Y	268	265	1			179
							295	9									
*03	22134	X	19552	-0-	-2582	-0-	645	1	18669	3	Y	216	275	1			120
							238	9									
*04	20550	X	19538	-0-	-1012	-0-	666	1	18665	3	Y	188	185	1			123
							207	9									
*05	21235	X	19554	-0-	-1681	-0-	858	1	18494	3	Y	184	187	1			120
							202	9									
06	19680	X	18913	-0-	-767	-0-	764	1	17961	3	Y	171	181	1			110
							188	9									

BASA RESOURCES, INC. 053974
HAYNES, J. M. WELL #: 45 RRCID -> 164293 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10714 - 10858

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1343	2	44	9	N	40					40
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	131	2	83	9	N	75					115
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	921	2	46	9	N	42					157
04	1290	N	1091	-0-	-199	-0-	1074	2	17	9	N	15					172
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	898	2	14	9	N	13	157	1			28
06	900	N	854	-0-	-46	-0-	844	2	10	9	N	9					37

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4045	-0-	-760	-0-	111	1	3844	2	Y	82	75	1			38
							90	9									
02	3780	X	3576	-0-	-204	-0-	100	1	3402	2	Y	67	61	1			44
							74	9									
03	4185	X	73	-0-	-4112	-0-	11	1	62	9	Y	56	54	1			46
*04	4050	X	3923	-0-	-127	-0-	101	1	3765	2	Y	52	58	1			40
							57	9									
05	4185	X	2893	-0-	-1292	-0-	102	1	2734	2	Y	52	59	1			33
							57	9									
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	49	44	1			38

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	85	1	2933	2	Y	-0-					-0-
02	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	77	1	2634	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	58	1	2161	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	53	1	1425	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		216	-0-	216	216	6	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		4	-0-	4	220	4	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	220					Y	-0-					-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

01	2418	X	1988	-0-	-430	-0-	56	1	1932	2	Y	-0-					-0-
02	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	49	1	1659	2	Y	-0-					-0-
03	713	X	5	-0-	-708	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
*04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	47	1	1758	2	Y	-0-					-0-
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	46	1	1237	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

01	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	36	1	1229	2	Y	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	34	1	1150	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	2	-0-	-804	-0-	2	4			Y	-0-					-0-
*04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	36	1	1361	2	Y	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	38	1	1031	2	Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-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 #: 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
01	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	78	1	2679	2	Y	-0-					-0-
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	71	1	2408	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	7	-0-	-2504	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
*04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	71	1	2644	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	1615	-0-	-989	-0-	58	1	1557	2	Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	589	X	589	-0-	-0-	-0-	15	1	574	2	Y	-0-					-0-
05	89	X	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2738	-0-	-703	-0-	77	1	2661	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	2525	-0-	-107	-0-	72	1	2453	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	7	-0-	-2845	-0-	7	4			Y	-0-					-0-
*04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	72	1	2683	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2054	-0-	-736	-0-	74	1	1980	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	58	1	1995	2	Y	-0-					-0-
02	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	47	1	1597	2	Y	-0-					-0-
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1980	X	1603	-0-	-377	-0-	42	1	1561	2	Y	-0-					-0-
05	2046	X	1136	-0-	-910	-0-	41	1	1095	2	Y	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	85	1	2936	2	Y	-0-					-0-
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	75	1	2568	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	69	1	2572	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	1900	-0-	-673	-0-	68	1	1832	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	1581	N	1128	-0-	-453	-0-	32	1	1096	2	Y	-0-					-0-
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	51	1	1724	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	5	-0-	-1266	-0-	5	4			Y	-0-					-0-
*04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	38	1	1437	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1327	-0-	-161	-0-	48	1	1279	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	50	1	1739	2	Y	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	48	1	1643	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	5	-0-	-1545	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
*04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	43	1	1612	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1318	-0-	-232	-0-	47	1	1271	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2387	X	1898	-0-	-489	-0-	53	1	1845	2	Y	-0-					-0-
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	50	1	1689	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	47	1	1769	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1452	-0-	-470	-0-	52	1	1400	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	26	1	885	2	Y	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	24	1	835	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	2	-0-	-680	-0-	2	4			Y	-0-					-0-
*04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	23	1	866	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	681	-0-	-1	-0-	24	1	657	2	Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	43	1	1500	2	Y	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	40	1	1375	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	4	-0-	-1422	-0-	4	4			Y	-0-					-0-
*04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	56	1	2088	2	Y	-0-					-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	52	1	1410	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	49	1	1688	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	472	-0-	-1152	-0-	13	1	459	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	54	1	2015	2	Y	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	47	1	1265	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2604	X	1828	-0-	-776	-0-	51	1	1777	2	Y	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	40	1	1376	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	33	1	1251	2	Y	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	63	1	1707	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1946	-0-	-1371	-0-	50	1	1717	2	Y	163	150	1			76
							179	9									
02	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	44	1	1515	2	Y	132	121	1			87
							145	9									
03	1550	X	108	-0-	-1442	-0-	5	1	103	9	Y	94	109	1			72
*04	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	42	1	1563	2	Y	104	116	1			60
							114	9									
05	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	46	1	1232	2	Y	103	118	1			45
							113	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	100	89	1			56

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1604	-0-	-349	-0-	45	1	1559	2	Y	-0-					-0-
02	2016	X	1499	-0-	-517	-0-	43	1	1456	2	Y	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	61	1	2282	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1404	-0-	-549	-0-	50	1	1354	2	Y	-0-					-0-
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-

SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	61	1	2112	2	Y	-0-					-0-
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	55	1	1868	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	55	1	2060	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1094	-0-	-828	-0-	39	1	1055	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161173 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10818 - 10962

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/05/2015

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

01	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	43	1	1500	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1338	-0-	-146	-0-	38	1	1300	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1500	N	1342	-0-	-158	-0-	35	1	1307	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1106	-0-	-382	-0-	40	1	1066	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

01	2387	N	1828	-0-	-559	-0-	51	1	1777	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	1940	-0-	-748	-0-	55	1	1885	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	6	-0-	-2970	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
*04	2880	X	2345	-0-	-535	-0-	61	1	2284	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	1379	-0-	-1008	-0-	49	1	1330	2	Y	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	41	1	1400	2	Y	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	39	1	1347	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	4	-0-	-771	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
*04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	38	1	1439	2	Y	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	35	1	940	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	340	-0-	-94	-0-	8 54	1 9	278	2	Y	49	45	1			23
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3 43	1 9	107	2	Y	39	36	1			26
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	4			Y	-0-	5	5			21
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	5	1	195	2	Y	-0-					21
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	Y	-0-					19
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					19

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	7	1	270	2	Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1189	-0-	-733	-0-	33	1	1156	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	731	-0-	-361	-0-	21	1	710	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1140	N	595	-0-	-545	-0-	16	1	579	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	721	-0-	-85	-0-	26	1	695	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	661	-0-	-83	-0-	19	1	642	2	Y	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	18	1	622	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	17	1	627	2	Y	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	494	2	Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 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
01	2294	N	1780	-0-	-514	-0-	74	1	1706	2	Y	-0-					-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	57	1	1368	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	1			Y	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	72	1	1560	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	106	1	2219	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	1			Y	-0-					-0-

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	46	1	1583	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1340	-0-	-116	-0-	38	1	1302	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	5	-0-	-1607	-0-	5	4			Y	-0-					-0-
*04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	43	1	1594	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1233	-0-	-255	-0-	44	1	1189	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2914	X	2658	-0-	-256	-0-	75	1	2583	2	Y	-0-					-0-
02	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	65	1	2212	2	Y	-0-					-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	77	1	2889	2	Y	-0-					-0-
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	76	1	2051	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	263	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	52	-0-	-258	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	47	1	1615	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	44	1	1495	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1643	N	5	-0-	-1638	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
*04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	42	1	1585	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1204	-0-	-439	-0-	43	1	1161	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	25	1	862	2	Y	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	24	1	802	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	2	-0-	-866	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
*04	840	N	832	-0-	-8	-0-	22	1	810	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	615	-0-	-253	-0-	22	1	593	2	Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1457	N	1074	-0-	-383	-0-	30	1	1044	2	Y	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	39	1	1319	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	31	1	1170	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	956	-0-	-98	-0-	34	1	922	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	837	N	345	-0-	-492	-0-	10	1	335	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	183	-0-	-349	-0-	5	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	11	1	403	2	Y	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	95	1	2208	2	Y	-0-					-0-
02	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	82	1	1993	2	Y	-0-					-0-
03	2077	X	92	-0-	-1985	-0-	92	1			Y	-0-					-0-
04	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	88	1	1929	2	Y	-0-					-0-
05	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	116	1	2445	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	113	-0-	-1897	-0-	113	1			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
01	2201	N	1636	-0-	-565	-0-	46	1	1590	2	Y	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	49	1	1683	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	3	-0-	-1578	-0-	3	4			Y	-0-					-0-
*04	1590	N	520	-0-	-1070	-0-	14	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	815	-0-	-983	-0-	29	1	786	2	Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	29	1			12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	55	1			25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1109	-0-	-534	-0-	46	1	1063	2	Y	-0-					-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	55	1	1319	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	59	-0-	-1274	-0-	59	1			Y	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	56	1	1218	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	61	1	1288	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	1			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	1298	-0-	-2825	-0-	49	1	1144	2	Y	95	92	1			26
							105	9									
02	2548	X	1149	-0-	-1399	-0-	42	1	1015	2	Y	84	89	1			21
							92	9									
03	2263	X	170	-0-	-2093	-0-	38	1	132	9	Y	120	120	1			21
*04	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	110	1	2402	2	Y	88	83	1			26
							97	9									
*05	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	123	1	2580	2	Y	65	66	1			25
							72	9									
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	85	1	111	9	Y	101	106	1			20

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	71	1	2435	2	Y	-0-					-0-
02	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	38	1	1310	2	Y	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
*04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	22	1	827	2	Y	-0-					-0-
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	76	1	2051	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	72	1	2499	2	Y	-0-					-0-
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	64	1	2171	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	7	-0-	-1636	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
*04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	60	1	2240	2	Y	-0-					-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	65	1	1739	2	Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	19	1	645	2	Y	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	17	1	588	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
*04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	22	1	806	2	Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	22	1	603	2	Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	3596	X	1914	-0-	-1682	-0-	79	1	1835	2	Y	-0-					-0-
02	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	103	1	2205	2	Y	-0-					-0-
03	2232	X	104	-0-	-2128	-0-	104	1			Y	-0-					-0-
*04	2160	X	1561	-0-	-599	-0-	155	1	1406	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1559	-0-	-673	-0-	145	1	1414	2	Y	-0-					-0-
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	3	1	120	2	Y	-0-			-0-
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	3	1	103	2	Y	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	211	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	3	1	79	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

01	1612	N	300	-0-	-1312	-0-	12	1	288	2	Y	-0-			-0-
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-			-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	57	1	1233	2	Y	-0-			-0-
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	117	1	2448	2	Y	-0-			-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-			-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

01	1333	N	1039	-0-	-294	-0-	29	1	1010	2	Y	-0-			-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	23	1	796	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
*04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	26	1	973	2	Y	-0-			-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	25	1	674	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

01	1953	N	1739	-0-	-214	-0-	72	1	1667	2	Y	-0-			-0-
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	71	1	1710	2	Y	-0-			-0-
03	2077	N	91	-0-	-1986	-0-	91	4			Y	-0-			-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	88	1	1910	2	Y	-0-			-0-
05	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	90	1	1888	2	Y	-0-			-0-
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			Y	-0-			-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

01	2945	X	2663	-0-	-282	-0-	75	1	2588	2	Y	-0-			-0-
02	2576	X	2374	-0-	-202	-0-	68	1	2306	2	Y	-0-			-0-
03	2852	X	7	-0-	-2845	-0-	7	1			Y	-0-			-0-
*04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	70	1	2609	2	Y	-0-			-0-
05	2635	N	1994	-0-	-641	-0-	71	1	1923	2	Y	-0-			-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836

01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	34	1	1174	2	Y	-0-			-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	31	1	1047	2	Y	-0-			-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			-0-
*04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	31	1	1159	2	Y	-0-			-0-
05	1209	N	863	-0-	-346	-0-	31	1	832	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 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
01	1736	N	1503	-0-	-233	-0-	42	1	1461	2	Y	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	40	1	1378	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	5	-0-	-1390	-0-	5	4			Y	-0-					-0-
*04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	46	1	1720	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	952	-0-	-443	-0-	34	1	918	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	44	1	1511	2	Y	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	41	1	1411	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	38	1	1404	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	886	-0-	-478	-0-	32	1	854	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	63	1			3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	49	1			-0-
05	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	40	1	1381	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1060	-0-	-228	-0-	30	1	1030	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	34	1	1270	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	839	-0-	-339	-0-	30	1	809	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	54	1	1881	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1847	-0-	-29	-0-	53	1	1794	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	5	-0-	-2010	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
*04	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	45	1	1666	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1227	-0-	-819	-0-	44	1	1183	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	704	-0-	-9	-0-	20	1	684	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	640	-0-	-340	-0-	18	1	622	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	2	-0-	-897	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
*04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	28	1	1038	2	Y	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	27	1	721	2	Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	3100	X	1564	-0-	-1536	-0-	65	1	1499	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1688	-0-	-132	-0-	67	1	1621	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	80	-0-	-1625	-0-	80	1			Y	-0-					-0-
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	95	1	2065	2	Y	-0-					-0-
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	112	1	2348	2	Y	-0-					-0-
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			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
01	2170	N	1238	-0-	-932	-0-	35	1	1203	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1497	-0-	-323	-0-	43	1	1454	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	58	1	2182	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	56	1	1517	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1984	N	1572	-0-	-412	-0-	65	1	1507	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1460	-0-	-192	-0-	65	1	1395	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	68	-0-	-1854	-0-	68	1			Y	-0-					-0-
*04	1530	N	1245	-0-	-285	-0-	124	1	1121	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1119	-0-	-493	-0-	104	1	1015	2	Y	-0-					-0-
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			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
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	17	1	409	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	163	-0-	-147	-0-	5	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	12	1	426	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
*04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	13	1	497	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	378	-0-	-118	-0-	14	1	364	2	Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1860	N	1313	-0-	-547	-0-	37	1	1276	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	692	-0-	-176	-0-	20	1	672	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	27	1	999	2	Y	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	38	1	1028	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	88	1	2050	2	Y	-0-					-0-
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	72	1	1740	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	84	1	1823	2	Y	-0-					-0-
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	92	1	1932	2	Y	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	815	-0-	-177	-0-	23 1	1 9	791	2	Y	1	1	8			-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	26	1	876	2	Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
*04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	27	1	1021	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	28	1	740	2	Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	62	1	1427	2	Y	-0-					-0-
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	101	1	2451	2	Y	-0-					-0-
03	1953	X	135	-0-	-1818	-0-	135	4			Y	-0-					-0-
04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	126	1	2757	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2528	-0-	-293	-0-	115	1	2413	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	106	-0-	-2624	-0-	106	1			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

01	2790	X	2751	-0-	-39	-0-	77	1	2674	2	Y	-0-					-0-
02	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	70	1	2372	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	7	-0-	-2473	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
*04	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	67	1	2489	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	1880	-0-	-600	-0-	67	1	1813	2	Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

01	3348	X	2155	-0-	-1193	-0-	89	1	2066	2	Y	-0-					-0-
02	2324	X	2000	-0-	-324	-0-	79	1	1921	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
04	2280	X	2079	-0-	-201	-0-	91	1	1988	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	2113	-0-	-119	-0-	96	1	2017	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	99	-0-	-2031	-0-	99	1			Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	39	1	1459	2	Y	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	44	1	1184	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	0	N	-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

01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	32	1	1119	2	Y	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	28	1	939	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	34	1	1278	2	Y	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	42	1	1118	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-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. "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
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	46	1	1058	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	594	-0-	-190	-0-	24	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	48	1	1050	2	Y	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	52	1	1098	2	Y	-0-					-0-
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			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
01	248	N	137	-0-	-111	-0-	4	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	12	1	462	2	Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	73	1	1695	2	Y	29	33	1			4
							32	9									
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	80	1	1712	2	Y	25	27	1			2
							28	9									
03	1364	N	101	-0-	-1263	-0-	82	1	19	9	Y	17	11	1			8
*04	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	127	1	1154	2	Y	28	22	1			14
							31	9									
*05	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	117	1	1139	2	Y	27	31	1			10
							30	9									
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	112	1	31	9	Y	28	32	1			6

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
01	3193	X	3100	-0-	-93	-0-	128	1	2972	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	108	1	2608	2	Y	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	137	1	2993	2	Y	-0-					-0-
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	139	1	2921	2	Y	-0-					-0-
06	2070	X	135	-0-	-1935	-0-	135	1			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1992	-0-	-736	-0-	82	1	1910	2	Y	-0-					-0-
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	108	1	2319	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1920	N	1607	-0-	-313	-0-	160	1	1447	2	Y	-0-					-0-
*05	2201	N	1468	-0-	-733	-0-	136	1	1332	2	Y	-0-					-0-
*06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			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
01	434	N	359	-0-	-75	-0-	10	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	10	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*04	360	N	293	-0-	-67	-0-	8	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	15	1	395	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	27	1	929	2	Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	19	1	637	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	32	1	1196	2	Y	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	25	1	670	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	3100	N	4007	-0-	907	2076	113	1	3894	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3965	-0-	1165	3241	113	1	3852	2	Y	-0-					-0-
03	3250	X	9	-0-	-3241	-0-	9	1			Y	-0-					-0-
*04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	77	1	2881	2	Y	-0-					-0-
05	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	73	1	1959	2	Y	-0-					-0-
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1953	N	1748	-0-	-205	-0-	69	1	1592	2	Y	79	89	1			11
							87	9									
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	76	1	1617	2	Y	67	73	1			5
							74	9									
03	1953	N	116	-0-	-1837	-0-	66	1	50	9	Y	45	29	1			21
*04	1680	N	1260	-0-	-420	-0-	117	1	1058	2	Y	77	59	1			39
							85	9									
05	1953	N	1191	-0-	-762	-0-	103	1	1009	2	Y	72	85	1			26
							79	9									
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	102	1	84	9	Y	76	86	1			16

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
01	3100	N	2365	-0-	-735	343	67	1	2298	2	Y	-0-					-0-
02	2294	N	1951	-0-	-343	-0-	56	1	1895	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	6	-0-	-335	-0-	6	4			Y	-0-					-0-
*04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	45	1	1674	2	Y	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	38	1	1020	2	Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2315	N	2249	-0-	-66	-0-	63	1	2186	2	Y	-0-					-0-
02	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	77	1	2631	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3058	-0-	58	58	80	1	2978	2	Y	-0-					-0-
*05	2207	N	2149	-0-	-58	-0-	77	1	2072	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 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
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			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
01	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	81	1	2809	2	Y	-0-					-0-
02	2604	N	2507	-0-	-97	-0-	71	1	2436	2	Y	-0-					-0-
03	2883	N	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2790	N	2655	-0-	-135	-0-	69	1	2586	2	Y	-0-					-0-
05	2790	N	1885	-0-	-905	-0-	68	1	1817	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	99	1	2305	2	Y	-0-					-0-
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	86	1	2073	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	73	-0-	-2066	-0-	73	1			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1688	-0-	-382	-0-	74	1	1614	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1775	-0-	-364	-0-	81	1	1694	2	Y	-0-					-0-
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			Y	-0-					-0-

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
01	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	50	1	1720	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1459	-0-	-137	-0-	42	1	1417	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	5	-0-	-1762	-0-	5	4			Y	-0-					-0-
*04	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	44	1	1634	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	951	-0-	-661	-0-	34	1	917	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	310	N	233	-0-	-77	-0-	5 63	1 9	165	2	Y	57	53	1			27
02	364	N	247	-0-	-117	-0-	6 50	1 9	191	2	Y	45	42	1			30
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	36	33	1			33
*04	240	N	154	-0-	-86	-0-	3 39	1 9	112	2	Y	35	39	1			29
05	279	N	106	-0-	-173	-0-	2 40	1 9	64	2	Y	36	40	1			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	22	1			27

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	33	1	1145	2	Y	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	34	1	1158	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	28	1	1061	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	791	-0-	-325	-0-	28	1	763	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		40	-0-	40	40	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2	-0-	2	42	2	1			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
01	1922	N	1588	-0-	-334	-0-	45	1	1543	2	Y	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	43	1	1476	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	3	-0-	-927	-0-	3	4			Y	-0-					-0-
*04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	38	1	1410	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	778	-0-	-152	-0-	28	1	750	2	Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	72	1	2478	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2156	-0-	-896	-0-	61	1	2095	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	7	-0-	-3372	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
*04	3120	X	2400	-0-	-720	-0-	63	1	2337	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	1791	-0-	-1123	-0-	64	1	1727	2	Y	-0-					-0-
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	55	1	1904	2	Y	-0-					-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	53	1	1816	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	5	-0-	-1545	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
*04	1500	N	1373	-0-	-127	-0-	36	1	1337	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1124	-0-	-426	-0-	40	1	1084	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	58	1	1337	2	Y	28	37	1			12
							31	9									
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	61	1	1477	2	Y	29	20	1			21
							32	9									
03	1364	N	79	-0-	-1285	-0-	54	1	25	9	Y	23	21	1			23
04	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	56	1	1214	2	Y	22	37	1			8
							24	9									
05	1736	N	1049	-0-	-687	-0-	47	1	980	2	Y	20	16	1			12
							22	9									
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	80	1	26	9	Y	24	16	1			20

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	94	1	2168	2	Y	-0-					-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	73	1	1760	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	90	1	1969	2	Y	-0-					-0-
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	107	1	2253	2	Y	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			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
01	1674	N	1354	-0-	-320	-0-	56	1	1298	2	Y	-0-					-0-
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	92	1	2217	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	79	-0-	-2060	-0-	79	1			Y	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	81	1	1764	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	94	1	1964	2	Y	-0-					-0-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	57	39	1			18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-	18	1			-0-

MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	29	1	1015	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	42	-0-	-70	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	25	1	936	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	54	1	1258	2	Y	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	55	1	1167	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1200	N	995	-0-	-205	-0-	99	1	896	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	655	-0-	-585	-0-	61	1	594	2	Y	-0-					-0-
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	44	1	1523	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1275	-0-	-13	-0-	36	1	1239	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	35	1	1306	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	919	-0-	-507	-0-	33	1	886	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1923	-0-	-123	-0-	79	1	1844	2	Y	-0-					-0-
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	76	1	1620	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	107	-0-	-1660	-0-	107	4			Y	-0-					-0-
*04	1710	N	1669	-0-	-41	-0-	166	1	1503	2	Y	-0-					-0-
*05	1767	N	1474	-0-	-293	-0-	137	1	1337	2	Y	-0-					-0-
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	1			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	77	1	1793	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	63	1	1533	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	64	-0-	-1145	-0-	64	1			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	44	1	969	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1048	-0-	-254	-0-	48	1	1000	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	1			Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2180	-0-	-486	-0-	58	1	1998	2	Y	113	104	1			53
							124	9									
02	1960	N	1943	-0-	-17	-0-	52	1	1790	2	Y	92	84	1			61
							101	9									
03	2449	N	94	-0-	-2355	-0-	6	1	88	9	Y	80	76	1			65
*04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	60	1	2225	2	Y	72	81	1			56
							79	9									
05	2139	N	1139	-0-	-1000	-0-	38	1	1026	2	Y	68	77	1			47
							75	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	69	62	1			54

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
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	28	1	975	2	Y	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	25	1	863	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	3	-0-	-1020	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
*04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	29	1	1087	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	777	-0-	-215	-0-	28	1	749	2	Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2790	X	2492	-0-	-298	-0-	96	1	2221	2	Y	159	178	1			22
							175	9									
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	103	1	2199	2	Y	135	146	1			11
							149	9									
03	1953	N	204	-0-	-1749	-0-	105	1	99	9	Y	90	58	1			43
*04	1890	N	1718	-0-	-172	-0-	154	1	1396	2	Y	153	119	1			77
							168	9									
*05	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	156	1	1528	2	Y	146	171	1			52
							161	9									
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	144	1	167	9	Y	152	172	1			32

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
01	2015	N	1504	-0-	-511	-0-	62	1	1442	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1508	-0-	-228	-0-	67	1	1441	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1470	N	946	-0-	-524	-0-	94	1	852	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	911	-0-	-763	-0-	85	1	826	2	Y	-0-					-0-
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			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
01	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	50	1	1724	2	Y	-0-					-0-
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	47	1	1597	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1410	N	1229	-0-	-181	-0-	32	1	1197	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	51	1	1367	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	34	1	1170	2	Y	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	35	1	1205	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	3	-0-	-1020	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
*04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	30	1	1110	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	923	-0-	-100	-0-	33	1	890	2	Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	39	1	1344	2	Y	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	30	1	1021	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	3	-0-	-958	-0-	3	4			Y	-0-					-0-
*04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	37	1	1370	2	Y	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	38	1	1015	2	Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2015	N	1206	-0-	-809	-0-	50	1	1156	2	Y	-0-					-0-
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	73	1	1571	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	88	-0-	-811	-0-	88	1			Y	-0-					-0-
*04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	128	1	1161	2	Y	-0-					-0-
*05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	121	1	1179	2	Y	-0-					-0-
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			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
01	2821	X	2709	-0-	-112	-0-	112	1	2597	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2784	-0-	-296	-0-	124	1	2660	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2970	X	1872	-0-	-1098	-0-	186	1	1686	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	1887	-0-	-1182	-0-	175	1	1712	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	163	-0-	-2807	-0-	163	1			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
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	41	1	1432	2	Y	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	41	1	1395	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	4	-0-	-1422	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
*04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	38	1	1424	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1043	-0-	-383	-0-	37	1	1006	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	67	1	1564	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1639	-0-	-181	-0-	73	1	1566	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1590	N	1139	-0-	-451	-0-	113	1	1026	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1108	-0-	-721	-0-	103	1	1005	2	Y	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			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
01	T. A.		1	-0-	1	9	1	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2054	-0-	-178	-0-	58	1	1996	2	Y	-0-					-0-
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	56	1	1899	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	4	-0-	-1267	-0-	4	4			Y	-0-					-0-
*04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	61	1	2290	2	Y	-0-					-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	60	1	1618	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	56	1	1949	2	Y	-0-					-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	50	1	1712	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	44	1	1653	2	Y	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	48	1	1305	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	58	1	1347	2	Y	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	60	1	1286	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	54	-0-	-845	-0-	54	1			Y	-0-					-0-
*04	1320	N	816	-0-	-504	-0-	81	1	735	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	885	-0-	-479	-0-	82	1	803	2	Y	-0-					-0-
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			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
01	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	75	1	1747	2	Y	-0-					-0-
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	87	1	1864	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	91	-0-	-1769	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
*04	1770	N	1410	-0-	-360	-0-	140	1	1270	2	Y	-0-					-0-
*05	1860	N	1401	-0-	-459	-0-	130	1	1271	2	Y	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			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
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	45	1	1543	2	Y	-0-					-0-
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	41	1	1393	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	4	-0-	-1174	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
*04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	31	1	1141	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	780	-0-	-398	-0-	28	1	752	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1798	N	1627	-0-	-171	-0-	46	1	1581	2	Y	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	45	1	1521	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	46	1	1725	2	Y	-0-					-0-
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	48	1	1297	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 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
01	2511	N	2268	-0-	-243	-0-	94	1	2174	2	Y	-0-			-0-
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	108	1	2308	2	Y	-0-			-0-
03	2635	N	111	-0-	-2524	-0-	111	1			Y	-0-			-0-
*04	2190	N	1724	-0-	-466	-0-	171	1	1553	2	Y	-0-			-0-
*05	2635	N	1798	-0-	-837	-0-	167	1	1631	2	Y	-0-			-0-
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	1			Y	-0-			-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	32	1	1115	2	Y	-0-			-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	30	1	1027	2	Y	-0-			-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
*04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	26	1	982	2	Y	-0-			-0-
05	930	N	707	-0-	-223	-0-	25	1	682	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	90	1	2087	2	Y	-0-			-0-
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	77	1	1860	2	Y	-0-			-0-
03	2108	N	84	-0-	-2024	-0-	84	1			Y	-0-			-0-
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	94	1	2056	2	Y	-0-			-0-
05	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	95	1	1991	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	1			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
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	49	1	1684	2	Y	-0-			-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	46	1	1584	2	Y	-0-			-0-
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			-0-
*04	1680	N	1523	-0-	-157	-0-	40	1	1483	2	Y	-0-			-0-
05	1736	N	1033	-0-	-703	-0-	37	1	996	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	66	1	1527	2	Y	-0-			-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	56	1	1354	2	Y	-0-			-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	62	1	1361	2	Y	-0-			-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	63	1	1320	2	Y	-0-			-0-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2074	-0-	-158	-0-	84	1	1944	2	Y	42	58	1			18
							46	9									
02	2660	X	1976	-0-	-684	-0-	77	1	1859	2	Y	36	27	1			27
							40	9									
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	34	26	1			35
04	2250	X	2074	-0-	-176	-0-	89	1	1946	2	Y	35	57	1			13
							39	9									
05	2201	X	2148	-0-	-53	-0-	96	1	2006	2	Y	42	30	1			25
							46	9									
06	2130	X	127	-0-	-2003	-0-	95	1	32	9	Y	29	30	1			24

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	36	1	1233	2	Y	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	33	1	1122	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	31	1	1156	2	Y	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	33	1	885	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	47	1	1622	2	Y	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	43	1	1474	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	42	1	1565	2	Y	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	41	1	1098	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	43	1	1481	2	Y	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	33	1	1117	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	33	1	1250	2	Y	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	38	1	1023	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	94	1	2188	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	64	1	1547	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	110	-0-	-1812	-0-	110	1			Y	-0-					-0-
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	93	1	2036	2	Y	-0-					-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	100	1	2098	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	1			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1092	-0-	-272	-0-	45	1	1047	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1166	-0-	-178	-0-	46	1	1120	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	70	-0-	-1387	-0-	70	1			Y	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	67	1	1450	2	Y	-0-					-0-
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	73	1	1536	2	Y	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	78	1	1811	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	1983	-0-	-257	-0-	79	1	1904	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	76	-0-	-2249	-0-	76	4			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	84	1	1836	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2069	-0-	-132	-0-	94	1	1975	2	Y	-0-					-0-
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	1			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	65	1	1511	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	68	1	1640	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	73	-0-	-981	-0-	73	1			Y	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	77	1	1672	2	Y	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	82	1	1731	2	Y	-0-					-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	84	1	1940	2	Y	42	57	1			18
							46	9									
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	73	1	1775	2	Y	35	27	1			26
							39	9									
03	2108	N	120	-0-	-1988	-0-	83	1	37	9	Y	34	25	1			35
04	2010	N	1996	-0-	-14	-0-	86	1	1871	2	Y	35	57	1			13
							39	9									
05	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	91	1	1911	2	Y	39	28	1			24
							43	9									
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	92	1	30	9	Y	27	28	1			23

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
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	95	1	2204	2	Y	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	53	1	1282	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	94	-0-	-1208	-0-	94	1			Y	-0-					-0-
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	96	1	2092	2	Y	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	79	1	1652	2	Y	-0-					-0-
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			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
01	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	42	1	1440	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1364	-0-	-260	-0-	39	1	1325	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1440	N	1228	-0-	-212	-0-	32	1	1196	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	820	-0-	-699	-0-	29	1	791	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	77	1	1793	2	Y	-0-					-0-
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	62	1	1499	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	68	-0-	-1761	-0-	68	4			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1580	-0-	-220	-0-	69	1	1511	2	Y	-0-					-0-
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	81	1	1694	2	Y	-0-					-0-
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	75	1	1749	2	Y	-0-					-0-
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	80	1	1928	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
04	1770	N	1591	-0-	-179	-0-	70	1	1521	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	83	1	1742	2	Y	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-					-0-

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
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	49	1	1676	2	Y	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	45	1	1532	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	41	1	1544	2	Y	-0-					-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	40	1	1075	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1290	-0-	-1097	-0-	53	1	1237	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	293	-0-	-1275	-0-	13	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	49	-0-	-1687	-0-	49	1			Y	-0-					-0-
*04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	151	1	1367	2	Y	-0-					-0-
*05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	138	1	1348	2	Y	-0-					-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	44	1	1502	2	Y	163	150	1			76
							179	9									
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	42	1	1445	2	Y	132	121	1			87
							145	9									
03	961	N	132	-0-	-829	-0-	5	4	127	9	Y	115	109	1			93
*04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	45	1	1666	2	Y	104	116	1			81
							114	9									
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	43	1	1166	2	Y	102	114	1			69
							112	9									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	96	89	1			76

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	54	1	1252	2	Y	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	46	1	1104	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	55	1	1200	2	Y	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	58	1	1220	2	Y	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1802	-0-	-213	-0-	75	1	1727	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1585	-0-	-571	-0-	63	1	1522	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	69	-0-	-1636	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1565	-0-	-175	-0-	69	1	1496	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1549	-0-	-218	-0-	70	1	1479	2	Y	-0-					-0-
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	1			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1776	-0-	-177	-0-	73	1	1703	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	66	1	1590	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	76	1	1660	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	80	1	1674	2	Y	-0-					-0-
*06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	54	1	1258	2	Y	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	50	1	1211	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	61	-0-	-466	-0-	61	4			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	66	1	1434	2	Y	-0-					-0-
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	81	1	1707	2	Y	-0-					-0-
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	1984	-0-	-744	-0-	82	1	1902	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1938	-0-	-134	-0-	77	1	1861	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	97	1	2111	2	Y	-0-					-0-
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	102	1	2135	2	Y	-0-					-0-
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	42	1	963	2	Y	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	46	1	1116	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	43	1	939	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	961	-0-	-341	-0-	44	1	917	2	Y	-0-					-0-
*06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2277	-0-	-172	-0-	64	1	2213	2	Y	-0-					-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	62	1	2106	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	60	1	2247	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	1741	-0-	-615	-0-	62	1	1679	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	36	1	841	2	Y	493	482	1			138
							542	9									
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	31	1	752	2	Y	429	452	1			115
							472	9									
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	613	608	1			120
*04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	36	1	777	2	Y	450	437	1			133
							495	9									
*05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	39	1	812	2	Y	337	337	1			133
							371	9									
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	43	1	568	9	Y	516	539	1			110

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	52	1	1209	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1128	-0-	-468	-0-	45	1	1083	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	57	1	1244	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	996	-0-	-244	-0-	45	1	951	2	Y	-0-					-0-
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	92	1	2131	2	Y	-0-					-0-
02	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	74	1	1785	2	Y	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
04	2160	X	1351	-0-	-809	-0-	59	1	1292	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1767	-0-	-465	-0-	80	1	1687	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	79	-0-	-2081	-0-	79	1			Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	27	1	928	2	Y	49	45	1			23
							54	9									
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	24	1	834	2	Y	39	36	1			26
							43	9									
03	868	N	42	-0-	-826	-0-	3	1	39	9	Y	35	33	1			28
*04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	23	1	845	2	Y	31	35	1			24
							34	9									
05	868	N	679	-0-	-189	-0-	23	1	622	2	Y	31	34	1			21
							34	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	29	27	1			23

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1660	-0-	-417	-0-	47	1	1613	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1397	-0-	-3	-0-	40	1	1357	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	43	1	1612	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1193	-0-	-357	-0-	43	1	1150	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	992	N	917	-0-	-75	-0-	26	1	891	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	857	-0-	-123	-0-	24	1	833	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	3	-0-	-1082	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
*04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	30	1	1115	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	874	-0-	-87	-0-	31	1	843	2	Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2077	N	1924	-0-	-153	-0-	54	1	1870	2	Y	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	49	1	1663	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	6	-0-	-1265	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
*04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	42	1	1553	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	673	-0-	-598	-0-	24	1	649	2	Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	55	1	1895	2	Y	-0-			-0-
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	50	1	1709	2	Y	-0-			-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			-0-
*04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	45	1	1671	2	Y	-0-			-0-
05	1674	N	1243	-0-	-431	-0-	45	1	1198	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
01	806	N	401	-0-	-405	-0-	11	1	390	2	Y	-0-			-0-
02	672	N	270	-0-	-402	-0-	8	1	262	2	Y	-0-			-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-
*04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	40	1	1483	2	Y	-0-			-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	22	1	592	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	59	1	2021	2	Y	-0-			-0-
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	53	1	1804	2	Y	-0-			-0-
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-			-0-
*04	2010	N	1599	-0-	-411	-0-	42	1	1557	2	Y	-0-			-0-
05	2046	N	1328	-0-	-718	-0-	48	1	1280	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
01	1798	N	1479	-0-	-319	-0-	42	1	1437	2	Y	-0-			-0-
02	1456	N	723	-0-	-733	-0-	21	1	702	2	Y	-0-			-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			-0-
*04	1440	N	1313	-0-	-127	-0-	34	1	1279	2	Y	-0-			-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	42	1	1143	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
01	1891	N	580	-0-	-1311	-0-	16	1	564	2	Y	-0-			-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	52	1	1775	2	Y	-0-			-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			-0-
*04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	52	1	1951	2	Y	-0-			-0-
05	1674	N	1382	-0-	-292	-0-	50	1	1332	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
01	3038	N	1629	-0-	-1409	-0-	67	1	1562	2	Y	-0-			-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	90	1	1936	2	Y	-0-			-0-
03	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-			-0-
*04	1590	N	1398	-0-	-192	-0-	139	1	1259	2	Y	-0-			-0-
05	2232	N	1418	-0-	-814	-0-	132	1	1286	2	Y	-0-			-0-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			Y	-0-			-0-

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
01	1488	N	1300	-0-	-188	-0-	37	1	1263	2	Y	-0-			-0-
02	1372	N	918	-0-	-454	-0-	26	1	892	2	Y	-0-			-0-
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			-0-
*04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	47	1	1763	2	Y	-0-			-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	47	1	1265	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-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 #: 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	5	1			3
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-	3	1			-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	48	1	1124	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	910	-0-	-182	-0-	36	1	874	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	57	-0-	-1214	-0-	57	1			Y	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	55	1	1209	2	Y	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	55	1	1163	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	1			Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

01	1302	N	962	-0-	-340	-0-	40	1	922	2	Y	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	50	1	1202	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	52	-0-	-1281	-0-	52	1			Y	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	61	1	1326	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1031	-0-	-364	-0-	47	1	984	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	1			Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	93	1	2155	2	Y	-0-					-0-
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	82	1	1970	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	83	1	1807	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	88	1	1844	2	Y	-0-					-0-
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	57	1	1958	2	Y	-0-					-0-
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	51	1	1750	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	631	-0-	-1353	-0-	6	1	625	9	Y	568	544	1			24
*04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	56	1	2104	2	Y	521	545	1			-0-
							573	9									
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	60	1	1602	2	Y	514	514	1			-0-
							565	9									
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	480	443	1			37

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

01	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	33	1	1133	2	Y	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	28	1	942	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
*04	990	N	953	-0-	-37	-0-	25	1	928	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	618	-0-	-405	-0-	22	1	596	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 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
01	3100	N	3210	-0-	110	4439	124	1	2884	2	Y	184	206	1			26
							202	9									
02	2800	N	2284	-0-	-516	3923	94	1	2019	2	Y	155	169	1			12
							171	9									
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	823					Y	105	67	1			50
*04	2499	X	1676	-0-	-823	-0-	147	1	1333	2	Y	178	138	1			90
							196	9									
05	1984	X	1669	-0-	-315	-0-	138	1	1346	2	Y	168	198	1			60
							185	9									
06	1920	X	324	-0-	-1596	-0-	129	1	195	9	Y	177	199	1			38

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

01	2852	N	1551	-0-	-1301	-0-	64	1	1487	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1534	-0-	-62	-0-	61	1	1473	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	72	1	1560	2	Y	-0-					-0-
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	79	1	1651	2	Y	-0-					-0-
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

01	1705	N	1478	-0-	-227	-0-	61	1	1417	2	Y	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	66	1	1422	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	104	1	938	2	Y	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	104	1	1016	2	Y	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

01	2139	N	1287	-0-	-852	-0-	36	1	1251	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1694	-0-	-210	-0-	48	1	1646	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	54	1	2008	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1620	-0-	-271	-0-	58	1	1562	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

01	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	52	1	1780	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1461	-0-	-107	-0-	42	1	1419	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1680	N	1413	-0-	-267	-0-	37	1	1376	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1056	-0-	-556	-0-	38	1	1018	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

01	1612	X	1593	-0-	-19	-0-	45	1	1548	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1451	-0-	-61	-0-	41	1	1410	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	4	-0-	-1639	-0-	4	4			Y	-0-					-0-
*04	1530	N	1353	-0-	-177	-0-	35	1	1318	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	831	-0-	-781	-0-	30	1	801	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 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
01	3658	X	3144	-0-	-514	-0-	128	1	2975	2	Y	37	42	1			5
							41	9									
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	147	1	3145	2	Y	33	35	1			3
							36	9									
03	2945	X	178	-0-	-2767	-0-	155	1	23	9	Y	21	14	1			10
*04	2850	X	2423	-0-	-427	-0-	237	1	2146	2	Y	36	28	1			18
							40	9									
05	2945	X	2445	-0-	-500	-0-	224	1	2184	2	Y	34	40	1			12
							37	9									
06	2850	X	254	-0-	-2596	-0-	213	1	41	9	Y	37	41	1			8

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
01	1736	N	1155	-0-	-581	-0-	33	1	1122	2	Y	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	39	1	1332	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	4	-0-	-1422	-0-	4	4			Y	-0-					-0-
*04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	51	1	1913	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	49	1	1329	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	1605	-0-	-1650	-0-	45	1	1560	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	1410	-0-	-1530	-0-	40	1	1370	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	6	-0-	-3249	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
*04	3120	X	2729	-0-	-391	-0-	71	1	2658	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	1992	-0-	-1232	-0-	71	1	1921	2	Y	-0-					-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	961	-0-	-186	-0-	27	1	934	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	844	-0-	-192	-0-	24	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	28	1	1042	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	791	-0-	-139	-0-	28	1	763	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2191	N	2156	-0-	-35	-0-	61	1	2095	2	Y	-0-					-0-
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	56	1	1897	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	54	1	2034	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1548	-0-	-312	-0-	55	1	1493	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	76	1	2615	2	Y	-0-					-0-
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	70	1	2401	2	Y	-0-					-0-
03	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	74	1	2761	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	1765	-0-	-777	-0-	63	1	1702	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2653	-0-	-106	-0-	107	1	2488	2	Y	53	72	1			23
							58	9									
02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	90	1	2182	2	Y	43	34	1			32
							47	9									
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	44	31	1			45
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	110	1	2396	2	Y	44	73	1			16
							48	9									
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	118	1	2476	2	Y	51	36	1			31
							56	9									
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	117	1	39	9	Y	35	37	1			29

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
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	45	1	1541	2	Y	-0-					-0-
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	41	1	1382	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	39	1	1472	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1141	-0-	-316	-0-	41	1	1100	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	55	1	1902	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1384	-0-	-464	-0-	39	1	1345	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	4	-0-	-1980	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
*04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	53	1	1975	2	Y	-0-					-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	56	1	1500	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	96	1	2227	2	Y	-0-					-0-
02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	95	1	2299	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	102	-0-	-1417	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	94	1	2060	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	100	1	2101	2	Y	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 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
01	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	69	1	2396	2	Y	-0-			-0-
02	2296	N	2117	-0-	-179	-0-	60	1	2057	2	Y	-0-			-0-
03	2480	N	5	-0-	-2475	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
*04	2400	N	2071	-0-	-329	-0-	54	1	2017	2	Y	-0-			-0-
05	2356	N	1540	-0-	-816	-0-	55	1	1485	2	Y	-0-			-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-

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
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	59	1	2021	2	Y	-0-			-0-
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	54	1	1833	2	Y	-0-			-0-
03	2046	N	6	-0-	-2040	-0-	6	4			Y	-0-			-0-
*04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	54	1	2000	2	Y	-0-			-0-
05	2077	N	1523	-0-	-554	-0-	55	1	1468	2	Y	-0-			-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-

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
01	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	49	1	1707	2	Y	-0-			-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	48	1	1642	2	Y	-0-			-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			-0-
*04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	49	1	1820	2	Y	-0-			-0-
05	1395	N	938	-0-	-457	-0-	34	1	904	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
01	1643	N	1408	-0-	-235	-0-	40	1	1368	2	Y	-0-			-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	37	1	1260	2	Y	-0-			-0-
03	1426	N	4	-0-	-1422	-0-	4	4			Y	-0-			-0-
*04	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	33	1	1249	2	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1037	-0-	-389	-0-	37	1	1000	2	Y	-0-			-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-

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
01	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	37	1	1291	2	Y	-0-			-0-
02	1064	N	1031	-0-	-33	-0-	29	1	1002	2	Y	-0-			-0-
03	1178	N	4	-0-	-1174	-0-	4	1			Y	-0-			-0-
*04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	33	1	1219	2	Y	-0-			-0-
05	1147	N	972	-0-	-175	-0-	35	1	937	2	Y	-0-			-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-

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
01	2635	X	1679	-0-	-956	-0-	47	1	1632	2	Y	-0-			-0-
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	67	1	2280	2	Y	-0-			-0-
03	2480	N	7	-0-	-2473	-0-	7	1			Y	-0-			-0-
*04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	65	1	2428	2	Y	-0-			-0-
05	2480	N	1857	-0-	-623	-0-	67	1	1790	2	Y	-0-			-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-

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
01	2728	X	2128	-0-	-600	-0-	60	1	2068	2	Y	-0-			-0-
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	68	1	2307	2	Y	-0-			-0-
03	2263	N	7	-0-	-2256	-0-	7	4			Y	-0-			-0-
*04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	66	1	2485	2	Y	-0-			-0-
05	2263	N	1796	-0-	-467	-0-	64	1	1732	2	Y	-0-			-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					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 #: 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
01	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	36	1	1229	2	Y	-0-			-0-
02	1232	N	1201	-0-	-31	-0-	34	1	1167	2	Y	-0-			-0-
03	1302	N	4	-0-	-1298	-0-	4	1			Y	-0-			-0-
*04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	33	1	1245	2	Y	-0-			-0-
05	1333	N	952	-0-	-381	-0-	34	1	918	2	Y	-0-			-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	54	1	1873	2	Y	-0-			-0-
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	50	1	1695	2	Y	-0-			-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			-0-
*04	1350	N	1130	-0-	-220	-0-	29	1	1101	2	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	49	1	1311	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	48	1	1669	2	Y	-0-			-0-
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	45	1	1522	2	Y	-0-			-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-
*04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	45	1	1685	2	Y	-0-			-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	42	1	1137	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	46	1	1573	2	Y	-0-			-0-
02	1484	N	885	-0-	-599	-0-	25	1	860	2	Y	-0-			-0-
03	1674	N	4	-0-	-1670	-0-	4	4			Y	-0-			-0-
*04	1560	N	1157	-0-	-403	-0-	30	1	1127	2	Y	-0-			-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	40	1	1088	2	Y	-0-			-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

01	2480	N	2115	-0-	-365	-0-	60	1	2055	2	Y	-0-			-0-
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	63	1	2133	2	Y	-0-			-0-
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-			-0-
*04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	67	1	2517	2	Y	-0-			-0-
05	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	67	1	1794	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

01	1860	N	1461	-0-	-399	-0-	60	1	1401	2	Y	-0-			-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	66	1	1592	2	Y	-0-			-0-
03	2015	N	85	-0-	-1930	-0-	85	1			Y	-0-			-0-
04	1410	N	606	-0-	-804	-0-	27	1	579	2	Y	-0-			-0-
05	1829	N	1189	-0-	-640	-0-	54	1	1135	2	Y	-0-			-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-			-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

01	1953	N	1770	-0-	-183	-0-	50	1	1720	2	Y	-0-			-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	53	1	1823	2	Y	-0-			-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			-0-
*04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	48	1	1798	2	Y	-0-			-0-
05	1643	N	1148	-0-	-495	-0-	41	1	1107	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-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 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
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	58	1	1339	2	Y	-0-			-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	51	1	1231	2	Y	-0-			-0-
03	1519	N	49	-0-	-1470	-0-	49	4			Y	-0-			-0-
04	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	58	1	1273	2	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	58	1	1207	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	1			Y	-0-			-0-

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
01	1023	N	967	-0-	-56	-0-	27	1	940	2	Y	-0-			-0-
02	952	N	763	-0-	-189	-0-	22	1	741	2	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	930	N	861	-0-	-69	-0-	22	1	839	2	Y	-0-			-0-
05	837	N	651	-0-	-186	-0-	23	1	628	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
01	1829	N	1586	-0-	-243	-0-	66	1	1520	2	Y	-0-			-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	64	1	1545	2	Y	-0-			-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	67	1	1466	2	Y	-0-			-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	60	1	1254	2	Y	-0-			-0-
*06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			Y	-0-			-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	737	-0-	-69	-0-	30	1	707	2	Y	-0-			-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	30	1	651	2	Y	-0-			-0-
03	496	N	21	-0-	-475	-0-	21	1			Y	-0-			-0-
*04	480	N	359	-0-	-121	-0-	36	1	323	2	Y	-0-			-0-
05	496	N	322	-0-	-174	-0-	30	1	292	2	Y	-0-			-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			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
01	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	37	1	1267	2	Y	-0-			-0-
02	1288	N	1226	-0-	-62	-0-	35	1	1191	2	Y	-0-			-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			-0-
*04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	36	1	1334	2	Y	-0-			-0-
05	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	37	1	988	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	21	1	725	2	Y	-0-			-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	17	1	588	2	Y	-0-			-0-
03	713	N	2	-0-	-711	-0-	2	4			Y	-0-			-0-
*04	720	N	638	-0-	-82	-0-	17	1	621	2	Y	-0-			-0-
05	682	N	601	-0-	-81	-0-	22	1	579	2	Y	-0-			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	42	1	1467	2	Y	-0-			-0-
02	1428	N	1373	-0-	-55	-0-	39	1	1334	2	Y	-0-			-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			-0-
*04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	41	1	1543	2	Y	-0-			-0-
05	1519	N	1025	-0-	-494	-0-	37	1	988	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	43	1	1502	2	Y	-0-			-0-
02	1344	N	1252	-0-	-92	-0-	36	1	1216	2	Y	-0-			-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			-0-
*04	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	39	1	1451	2	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1219	-0-	-176	-0-	44	1	1175	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
01	1860	N	1241	-0-	-619	-0-	35	1	1206	2	Y	-0-			-0-
02	1624	N	1308	-0-	-316	-0-	37	1	1271	2	Y	-0-			-0-
03	1798	N	5	-0-	-1793	-0-	5	4			Y	-0-			-0-
*04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	47	1	1769	2	Y	-0-			-0-
05	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	48	1	1304	2	Y	-0-			-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-

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
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
06	0	N	-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
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	98	1	3380	2	Y	-0-			-0-
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	82	1	2810	2	Y	-0-			-0-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			-0-
*04	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	32	1	1179	2	Y	-0-			-0-
05	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	69	1	1846	2	Y	-0-			-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-			-0-

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
01	2263	N	1535	-0-	-728	-0-	63	1	1472	2	Y	-0-			-0-
02	1960	N	1739	-0-	-221	-0-	78	1	1661	2	Y	-0-			-0-
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			-0-
*04	1500	N	1197	-0-	-303	-0-	119	1	1078	2	Y	-0-			-0-
05	1922	N	1311	-0-	-611	-0-	122	1	1189	2	Y	-0-			-0-
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			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
01	2015	X	1444	-0-	-571	-0-	60	1	1384	2	Y	-0-			-0-
02	2128	N	1450	-0-	-678	-0-	65	1	1385	2	Y	-0-			-0-
03	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-			-0-
*04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	195	1	1767	2	Y	-0-			-0-
*05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	189	1	1849	2	Y	-0-			-0-
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	1			Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972

01	589	N	522	-0-	-67	-0-	507	2	15	9	Y	14					65
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	414	2	9	9	Y	8	41	1			32
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	608	2	10	9	Y	9					41
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					41
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					41
*06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	597	2	4	9	Y	4					45

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

01	744	N	691	-0-	-53	-0-	668	2	23	9	Y	21					93
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	556	2	11	9	Y	10	58	1			45
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	773	2	15	9	Y	14					59
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					59
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					59
*06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	910	2	6	9	Y	5					64

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

01	1116	N	780	-0-	-336	-0-	745	2	35	9	Y	32					141
02	840	N	637	-0-	-203	-0-	620	2	17	9	Y	15	88	1			68
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1030	2	23	9	Y	21					89
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					89
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					89
06	1020	N	982	-0-	-38	-0-	973	2	9	9	Y	8					97

SIMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 159887 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11951 PERF. 7400 - 7506

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	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

01	1612	X	1258	-0-	-354	-0-	1207	2	51	9	N	46					130
02	1176	X	1130	-0-	-46	-0-	1130	2			N	-0-					130
03	1457	X	1347	-0-	-110	-0-	1336	2	11	9	N	10					140
04	1410	X	992	-0-	-418	-0-	927	2	65	9	N	59					199
05	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					199
*06	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					199

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	206	1	907	2	Y	-0-					124
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	173	1	761	2	Y	2	1	8			125
							2	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	203	1	1070	2	Y	-0-					125
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	221	1	1093	2	Y	1	1	8			125
							1	9									
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	369	1	1466	2	Y	1	1	8			125
							1	9									
*06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	228	1	1050	2	Y	-0-					125

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

01	380	X	380	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	N	7	3	8			7
							8	9									
02	364	X	309	-0-	-55	-0-	19	1	276	3	N	13	2	8			18
							14	9									
03	442	X	442	-0-	-0-	-0-	26	1	401	3	N	14					32
							15	9									
04	637	X	637	-0-	-0-	-0-	42	1	580	3	N	14	8	8			38
							15	9									
05	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	69	1	943	3	N	1	1	8			38
							1	9									
06	420	X	401	-0-	-19	-0-	27	1	362	3	N	11	11	8			38
							12	9									

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

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
01	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	392 25	1 9	1998	3	N	23	3	8			117
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	370 26	1 9	2023	3	N	24	6	8			135
03	2666	X	2151	-0-	-515	-0-	366 42	1 9	1743	3	N	38	4	8			169
04	2580	X	2128	-0-	-452	-0-	368 22	1 9	1738	3	N	20	186	1			3
05	2666	X	2195	-0-	-471	-0-	382 24	1 9	1789	3	N	22	3	8			22
06	2580	X	2443	-0-	-137	-0-	393 40	1 9	2010	3	N	36	16	8			42

DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

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
01	3100	N	826	-0-	-2274	13158	826	2			Y	-0-					75
02	2800	N	286	-0-	-2514	10644	286	2			Y	-0-					75
03	3100	N	422	-0-	-2678	7966	422	2			Y	-0-					75
04	3000	N	991	-0-	-2009	5957	991	2			Y	-0-					75
05	3100	N	101	-0-	-2999	2958	101	2			Y	-0-					75
*06	2958	N	-0-	-0-	-2958	-0-					Y	14	14	1			75

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

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
01	3100	N	2276	-0-	-824	26761	2276	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1340	-0-	-1460	25301	1340	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1731	-0-	-1369	23932	1731	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1521	-0-	-1479	22453	1521	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2496	-0-	-604	21849	2496	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3333	-0-	333	22182	3266	2	67	9	Y	61	61	1			-0-

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

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
01	3100	N	503	-0-	-2597	16588	503	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	587	-0-	-2213	14375	567	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	3100	N	384	-0-	-2716	11659	384	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	265	-0-	-2735	8924	265	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	65	-0-	-3035	5889	65	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	-0-	-0-	-3000	2889					Y	10	10	1			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1156	-0-	-1944	18546	1156	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	946	-0-	-1854	16692	898	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
03	3100	N	822	-0-	-2278	14414	822	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	918	-0-	-2082	12332	918	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	996	-0-	-2104	10228	996	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	975	-0-	-2025	8203	920	2	55	9	Y	50	50	1			-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
05	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3197	2	102	9	Y	93	93	1			-0-

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					129
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					144
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3330	2	6	9	N	5					149
*05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3140	2	6	9	N	5					154
*06	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					154

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
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	5					118
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	10					128
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					138
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					143
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					153
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					163

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
01	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	136	1	1994	3	N	20					224
							22	9									
02	2044	X	1152	-0-	-892	-0-	62	1	1077	3	N	12					236
							13	9									
03	2263	X	1644	-0-	-619	-0-	154	1	1480	3	N	9	78	1			167
							10	9									
04	2070	N	1039	-0-	-1031	-0-	62	1	968	3	N	8					175
							9	9									
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	107	1	1676	3	N	3					178
							3	9									
06	1590	N	1045	-0-	-545	-0-	64	1	979	3	N	2					180
							2	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1354	-0-		-10	-0-	68 62	1 9	1224	2	Y	56	1	8			170
02	1008	N	915	-0-		-93	-0-	49 25	1 9	841	2	Y	23	147	1			46
03	1333	N	826	-0-		-507	-0-	47 73	1 9	706	2	Y	66					112
04	1320	N	574	-0-		-746	-0-	28 52	1 9	494	2	Y	47	59	1			100
05	1023	N	249	-0-		-774	-0-	13 19	1 9	217	2	Y	17	2	8			115
06	810	N	693	-0-		-117	-0-	40 26	1 9	627	2	Y	24	40	1	1	8	98

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2010	N	2010	-0-		-0-	-0-	102 59	1 9	1849	2	Y	54	1	8			168
02	1253	N	1253	-0-		-0-	-0-	67 33	1 9	1153	2	Y	30	150	1			48
03	1457	N	1361	-0-		-96	-0-	67 74	1 9	1220	2	Y	67					115
04	1950	N	683	-0-		-1267	-0-	35 52	1 9	596	2	Y	47	59	1			103
05	1395	N	548	-0-		-847	-0-	31 17	1 9	500	2	Y	15	2	8			116
*06	1960	N	1960	-0-		-0-	-0-	113 58	1 9	1789	2	Y	53	40	1	1	8	128

VERADO ENERGY, INC. 884563
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1527	N	1527	-0-		-0-	-0-	1506	2	21	9	Y	19	1	8			65
02	1382	N	1382	-0-		-0-	-0-	1381	2	1	9	Y	1	1	8			65
03	1525	N	1525	-0-		-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					65
04	1512	N	1512	-0-		-0-	-0-	1511	2	1	9	Y	1	59	1	1	8	6
05	1638	N	1638	-0-		-0-	-0-	1634	2	4	9	Y	4	1	8			9
*06	1494	N	1494	-0-		-0-	-0-	1475	2	19	9	Y	17					26

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1311	N	1311	-0-		-0-	-0-	1293	2	18	9	Y	16					59
02	1064	N	926	-0-		-138	-0-	926	2			Y	-0-					59
03	1532	N	1532	-0-		-0-	-0-	1531	2	1	9	Y	1	1	8			59
04	1382	N	1382	-0-		-0-	-0-	1381	2	1	9	Y	1	54	1	1	8	5
05	1477	N	1477	-0-		-0-	-0-	1473	2	4	9	Y	4					9
06	1440	N	1373	-0-		-67	-0-	1355	2	18	9	Y	16					25

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1536	-0-		-45	-0-	1515	2	21	9	Y	19	1	8			72
02	1243	N	1243	-0-		-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					72
03	1395	N	1153	-0-		-242	-0-	1153	2			Y	-0-					72
04	1522	N	1522	-0-		-0-	-0-	1520	2	2	9	Y	2	59	1	1	8	14
05	1586	N	1586	-0-		-0-	-0-	1582	2	4	9	Y	4	1	8			17
*06	1518	N	1518	-0-		-0-	-0-	1498	2	20	9	Y	18					35

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
01	310	N	50	-0-	-260	-0-	26	1	24	2	N	-0-					50
02	14	N	12	-0-	-2	-0-	5	1	7	2	N	-0-					50
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					50
*05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
01	4991	X	4683	-0-	-308	-0-	361 109	1 9	4213	2	N	99	169	1	1	8	33
02	4508	X	4219	-0-	-289	-0-	330 17	1 9	3872	2	N	15					48
03	4712	X	4104	-0-	-608	-0-	343 142	1 9	3619	2	N	129					177
04	4530	X	4191	-0-	-339	-0-	340 25	1 9	3826	2	N	23					200
05	4681	X	4242	-0-	-439	-0-	350 70	1 9	3822	2	N	64	177	1			87
06	4530	X	4351	-0-	-179	-0-	338 90	1 9	3923	2	N	82					169

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
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	19	1	17	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	64	1	57	2	N	-0-					-0-
02	112	N	34	-0-	-78	-0-	14	1	20	2	N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-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
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	615 4	1 9	548	2	N	4	4	8			27
02	1036	N	988	-0-	-48	-0-	410 20	1 9	558	2	N	18					45
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	641 11	1 9	650	2	N	10	10	8			45
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	419 4	1 9	722	2	N	4	4	8			45
*05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	407 1	1 9	804	2	N	1	1	8			45
06	1260	N	1068	-0-	-192	-0-	305 1	1 9	762	2	N	1	1	8			45

GOOCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	6	1	5	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1426	X	1171	-0-	-255	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1041	-0-	-107	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

01	4712	X	4169	-0-	-543	-0-	4078	2	91	9	N	83	184	1			189
02	4396	X	3736	-0-	-660	-0-	3702	2	34	9	N	31					220
03	4867	X	4346	-0-	-521	-0-	4291	2	55	9	N	50					270
04	4710	X	3837	-0-	-873	-0-	3793	2	44	9	N	40					310
05	4247	X	4043	-0-	-204	-0-	4004	2	39	9	N	35	186	1			159
*06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4356	2	176	9	N	160	182	1			137

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1922	X	1669	-0-	-253	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1490	-0-	-50	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1625	-0-	-80	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
*06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	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 #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

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
01	806	X	658	-0-	-148	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	672	N	625	-0-	-47	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	744	N	486	-0-	-258	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					-0-
*06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

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
01	1457	X	639	-0-	-818	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	4	-0-	-1200	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
*06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

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
01	434	X	434	-0-	-0-	-0-	384	2	50	9	N	45					261
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	666	2	92	9	N	84	180	1			165
03	403	N	110	-0-	-293	-0-	110	2			N	-0-					165
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	479	2	91	9	N	83	183	1			65
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	467	2	90	9	N	82					147
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	615	2	83	9	N	75	170	1			52

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

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
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	191	1	170	2	N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	412	1	559	2	N	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	452	1	459	2	N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	298	1	2158	2	N	141	164	1	1	8	132
							155	9									
02	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	253	1	1747	2	N	143	168	1			107
							157	9									
03	2356	X	812	-0-	-1544	-0-	151	1	610	2	N	46	1	8			152
							51	9									
04	2520	X	1804	-0-	-716	-0-	376	1	1354	2	N	67					219
							74	9									
05	2604	X	201	-0-	-2403	-0-	164	1	36	2	N	1	164	1			56
							1	9									
*06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	471	1	2457	2	N	78					134
							86	9									

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	X	185	-0-	-0-	-0-	19 31	1 9	135	2	N	28					95
02	140	X	89	-0-	-51	-0-	6 39	1 9	44	2	N	35					130
03	93	X	85	-0-	-8	-0-	9 39	1 9	37	2	N	35					165
04	180	X	102	-0-	-78	-0-	16 28	1 9	58	2	N	25					190
05	186	X	68	-0-	-118	-0-	23 40	1 9	5	2	N	36	174	1			52
06	180	X	98	-0-	-82	-0-	14 8	1 9	76	2	N	7					59

GOOD SPRINGS (GLOYD D) 35800 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 185690 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6817 - 6822

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	243	2	13	9	N	12					47
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	N	1					48
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	N	2					50
04	240	N	179	-0-	-61	-0-	176	2	3	9	N	3					53
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	213	2	8	9	N	7					60
06	240	N	130	-0-	-110	-0-	128	2	2	9	N	2					62

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	9	2	13	9	N	12					121
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	2	2	2	9	N	2					123
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					123
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	8	2	7	9	N	6					129
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	6	2	19	9	N	17					146
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	2	29	9	N	26					172

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					123
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					123
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					123
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	50	2	1	9	N	1					124
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					124
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					124

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAPELAND (RODESSA) 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
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
01	27782	X	4719	-0-	-23063	-0-	420	1	4292	2	N	6					84
							7	9									
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	621	1	3602	2	N	47					131
							52	9									
03	4836	X	4689	-0-	-147	-0-	690	1	3992	2	N	6					137
							7	9									
04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	836	1	3894	2	N	5					142
							6	9									
05	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	1085	1	3882	2	N	5					147
							6	9									
*06	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	1111	1	3685	2	N	4					151
							4	9									

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. 258410
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2205	-0-	-58	-0-	196	1	2009	2	N	-0-					47
02	2044	N	2033	-0-	-11	-0-	299	1	1734	2	N	-0-					47
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	328	1	1896	2	N	-0-					47
04	2130	N	1807	-0-	-323	-0-	320	1	1487	2	N	-0-					47
05	2263	N	1873	-0-	-390	-0-	413	1	1460	2	N	-0-					47
06	2160	N	1669	-0-	-491	-0-	439	1	1230	2	N	-0-					47

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
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					82
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					82
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					82
*04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					82
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	37	1	135	2	N	-0-					82
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	74	1	210	2	N	-0-					82

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	107	1	1111	2	N	-0-					38
02	1316	N	804	-0-	-512	-0-	117	1	687	2	N	-0-					38
03	1271	N	884	-0-	-387	-0-	129	1	755	2	N	-0-					38
04	1170	N	782	-0-	-388	-0-	137	1	645	2	N	-0-					38
05	899	N	719	-0-	-180	-0-	155	1	564	2	N	-0-					38
06	870	N	476	-0-	-394	-0-	123	1	353	2	N	-0-					38

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4468	-0-	-244	-0-	403	1	4065	2	N	-0-					75
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	630	1	3598	2	N	-0-					75
03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	888	1	5062	2	N	59					134
							65	9									
04	4350	X	2065	-0-	-2285	-0-	367	1	1681	2	N	15					149
							17	9									
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					149
06	5820	X	234	-0-	-5586	-0-	62	1	172	2	N	-0-					149

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					130
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					N	-0-					130
03	4867	X	4	-0-	-4863	-0-	4	2			N	-0-					130
04	4380	X	23	-0-	-4357	-0-	4	1	19	2	N	-0-					130
05	3782	X	16	-0-	-3766	-0-	4	1	12	2	N	-0-					130
*06	39	X	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	2	N	-0-					130

GREEN FOX (PETTIT 6200) 36663 608 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
MINALDI, RONALD J. UNIT WELL #: RRCID -> 090862 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6071 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

GREEN FOX (PETTIT 6200) //CONT.// 36663 608 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
CHATTEN, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 138373 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GREEN FOX (SMITH) 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 093397 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	153 25	1 9	1658	3	N	23					168
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	148 23	1 9	1646	3	N	21	1	8			188
03	2170	N	1050	-0-	-1120	-0-	115 10	1 9	925	3	N	9	180	1			17
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	230 33	1 9	1841	3	N	30					47
05	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	219 18	1 9	1681	3	N	16					63
*06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	150 13	1 9	1103	3	N	12					75

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
01	1705	X	963	-0-	-742	-0-	181 52	1 9	730	2	N	47					167
02	1540	X	1412	-0-	-128	-0-	240 52	1 9	1120	3	N	47					214
03	1705	X	1255	-0-	-450	-0-	210 29	1 9	1016	2	N	26	190	1			50
04	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	340 55	1 9	1562	3	N	50					100
05	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	370 37	1 9	1837	3	N	34					134
*06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	354 50	1 9	1948	3	N	45					179

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN 36663 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
BRADEN, CLARENCE C. WELL #: 1 C RRCID -> 038397 COMPL. DATE 10/06/1964 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6378 - 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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN //CONT.// 36663 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

01	2139 N	2057	-0-	-82	-0-	121	1	1936	2	N	-0-					-0-
02	1904 N	1844	-0-	-60	-0-	111	1	1733	2	N	-0-					-0-
03	2108 N	1994	-0-	-114	-0-	121	1	1873	2	N	-0-					-0-
04	1980 N	1887	-0-	-93	-0-	113	1	1774	2	N	-0-					-0-
05	2046 N	2001	-0-	-45	-0-	121	1	1880	2	N	-0-					-0-
*06	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	142	1	2190	2	N	-0-					-0-

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

01	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1958	3	65	9	N	59	170	1	1	8	75				
02	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1719	3	74	9	N	67					142				
03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1895	3	78	9	N	71					213				
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1849	3	58	9	N	53	168	1			98				
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1852	3	65	9	N	59					157				
*06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1850	3	42	9	N	38					195				

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	#	8113	-0-	-443	-0-	7957	3	156	9	N	142	185	1	1	8	140
02	7364	#	6076	-0-	-1288	-0-	5980	3	96	9	N	87	187	1			40
03	8153	#	7838	-0-	-315	-0-	7663	3	175	9	N	159					199
04	7860	#	7360	-0-	-500	-0-	7231	3	129	9	N	117	191	1			125
05	8122	#	7663	-0-	-459	-0-	7550	3	113	9	N	103	190	1			38
06	7860	#	7282	-0-	-578	-0-	7154	3	128	9	N	116					154

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	899	N	123	-0-	-776	-0-	2	1	77	3	Y	40	28	0	11	1	2
							44	9									
*08	48	X	48	-0-	-0-	-0-	5	3	43	9	Y	39	30	0	10	1	1
*09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	1	2	0			-0-
*10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*01	87	X	87	-0-	-0-	-0-	17	3	70	9	Y	64	45	0	17	1	2
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	30	0	9	1	1
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	22	3	51	9	Y	46	31	0	15	1	-0-
													1	5			
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	Y	44	43	1			1
							48	9									
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	40	40	1			1
							44	9									

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1736	#	1665	-0-	-71	-0-	1661	3	4	9	N	4	1	8			117
02	1568	#	1281	-0-	-287	-0-	1280	3	1	9	N	1	1	8			117
03	1891	#	1684	-0-	-207	-0-	1676	3	8	9	N	7					124
04	1830	#	1700	-0-	-130	-0-	1694	2	6	9	N	5					129
05	1891	#	1542	-0-	-349	-0-	1535	3	7	9	N	6					135
06	1620	#	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					135

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

*07	1395	N	1161	-0-	-234	-0-	24	1	1117	3	Y	18	13	0	5	1	1
							20	9									
*08	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	24	1	1085	3	Y	19	14	0	5	1	1
							21	9									
*09	960	N	537	-0-	-423	-0-	12	1	506	3	Y	17	13	0	5	1	-0-
							19	9									
*10	1147	N	24	-0-	-1123	-0-	4	3	20	9	Y	18	13	0	4	1	1
*11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	19	14	0	5	1	1
*12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	29	21	0	8	1	1
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	30	22	0	8	1	1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	Y	21	14	0	7	1	-0-
							23	9									
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	132	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	Y	18	19	1			-0-
							20	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 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
*07	79755	X	79755	-0-	-0-	-0-	78318	3	1437	9	Y	1306	940	0	357	1	54
*08	67983	X	67983	-0-	-0-	-0-	66530	3	1453	9	Y	1321	993	0	343	1	39
*09	62400	X	59427	-0-	-2973	-0-	58054	3	1373	9	Y	1248	932	0	331	1	24
*10	64480	X	56758	-0-	-7722	-0-	1220	1	54150	3	Y	1262	935	0	306	1	45
							1388	9									
*11	62400	X	51538	-0-	-10862	-0-	1178	1	49870	3	Y	445	353	0	120	1	17
							490	9									
*12	64480	X	49793	-0-	-14687	-0-	879	1	48222	3	Y	629	460	0	170	1	16
							692	9									
*01	64480	X	46477	-0-	-18003	-0-	756	1	44989	3	Y	665	484	0	172	1	25
							732	9									
*02	54684	X	39443	-0-	-15241	-0-	667	1	38214	3	Y	511	389	0	132	1	15
							562	9									
*03	56048	X	42324	-0-	-13724	-0-	772	1	40938	3	Y	558	432	0	130	1	11
							614	9									
*04	50850	X	39342	-0-	-11508	-0-	730	1	38093	3	Y	472	319	0	154	1	4
							519	9					6	5			
*05	49135	X	38697	-0-	-10438	-0-	735	1	37466	3	Y	451	444	1			11
							496	9									
06	44430	X	37357	-0-	-7073	-0-	692	1	36205	3	Y	418	419	1			10
							460	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
*07	106099	X	106099	-0-	-0-	-0-	104709	3	1390	9	Y	1264	910	0	345	1	52
*08	93224	X	93224	-0-	-0-	-0-	91817	3	1407	9	Y	1279	961	0	332	1	38
*09	88560	X	85449	-0-	-3111	-0-	84120	3	1329	9	Y	1208	902	0	321	1	23
*10	91512	X	77632	-0-	-13880	-0-	76289	3	1343	9	Y	1221	905	0	296	1	43
*11	88560	X	61983	-0-	-26577	-0-	61316	3	667	9	Y	606	463	0	163	1	23
*12	91512	X	63379	-0-	-28133	-0-	62440	3	939	9	Y	854	625	0	231	1	21
*01	91326	X	57300	-0-	-34026	-0-	56307	3	993	9	Y	903	657	0	233	1	34
*02	78596	X	53569	-0-	-25027	-0-	52806	3	763	9	Y	694	528	0	180	1	20
*03	76601	X	52354	-0-	-24247	-0-	51519	3	835	9	Y	759	587	0	177	1	15
*04	61140	X	46753	-0-	-14387	-0-	46047	3	706	9	Y	642	434	0	209	1	6
													8	5			
*05	62527	X	46839	-0-	-15688	-0-	46165	3	674	9	Y	613	604	1			15
06	56670	X	43379	-0-	-13291	-0-	42755	3	624	9	Y	567	569	1			13

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/02/2014 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
*07	0	W	120179	-0-	120179	269011	118899	3	1280	9	Y	1164	836	0	318	1	48
*08	0	W	95526	-0-	95526	364537	94230	3	1296	9	Y	1178	885	0	306	1	35
*09	412745	X	48208	-0-	-364537	-0-	46985	3	1223	9	Y	1112	831	0	295	1	21
*10	158131	X	67990	-0-	-90141	-0-	66754	3	1236	9	Y	1124	833	0	272	1	40
*11	147060	X	61750	-0-	-85310	-0-	60739	3	1011	9	Y	919	676	0	248	1	35
*12	119350	X	70576	-0-	-48774	-0-	1237	1	67914	3	Y	1295	948	0	350	1	32
							1425	9									
*01	93558	X	64022	-0-	-29536	-0-	1030	1	61485	3	Y	1370	997	0	354	1	51
							1507	9									
*02	60592	X	48096	-0-	-12496	-0-	804	1	46134	3	Y	1053	801	0	272	1	31
							1158	9									
*03	69657	X	54893	-0-	-14764	-0-	993	1	52635	3	Y	1150	890	0	268	1	23
							1265	9									
*04	67410	X	49674	-0-	-17736	-0-	913	1	47691	3	Y	973	658	0	317	1	9
							1070	9					12	5			
*05	69657	X	54852	-0-	-14805	-0-	1036	1	52794	3	Y	929	915	1			23
							1022	9									
06	61230	X	51758	-0-	-9472	-0-	953	1	49859	3	Y	860	863	1			20
							946	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		163172	-0-	163172	163172	162555	3	617	9	N	561	405	0	136	1	20
*11	0		129756	-0-	129756	292928	128229	3	1527	9	N	1388	981	0	374	1	53
*12	396074	X	103146	-0-	-292928	-0-	100991	3	2155	9	N	1959	1434	0	529	1	49
*01	205437	X	91249	-0-	-114188	-0-	88972	3	2277	9	N	2070	1507	0	535	1	77
*02	185556	X	74296	-0-	-111260	-0-	72544	3	1752	9	N	1593	1212	0	412	1	46
*03	205437	X	80877	-0-	-124560	-0-	78963	3	1914	9	N	1740	1345	0	406	1	35
*04	198810	X	65179	-0-	-133631	-0-	63560	3	1619	9	N	1472	995	0	479	1	14
													19	5			
*05	205437	X	54890	-0-	-150547	-0-	53344	3	1546	9	N	1405	1384	1			35
06	198810	X	42212	-0-	-156598	-0-	40781	3	1431	9	N	1301	1305	1			31

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9716 - 9962

01	1488	N	1312	-0-	-176	-0-	1312	2			N	-0-					68
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1129	2	7	9	N	6	1	8			73
03	1240	N	340	-0-	-900	-0-	338	2	2	9	N	2					75
04	1260	N	278	-0-	-982	-0-	277	2	1	9	N	1	56	7	1	8	19
05	1271	N	151	-0-	-1120	-0-	151	2			N	-0-					19
06	330	N	191	-0-	-139	-0-	191	2			N	-0-					19

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

01	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	2036	2	21	9	N	19					62
02	1708	N	1697	-0-	-11	-0-	1685	2	12	9	N	11	1	8			72
03	2139	N	1812	-0-	-327	-0-	1798	2	14	9	N	13					85
04	1980	N	1949	-0-	-31	-0-	1943	2	6	9	N	5	62	7	3	8	25
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					25
*06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2235	2	2	9	N	2	2	8			25

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

01	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5184	2	76	9	N	69					192
02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4531	2	72	9	N	65	158	1	2	8	97
03	5270	X	4811	-0-	-459	-0-	4733	2	78	9	N	71	108	1	1	8	59
04	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	720	1	4942	2	N	91	37	7	4	8	109
							100	9									
05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5417	2	3	9	N	3	94	1			18
*06	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5759	2	100	9	N	91	94	1	3	8	12

LOWERY, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410

01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	101	1	1697	2	N	3	3	8			96
							3	9									
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	114	1	1668	2	N	58	134	1	1	8	19
							64	9									
03	1798	N	1147	-0-	-651	-0-	72	1	1018	2	N	52	1	8			70
							57	9									
04	1740	N	1291	-0-	-449	-0-	82	1	1209	2	N	-0-					70
05	2046	N	1789	-0-	-257	-0-	109	1	1672	2	N	7					77
							8	9									
*06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	101	1	1481	2	N	-0-					77

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

01	1643	N	1065	-0-	-578	-0-	1061	2	4	9	N	4					73
02	1428	N	326	-0-	-1102	-0-	326	2			N	-0-					73
03	1302	N	314	-0-	-988	-0-	314	2			N	-0-					73
04	1020	N	312	-0-	-708	-0-	312	2			N	-0-	63	7			10
05	372	N	151	-0-	-221	-0-	151	2			N	-0-					10
06	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					10

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	1933	2	10	9	Y	9					67
02	1876	N	1677	-0-	-199	-0-	1645	2	32	9	Y	29	80	1	1	8	15
03	2077	N	1819	-0-	-258	-0-	1807	2	12	9	Y	11	1	8			25
04	1890	N	1867	-0-	-23	-0-	1863	2	4	9	Y	4	14	7	2	8	13
05	1860	N	1662	-0-	-198	-0-	1661	2	1	9	Y	1	1	8			13
06	1770	N	1610	-0-	-160	-0-	1511	2	99	9	Y	90	73	1	3	8	27

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1460	2	10	9	Y	9					67
02	1232	N	1216	-0-	-16	-0-	1185	2	31	9	Y	28	80	1			15
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1294	2	11	9	Y	10					25
04	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	1340	2			Y	-0-	14	7			11
05	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	1192	2			Y	-0-					11
06	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	1090	2			Y	-0-	11	1			-0-

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	351	1	1601	2	N	15					31
							17	9									
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	390	1	1674	2	N	3	3	8			31
							3	9									
03	775	N	278	-0-	-497	-0-	278	1			N	-0-					31
04	1920	N	657	-0-	-1263	-0-	90	1	567	2	N	-0-					31
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	375	1	2250	2	N	16	13	8			34
							18	9									
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	169	1	167	2	N	1	1	8			34
							1	9									

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 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
01	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	1054	2	13	9	Y	12					96
02	1036	N	897	-0-	-139	-0-	887	2	10	9	Y	9	1	8			104
03	1178	N	946	-0-	-232	-0-	932	2	14	9	Y	13					117
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	999	2	94	9	Y	85	81	7	3	8	118
05	992	N	867	-0-	-125	-0-	866	2	1	9	Y	1	100	1			19
06	930	N	884	-0-	-46	-0-	883	2	1	9	Y	1	1	8			19

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1465	2	10	9	N	9	2	8			120
02	2380	N	1394	-0-	-986	-0-	1372	2	22	9	N	20	5	8			135
03	2201	N	804	-0-	-1397	-0-	798	2	6	9	N	5					140
04	1440	N	525	-0-	-915	-0-	430	2	95	9	N	86	77	1	120	7	25
													4	8			
05	1550	N	57	-0-	-1493	-0-	57	2			N	-0-					25
06	780	N	102	-0-	-678	-0-	102	2			N	-0-					25

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4128	-0-	4128	24314	4091	2	37	9	N	34	2	8			149
02	0	W	3765	-0-	3765	28079	3698	2	67	9	N	61	99	1	4	8	107
03	32204	X	4125	-0-	-28079	-0-	4075	2	50	9	N	45	3	8			149
04	3660	X	3532	-0-	-128	-0-	3430	2	102	9	N	93	102	1	87	7	40
													13	8			
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3834	2	68	9	N	62					102
*06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4014	2	45	9	N	41	85	1	5	8	53

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2119	2	14	9	N	13					65
02	1848	N	1687	-0-	-161	-0-	1669	2	18	9	N	16	4	8			77
03	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	2008	2	10	9	N	9	1	8			85
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1999	2	12	9	N	11	1	8			95
05	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1772	2			N	-0-					95
06	1950	N	1612	-0-	-338	-0-	1611	2	1	9	N	1	1	8			95

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

01	1891	N	1682	-0-	-209	-0-	1682	2			N	-0-					92
02	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	1723	2	2	9	N	2					94
03	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	2070	2			N	-0-					94
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-	55	7			39
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					39
*06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2347	2	1	9	N	1	1	8			39

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2453	2	9	9	N	8					79
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2084	2	12	9	N	11					90
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2262	2	28	9	N	25					115
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2240	2	1	9	N	1	94	7	1	8	21
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2477	2	94	9	N	85	83	1			23
06	2100	N	1972	-0-	-128	-0-	1971	2	1	9	N	1	1	8			23

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					163
02	1120	N	1010	-0-	-110	-0-	1010	2			N	-0-					163
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1147	2	1	9	N	1	1	8			163
04	1260	N	1066	-0-	-194	-0-	1053	2	13	9	N	12	157	1			18
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1182	2	50	9	N	45	2	8			61
*06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	30	1	1330	2	N	2	2	8			61
							2	9									

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2103	2	66	9	N	60					176
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1834	2	62	9	N	56	138	1			94
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1916	2	69	9	N	63	1	8			156
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1985	2	62	9	N	56	153	1	31	7	27
													1	8			
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2346	2	68	9	N	62					89
*06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2391	2	28	9	N	25	72	1	1	8	41

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2239	2	17	9	N	15					140
02	1904	X	1736	-0-	-168	-0-	1725	2	11	9	N	10	105	1	1	8	44
03	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2313	2	11	9	N	10					54
04	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2089	2	1	9	N	1	34	7	1	8	20
05	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					20
*06	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2053	2	1	9	N	1	1	8			20

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

01	2294	N	2020	-0-	-274	-0-	2009	2	11	9	N	10					54
02	2100	N	1573	-0-	-527	-0-	1562	2	11	9	N	10					64
03	2294	N	1948	-0-	-346	-0-	1945	2	3	9	N	3					67
04	1950	N	1830	-0-	-120	-0-	1830	2			N	-0-	55	7			12
05	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	1718	2			N	-0-					12
06	1890	N	1547	-0-	-343	-0-	1546	2	1	9	N	1	1	8			12

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

01	1705	N	1102	-0-	-603	-0-	1102	2			N	-0-					50
02	1372	N	892	-0-	-480	-0-	884	2	8	9	N	7					57
03	1674	N	942	-0-	-732	-0-	936	2	6	9	N	5					62
04	1080	N	955	-0-	-125	-0-	955	2			N	-0-	33	7			29
05	992	N	833	-0-	-159	-0-	833	2			N	-0-					29
*06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	907	2	1	9	N	1	1	8			29

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					140
02	1456	N	1347	-0-	-109	-0-	1296	2	51	9	N	46	2	8			184
03	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	1388	2	8	9	N	7	7	8			184
04	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	1514	2	18	9	N	16					200
05	1488	N	1132	-0-	-356	-0-	1113	2	19	9	N	17	178	1			39
*06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	33	1	1422	2	N	1	1	8			39
							1	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1926	-0-	-1050	-0-	1926	2			N	-0-					70
02	2632	X	1478	-0-	-1154	-0-	1476	2	2	9	N	2	2	8			70
03	1891	X	1590	-0-	-301	-0-	1590	2			N	-0-					70
04	1860	X	1737	-0-	-123	-0-	1737	2			N	-0-					70
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	2	2	9	N	2	2	8			70
*06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	41	1	1801	2	N	51	1	8			120
							56	9									

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
01	6603	X	6286	-0-	-317	-0-	6265	2	21	9	N	19					49
02	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6626	2	19	9	N	17	1	8			65
03	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8049	2	14	9	N	13					78
04	6210	X	5853	-0-	-357	-0-	5756	2	97	9	N	88	61	7	1	8	104
05	6417	X	5114	-0-	-1303	-0-	5114	2			N	-0-	76	1			28
06	6210	X	4613	-0-	-1597	-0-	4611	2	2	9	N	2	2	8			28

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
01	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	128	1	1129	2	N	-0-					89
02	1092	N	1082	-0-	-10	-0-	112	1	970	2	N	-0-					89
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	114	1	971	2	N	90					179
							99	9									
04	1230	N	775	-0-	-455	-0-	88	1	687	2	N	-0-					179
*05	1209	N	342	-0-	-867	-0-	49	1	293	2	Y	-0-					179
*06	1140	N	47	-0-	-1093	-0-	8	1	39	2	Y	-0-					179

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1340	-0-	-272	-0-	136	1	1204	2	N	-0-					32
02	1232	N	1120	-0-	-112	-0-	116	1	1004	2	N	-0-					32
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	149	1	1263	2	N	-0-					32
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	177	1	1386	2	N	-0-					32
*05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	271	1	1622	2	Y	-0-					32
*06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	299	1	1394	2	Y	-0-					32

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					4
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					4
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	2					6
							2	9									
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					6
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					6

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	125	1	1106	2	N	-0-					129
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	126	1	1091	2	N	-0-					129
03	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	115	1	977	2	N	105					234
							116	9									
04	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	128	1	1006	2	N	-0-					234
*05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	240	1	1436	2	Y	-0-					234
*06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	216	1	1005	2	Y	-0-					234

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	381	-0-	-53	-0-	39	1	342	2	N	-0-					100
02	924	N	794	-0-	-130	-0-	72	1	626	2	N	87					187
							96	9									
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	83	1	702	2	N	5	179	1			13
							6	9									
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	43	1	333	2	N	-0-					13
*05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					13
*06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					13

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1399	-0-	-244	-0-	142	1	1257	2	N	-0-					102
02	1400	N	1274	-0-	-126	-0-	132	1	1142	2	N	-0-					102
03	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	171	1	1450	2	N	-0-					102
04	1350	N	732	-0-	-618	-0-	83	1	649	2	N	-0-					102
*05	1426	N	1	-0-	-1425	-0-	1	2			Y	-0-					102
*06	1560	N	1	-0-	-1559	-0-	1	2			Y	-0-					102

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1218	-0-	-301	-0-	122	1	1075	2	N	19					89
							21	9									
02	1092	N	1074	-0-	-18	-0-	110	1	952	2	N	11					100
							12	9									
03	1395	N	1101	-0-	-294	-0-	113	1	962	2	N	24					124
							26	9									
04	1170	N	905	-0-	-265	-0-	101	1	790	2	N	13					137
							14	9									
*05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	229	1	1374	2	Y	-0-					137
*06	1080	N	805	-0-	-275	-0-	142	1	663	2	Y	-0-					137

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
01	3937	X	3712	-0-	-225	-0-	377	1	3335	2	Y	-0-					6
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	354	1	3065	2	Y	-0-					6
03	3844	X	3793	-0-	-51	-0-	390	1	3307	2	Y	87					93
							96	9									
04	3720	X	3314	-0-	-406	-0-	375	1	2939	2	Y	-0-					93
*05	3844	X	3783	-0-	-61	-0-	541	1	3242	2	Y	-0-					93
*06	3660	X	3045	-0-	-615	-0-	538	1	2507	2	Y	-0-					93

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1049	-0-	-1059	-0-	236	1	813	2	N	-0-					120
02	1764	N	1457	-0-	-307	-0-	348	1	1109	2	N	-0-					120
03	1798	N	1546	-0-	-252	-0-	312	1	1145	2	N	81					201
							89	9									
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	432	1	1115	2	N	-0-					201
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	446	1	1384	2	N	-0-					201
*06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	425	1	1405	2	N	122	189	1			134
							134	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	148	1	1308	2	N	-0-					22
02	1316	N	1264	-0-	-52	-0-	131	1	1133	2	N	-0-					22
03	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	146	1	1238	2	N	-0-					22
04	1410	N	1290	-0-	-120	-0-	146	1	1144	2	N	-0-					22
*05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	221	1	1324	2	Y	-0-					22
*06	1350	N	1204	-0-	-146	-0-	213	1	991	2	Y	-0-					22

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6824 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
*08	961	#	203	-0-	-758	-0-	5	1	195	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*09	900	#	598	-0-	-302	-0-	13	1	578	3	Y	6	4	0	2	1	-0-
							7	9									
*10	1480	R	1480	-0-	-0-	-0-	32	1	1442	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
*11	925	R	925	-0-	-0-	-0-	18	1	843	3	Y	58	40	0	16	1	2
							64	9									
*12	620	#	512	-0-	-108	-0-	7	1	415	3	Y	82	60	0	22	1	2
							90	9									
*01	1457	#	741	-0-	-716	-0-	10	1	636	3	Y	86	63	0	22	1	3
							95	9									
*02	1316	#	911	-0-	-405	-0-	15	1	823	3	Y	66	50	0	17	1	2
							73	9									
*03	1457	#	918	-0-	-539	-0-	15	1	824	3	Y	72	56	0	17	1	1
							79	9									
*04	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	21	1	1083	3	Y	62	41	0	20	1	1
							68	9					1	5			
*05	DLQ G-10		1310	-0-	1310	1310	24	1	1223	3	Y	57	57	1			1
							63	9									
06	DLQ G-10		1079	-0-	1079	2389	19	1	1001	3	Y	54	54	1			1
							59	9									

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

*07	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*08	1147	#	175	-0-	-972	-0-	3	1	172	3	Y	-0-					-0-
*09	1080	#	42	-0-	-1038	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
*10	465	#	2	-0-	-463	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*11	210	#	1	-0-	-209	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	266	R	266	-0-	-0-	-0-	5	1	261	3	Y	-0-					-0-
*01	224	R	224	-0-	-0-	-0-	4	1	220	3	Y	-0-					-0-
*02	81	R	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	Y	-0-					-0-
*03	248	#	145	-0-	-103	-0-	3	1	142	3	Y	-0-					-0-
*04	373	R	373	-0-	-0-	-0-	7	1	366	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		170	-0-	170	170	3	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		204	-0-	204	374	4	1	200	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

01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	94	1	594	2	Y	10	9	1			22
							11	9									
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	72	1	461	2	Y	5					27
							6	9									
03	620	N	200	-0-	-420	-0-	199	2	1	9	Y	1					28
04	690	N	483	-0-	-207	-0-	55	1	421	2	Y	6					34
							7	9									
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	23	1	465	2	Y	6	20	1			20
							7	9									
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	5	1	222	2	Y	4					24
							4	9									

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	N	15					45
							17	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					45
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					45
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					45

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*06	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE) 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					16
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					16
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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
01	2396	N	1798	-0-	-598	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
*06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			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
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					378
02	868	N	464	-0-	-404	-0-	464	2			N	-0-					378
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					378
04	930	N	268	-0-	-662	-0-	93	1	175	2	N	-0-					378
05	527	N	169	-0-	-358	-0-	169	2			N	-0-					378
06	930	N	891	-0-	-39	-0-	217	1	674	2	N	-0-					378

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	3	1	849	2	N	11	1	8			60
							12	9									
02	728	N	661	-0-	-67	-0-	647	2	14	9	N	13	3	8			70
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	5	1	928	2	N	1	1	8			70
							1	9									
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	800	2	9	9	N	8					78
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	835	2	7	9	N	6					84
06	780	N	643	-0-	-137	-0-	56	1	587	2	N	-0-					84

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

01	1395	N	543	-0-	-852	-0-	280	1	216	3	Y	43					196
							47	9									
02	1260	N	557	-0-	-703	-0-	292	1	224	3	Y	37					233
							41	9									
03	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	643	1	493	3	Y	67					300
							74	9									
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	484	1	372	3	Y	26	103	1			223
							29	9									
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	643	1	493	3	Y	65					288
							72	9									
*06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	868	1	667	3	Y	94					382
							103	9									

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

01	868	N	781	-0-	-87	-0-	768	1	13	9	N	12					74
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	87	1	686	3	N	2					76
							2	9									
03	837	N	749	-0-	-88	-0-	718	1	31	9	N	28					104
04	750	N	414	-0-	-336	-0-	46	1	361	3	N	6					110
							7	9									
05	868	N	722	-0-	-146	-0-	718	1	4	9	N	4					114
06	720	N	560	-0-	-160	-0-	557	1	3	9	N	3					117

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

01	3100	X	3020	-0-	-80	-0-	3018	2	2	9	N	2					45
02	2800	X	2599	-0-	-201	-0-	2538	2	61	9	N	55					100
03	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	3030	2	2	9	N	2					102
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3062	2	31	9	N	28					130
05	3162	X	3152	-0-	-10	-0-	3146	2	6	9	N	5					135
*06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					135

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
01	2542	N	2481	-0-	-61	-0-	2481	2			N	-0-					67
02	2296	N	2283	-0-	-13	-0-	2283	2			N	-0-					67
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2618	2	44	9	N	40					107
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2699	2	22	9	N	20					127
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2673	2	152	9	N	138	190	1			75
*06	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2733	2	131	9	N	119					194

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
01	868	N	370	-0-	-498	-0-	370	3			N	-0-					99
02	700	N	283	-0-	-417	-0-	283	3			N	-0-					99
03	651	N	328	-0-	-323	-0-	328	3			N	-0-					99
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					99
05	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	3			N	-0-					99
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					99

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
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
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	52	1	384	3	Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	47	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	59	1	453	3	Y	3					3
							3	9									
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	49	1	419	3	Y	-0-					3
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	72	1	534	3	Y	-0-					3
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	53	1	395	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1724	-0-	-136	-0-	232	1	1438	3	Y	49					77
							54	9									
02	1736	X	1441	-0-	-295	-0-	189	1	1220	3	Y	29	59	1			47
							32	9									
03	1922	X	1643	-0-	-279	-0-	219	1	1389	3	Y	32	58	1			21
							35	9									
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	217	1	1371	3	Y	38					59
							42	9									
*05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	261	1	1465	3	Y	46	65	1			40
							51	9									
*06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	285	1	1489	3	Y	38	24	1			54
							42	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
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	101	1	744	3	Y	5					29
							6	9									
02	4060	X	1141	-0-	-2919	-0-	128	1	1013	3	Y	-0-					29
03	4495	X	1029	-0-	-3466	-0-	118	1	903	3	Y	7					36
							8	9									
04	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	138	1	1185	3	Y	6					42
							7	9									
*05	1271	X	1190	-0-	-81	-0-	141	1	1048	3	Y	1					43
							1	9									
06	1230	X	1173	-0-	-57	-0-	139	1	1033	3	Y	1	25	1			19
							1	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	224	1	1393	3	Y	2					4
							2	9									
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	186	1	1209	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	210	1	1331	3	Y	10	14	1			4
							11	9									
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	234	1	1476	3	Y	12					16
							13	9									
*05	3100	N	4864	-0-	1764	1764	734	1	4123	3	Y	6	14	1			8
							7	9									
*06	3000	N	1371	-0-	-1629	135	217	1	1135	3	Y	17	8	1			17
							19	9									

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
01	3317	X	2631	-0-	-686	-0-	357	1	2221	3	Y	48					81
							53	9									
02	2800	X	2111	-0-	-689	-0-	279	1	1804	3	Y	25	59	1			47
							28	9									
03	2852	X	2759	-0-	-93	-0-	370	1	2360	3	Y	26	54	1			19
							29	9									
04	2700	X	2487	-0-	-213	-0-	337	1	2117	3	Y	30					49
							33	9									
*05	2759	X	383	-0-	-2376	-0-	55	1	309	3	Y	17	41	1			25
							19	9									
06	2670	X	870	-0-	-1800	-0-	139	1	727	3	Y	4	9	1			20
							4	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2056	-0-	-300	-0-	280	1	1741	3	Y	32					61
							35	9									
02	2128	X	1929	-0-	-199	-0-	252	1	1638	3	Y	35	53	1			43
							39	9									
03	2356	X	2315	-0-	-41	-0-	311	1	1978	3	Y	24	49	1			18
							26	9									
04	2250	X	2141	-0-	-109	-0-	288	1	1811	3	Y	38					56
							42	9									
*05	2139	X	2074	-0-	-65	-0-	309	1	1736	3	Y	26	50	1			32
							29	9									
06	2250	X	2059	-0-	-191	-0-	326	1	1705	3	Y	25	17	1			40
							28	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
01	3255	X	3176	-0-	-79	-0-	136	1	2930	3	Y	100	92	1			35
							110	9									
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	128	1	2758	3	Y	57	70	1			22
							63	9									
03	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	137	1	2785	3	Y	118	87	1			53
							130	9									
04	3210	X	2696	-0-	-514	-0-	118	1	2517	3	Y	55	70	1			38
							61	9									
*05	3317	X	2631	-0-	-686	-0-	130	1	2439	3	Y	56	79	1			15
							62	9									
06	3150	X	2440	-0-	-710	-0-	127	1	2274	3	Y	35	30	1			20
							39	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1204	-0-		-67	-0-		142	1	1048	3	Y	13					40
									14	9									
02	1372	X	1260	-0-		-112	-0-		141	1	1116	3	Y	3					43
									3	9									
03	1681	X	1681	-0-		-0-	-0-		193	1	1477	3	Y	10					53
									11	9									
04	1350	X	1092	-0-		-258	-0-		113	1	970	3	Y	8					61
									9	9									
*05	1395	X	1293	-0-		-102	-0-		152	1	1132	3	Y	8					69
									9	9									
06	1620	X	1070	-0-		-550	-0-		126	1	940	3	Y	4	42	1			31
									4	9									

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	12916	-0-		-1778	-0-		559	1	12019	3	N	307	279	1			106
									338	9									
02	11603	X	11603	-0-		-0-	-0-		500	1	10776	3	N	297	308	1			95
									327	9									
03	12679	X	12530	-0-		-149	-0-		572	1	11585	3	N	339	271	1			163
									373	9									
04	12369	X	12369	-0-		-0-	-0-		541	1	11528	3	N	273	286	1			150
									300	9									
*05	12839	X	12839	-0-		-0-	-0-		635	1	11915	3	N	263	351	1			62
									289	9									
*06	12342	X	12342	-0-		-0-	-0-		642	1	11493	3	N	188	151	1			99
									207	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	8064	-0-		-833	-0-		1112	1	6913	3	N	35					117
									39	9									
02	8036	X	7183	-0-		-853	-0-		951	1	6176	3	N	51					168
									56	9									
03	8587	X	7830	-0-		-757	-0-		1055	1	6712	3	N	57	161	1			64
									63	9									
04	8040	X	7387	-0-		-653	-0-		1005	1	6329	3	N	48					112
									53	9									
*05	7967	X	7471	-0-		-496	-0-		1121	1	6300	3	N	45					157
									50	9									
06	7710	X	7083	-0-		-627	-0-		1131	1	5906	3	N	42	124	1			75
									46	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	11492	-0-		-815	-0-		509	1	10947	3	N	33					140
									36	9									
02	11116	X	9887	-0-		-1229	-0-		436	1	9416	3	N	32					172
									35	9									
03	12307	X	11042	-0-		-1265	-0-		518	1	10480	3	N	40					212
									44	9									
04	11610	X	9949	-0-		-1661	-0-		445	1	9484	3	N	18					230
									20	9									
*05	11842	X	10709	-0-		-1133	-0-		540	1	10124	3	N	41	171	1			100
									45	9									
06	10680	X	10255	-0-		-425	-0-		541	1	9690	3	N	22	71	1			51
									24	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3410	X	2928	-0-	-482	-0-	2913	2	15	9	N	14					212
02	3024	X	3005	-0-	-19	-0-	2974	2	31	9	N	28	180	1	1	8	59
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3883	2	34	9	N	31					90
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3059	2	73	9	N	66	46	7	2	8	108
05	3317	X	3161	-0-	-156	-0-	3103	2	58	9	N	53					161
06	3780	X	2919	-0-	-861	-0-	2919	2			N	-0-					161

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

01	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	1921	2	1	9	N	1					53
02	1792	N	1776	-0-	-16	-0-	1772	2	4	9	N	4	1	8			56
03	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	1849	2	2	9	N	2					58
04	1860	N	1648	-0-	-212	-0-	1648	2			N	-0-	18	7			40
05	1953	N	1632	-0-	-321	-0-	1632	2			N	-0-					40
06	1800	N	1612	-0-	-188	-0-	1612	2			N	-0-					40

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

01	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	2			N	-0-					153
02	728	N	656	-0-	-72	-0-	656	2			N	-0-					153
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					153
04	720	N	655	-0-	-65	-0-	655	2			N	-0-	24	7			129
05	713	N	642	-0-	-71	-0-	600	2	42	9	N	38					167
06	690	N	607	-0-	-83	-0-	607	2			N	-0-					167

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

01	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	2			N	-0-					80
02	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					80
03	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	2			N	-0-					80
04	960	N	828	-0-	-132	-0-	828	2			N	-0-	6	7			74
05	930	N	701	-0-	-229	-0-	695	2	6	9	N	5					79
*06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					79

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1528	-0-	-270	-0-	1525	2	3	9	N	3	153	1			37
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1462	2	4	9	N	4					41
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1697	2	3	9	N	3					44
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1501	2	1	9	N	1	22	7	1	8	22
05	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	1486	2			N	-0-					22
06	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	1555	2			N	-0-					22

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2624	-0-	-352	-0-	2599	2	25	9	Y	23					71
02	2632	X	2082	-0-	-550	-0-	2049	2	33	9	Y	30	61	1	3	8	37
03	2883	X	2500	-0-	-383	-0-	2469	2	31	9	Y	28					65
04	2670	X	2423	-0-	-247	-0-	2414	2	9	9	Y	8	65	1	8	8	-0-
05	2759	X	2461	-0-	-298	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
06	2550	X	2384	-0-	-166	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2727	2	6	9	N	5	151	1			47
02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2539	2	7	9	N	6					53
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2790	2	10	9	N	9					62
04	2640	N	2601	-0-	-39	-0-	2549	2	52	9	N	47	42	7	2	8	65
05	2821	N	2526	-0-	-295	-0-	2526	2			N	-0-					65
06	2700	N	2538	-0-	-162	-0-	2538	2			N	-0-					65

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					15
02	420	N	333	-0-	-87	-0-	319	2	14	9	N	13					28
03	1457	N	327	-0-	-1130	-0-	321	2	6	9	N	5					33
04	1680	N	564	-0-	-1116	-0-	563	2	1	9	N	1	6	7	1	8	27
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					27
*06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					27

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
01	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	1594	2	13	9	N	12					165
02	1540	N	1497	-0-	-43	-0-	1484	2	13	9	N	12	1	8			176
03	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1576	2	2	9	N	2					178
04	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	1438	2	1	9	N	1	110	7	1	8	68
05	1643	N	1416	-0-	-227	-0-	1416	2			N	-0-					68
06	1530	N	1389	-0-	-141	-0-	1389	2			N	-0-					68

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
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	149	2	20	9	N	18					240
02	140	N	67	-0-	-73	-0-	67	2			N	-0-	180	1			60
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	107	2	22	9	N	20					80
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-	20	7			60
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					60
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					60

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
01	1891	N	1366	-0-	-525	-0-	1357	2	9	9	N	8					19
02	1428	N	1275	-0-	-153	-0-	1269	2	6	9	N	5	1	8			23
03	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	1444	2			N	-0-					23
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1478	2	2	9	N	2	1	7	2	8	22
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					22
*06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					22

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4780	2	51	9	Y	46					143
02	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4467	2	57	9	Y	52	122	1			73
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4584	2	62	9	Y	56					129
04	4680	X	3911	-0-	-769	-0-	3876	2	35	9	Y	32	115	1			46
05	5022	X	3993	-0-	-1029	-0-	3903	2	90	9	Y	82					128
06	4860	X	3630	-0-	-1230	-0-	3587	2	43	9	Y	39					167

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
01	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2219	2	46	9	N	42					208
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2826	2	33	9	N	30	180	1	1	8	57
03	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2943	2	35	9	N	32					89
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2619	2	18	9	N	16	2	8			103
05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					103
*06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2486	2	79	9	N	72					175

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	7			52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
01	2046	N	1799	-0-	-247	-0-	1784	2	15	9	N	14	3	8			19
02	1624	N	1601	-0-	-23	-0-	1594	2	7	9	N	6					25
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1828	2	12	9	N	11					36
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-	16	7			20
05	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	1648	2	50	9	N	45					65
06	1770	N	1689	-0-	-81	-0-	1678	2	11	9	N	10	47	1			28

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
01	1178	N	713	-0-	-465	-0-	703	2	10	9	N	9					44
02	812	N	630	-0-	-182	-0-	619	2	11	9	N	10	1	8			53
03	930	N	303	-0-	-627	-0-	300	2	3	9	N	3					56
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	530	1	701	2	N	1	14	7	1	8	42
							1	9									
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	504	1	475	2	N	-0-					42
*06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	504	1	365	2	N	-0-					42

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 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
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					147
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-					147
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					147
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-	27	7			120
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					120
06	510	N	363	-0-	-147	-0-	363	2			N	-0-					120

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 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
01	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1037	2	8	9	N	7					72
02	896	N	715	-0-	-181	-0-	712	2	3	9	N	3					75
03	806	N	693	-0-	-113	-0-	692	2	1	9	N	1					76
04	1020	N	608	-0-	-412	-0-	608	2			N	-0-	56	7			20
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					20
*06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					20

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2743	-0-	-543	-0-	2734	2	9	9	N	8					120
02	2744	X	2579	-0-	-165	-0-	2569	2	10	9	N	9	1	8			128
03	3007	X	2807	-0-	-200	-0-	2800	2	7	9	N	6					134
04	2820	X	2629	-0-	-191	-0-	2628	2	1	9	N	1	12	7	1	8	122
05	2852	X	2634	-0-	-218	-0-	2634	2			N	-0-					122
06	2760	X	2628	-0-	-132	-0-	2587	2	41	9	N	37	134	1			25

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 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
01	2449	N	2135	-0-	-314	-0-	2133	2	2	9	N	2					97
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					97
03	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	2188	2			N	-0-					97
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-	27	7			70
05	2170	N	2026	-0-	-144	-0-	2026	2			N	-0-					70
*06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					70

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 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
01	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2591	2	25	9	N	23					65
02	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2664	2	25	9	N	23	1	8			87
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2678	2	23	9	N	21					108
04	2520	N	2202	-0-	-318	-0-	2201	2	1	9	N	1	13	7	1	8	95
05	2790	N	2083	-0-	-707	-0-	2083	2			N	-0-					95
06	2610	N	2014	-0-	-596	-0-	1948	2	66	9	N	60					155

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
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					142
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					142
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2084	2	11	9	N	10					152
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1544	2	1	9	N	1	28	7	1	8	124
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					124
*06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					124

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
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2028	2	7	9	N	6					83
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1569	2	11	9	N	10					93
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1518	2	19	9	N	17					110
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2245	2	15	9	N	14					124
05	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	1446	2			N	-0-					124
*06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1912	2	50	9	N	45					169

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	527	X	24	-0-	-503	-0-	24	2			N	-0-					125
02	476	X	7	-0-	-469	-0-	7	2			N	-0-					125
03	527	X	5	-0-	-522	-0-	5	2			N	-0-					125
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	8	7			117
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					117
06	30	X	-0-	-0-	-30	-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
01	465	N	347	-0-	-118	-0-	346	2	1	9	N	1					21
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	N	3					24
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	500	2	3	9	N	3					27
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-	14	7			13
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	365	2	51	9	N	46					59
06	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	2			N	-0-					59

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
01	961	N	674	-0-	-287	-0-	674	2			N	-0-					27
02	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	2			N	-0-					27
03	1023	N	887	-0-	-136	-0-	887	2			N	-0-					27
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1093	2	1	9	N	1	1	8			27
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					27
*06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	2	1	9	N	1	1	8			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
01	837	N	764	-0-	-73	-0-	70	1	694	2	N	-0-					109
02	756	X	745	-0-	-11	-0-	64	1	680	2	N	1	1	8			109
							1	9									
03	930	X	869	-0-	-61	-0-	67	1	796	2	N	5					114
							6	9									
04	900	X	753	-0-	-147	-0-	56	1	697	2	N	-0-					114
05	944	X	944	-0-	-0-	-0-	55	1	787	2	N	93	167	1			40
							102	9									
06	840	X	822	-0-	-18	-0-	53	1	769	2	N	-0-					40

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1178	N	967	-0-	-211	-0-	967	2			N	-0-					44
02	924	N	712	-0-	-212	-0-	711	2	1	9	N	1	1	8			44
03	1085	N	884	-0-	-201	-0-	884	2			N	-0-					44
04	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					44
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					44
*06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1071	2	1	9	N	1	1	8			44

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3298	-0-	-205	-0-	3298	2			N	-0-					107
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3072	2	8	9	N	7	1	8			113
03	3410	X	3330	-0-	-80	-0-	3322	2	8	9	N	7					120
04	3180	X	3168	-0-	-12	-0-	3107	2	61	9	N	55	48	7			127
05	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	3119	2			N	-0-					127
06	3300	X	3151	-0-	-149	-0-	3151	2			N	-0-					127

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1126	2	8	9	N	7					95
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1022	2	9	9	N	8					103
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1080	2	8	9	N	7					110
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	2	2	9	N	2	45	7	2	8	65
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					65
*06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	966	2	61	9	N	55					120

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					139
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					139
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					139
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					139
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					139
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					139

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1760	-0-	-503	-0-	1732	2	28	9	N	25	155	1	3	8	53
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1974	2	26	9	N	24	3	8			74
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2103	2	23	9	N	21					95
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1980	2	2	9	N	2	20	7	2	8	75
05	2201	N	2011	-0-	-190	-0-	2011	2			N	-0-					75
*06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	1993	2	127	9	N	115	162	1	1	8	27

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					75
02	588	N	314	-0-	-274	-0-	314	2			N	-0-					75
03	558	N	251	-0-	-307	-0-	251	2			N	-0-					75
04	390	N	256	-0-	-134	-0-	250	2	6	9	N	5					80
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	329	2	40	9	N	36					116
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					116

HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1447	-0-	-351	-0-	1444	2	3	9	N	3					119
02	1596	N	1565	-0-	-31	-0-	1557	2	8	9	N	7					126
03	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1707	2	7	9	N	6					132
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1578	2	1	9	N	1	8	7	1	8	124
05	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	1607	2			N	-0-					124
06	1650	N	1606	-0-	-44	-0-	1606	2			N	-0-					124

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
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2352	2	33	9	N	30	178	1			70
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2296	2	37	9	N	34	1	8			103
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2458	2	32	9	N	29					132
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2398	2	4	9	N	4	1	8			135
05	2573	N	2419	-0-	-154	-0-	2419	2			N	-0-					135
*06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2405	2	61	9	N	55	164	1			26

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	1891	N	952	-0-	-939	-0-	87	1	864	2	N	1	1	8			130
							1	9									
02	1932	X	952	-0-	-980	-0-	82	1	870	2	N	-0-					130
03	1891	X	1271	-0-	-620	-0-	99	1	1172	2	N	-0-					130
04	1560	X	1408	-0-	-152	-0-	98	1	1229	2	N	74	186	1			18
							81	9									
05	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	97	1	1402	2	N	2					20
							2	9									
*06	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	91	1	1333	2	N	-0-					20

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
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	534	1	2658	2	Y	3	3	8			79
							3	9									
02	3052	X	2512	-0-	-540	-0-	452	1	2056	2	Y	4					83
							4	9									
03	3379	X	2920	-0-	-459	-0-	529	1	2374	2	Y	15	1	8			97
							17	9									
04	3270	X	2819	-0-	-451	-0-	497	1	2201	2	Y	110					207
							121	9									
05	3317	X	2793	-0-	-524	-0-	523	1	2251	2	Y	17	153	1			71
							19	9									
06	3090	X	2625	-0-	-465	-0-	519	1	2074	2	Y	29					100
							32	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
01	3255	X	2543	-0-	-712	-0-	426	1	2117	2	Y	-0-					15
02	2912	X	2292	-0-	-620	-0-	412	1	1876	2	Y	4					19
							4	9									
03	2852	X	2547	-0-	-305	-0-	463	1	2077	2	Y	6					25
							7	9									
04	2580	X	2517	-0-	-63	-0-	463	1	2053	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
05	2666	X	2492	-0-	-174	-0-	469	1	2023	2	Y	-0-	25	1			-0-
06	2460	X	2205	-0-	-255	-0-	441	1	1764	2	Y	-0-					-0-

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
01	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	1713	2	11	9	Y	10					65
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1597	2	8	9	Y	7	1	8			71
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1733	2	8	9	Y	7					78
04	1680	N	1039	-0-	-641	-0-	1039	2			Y	-0-	37	7			41
05	1767	N	714	-0-	-1053	-0-	714	2			Y	-0-					41
06	1680	N	673	-0-	-1007	-0-	673	2			Y	-0-					41

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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					37
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	18	7			19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					19

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
01	3472	X	2968	-0-	-504	-0-	2940	2	28	9	N	25	182	1			48
02	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	2787	2	20	9	N	18	1	8			65
03	3255	X	2993	-0-	-262	-0-	2970	2	23	9	N	21					86
04	3030	X	2809	-0-	-221	-0-	2796	2	13	9	N	12	16	7	2	8	80
05	3100	X	2730	-0-	-370	-0-	2719	2	11	9	N	10					90
06	3000	X	2691	-0-	-309	-0-	2680	2	11	9	N	10					100

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	59	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	1193	2	7	9	Y	6					16
02	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1218	2	8	9	Y	7					23
03	1333	X	1228	-0-	-105	-0-	1222	2	6	9	Y	5					28
04	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-	13	7			15
05	1364	X	1202	-0-	-162	-0-	1202	2			Y	-0-					15
06	1320	X	1309	-0-	-11	-0-	1309	2			Y	-0-					15

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

01	6169	X	4102	-0-	-2067	-0-	4090	2	12	9	N	11	156	1			28
02	5992	X	3736	-0-	-2256	-0-	3727	2	9	9	N	8	2	8			34
03	5766	X	2112	-0-	-3654	-0-	2106	2	6	9	N	5					39
04	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7580	2	2	9	N	2	19	7	2	8	20
05	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6134	2	80	9	N	73					93
*06	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					93

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	309	2	66	9	N	60	163	1			77
02	728	N	576	-0-	-152	-0-	548	2	28	9	N	25	1	8			101
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	791	2	43	9	N	39					140
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	759	2	17	9	N	15	18	7	2	8	135
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1001	2	41	9	N	37					172
*06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	827	2	73	9	N	66	181	1			57

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 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
01	1767	X	850	-0-	-917	-0-	841	2	9	9	Y	8					18
02	952	N	689	-0-	-263	-0-	679	2	10	9	Y	9					27
03	1054	N	777	-0-	-277	-0-	771	2	6	9	Y	5					32
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	135	1	782	2	Y	2	14	7	2	8	18
							2	9									
05	775	N	771	-0-	-4	-0-	117	1	654	2	Y	-0-					18
06	750	N	693	-0-	-57	-0-	99	1	594	2	Y	-0-					18

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	38657	X	36953	-0-	-1704	-0-	16	1	36631	2	N	278	342	1			57
							306	9									
02	34160	X	29168	-0-	-4992	-0-	28926	2	242	9	N	220	185	1			92
03	37820	X	33973	-0-	-3847	-0-	33744	2	229	9	N	208	176	1			124
04	35760	X	32490	-0-	-3270	-0-	32261	2	229	9	N	208	180	1			152
05	36952	X	32289	-0-	-4663	-0-	32055	2	234	9	N	213	176	1			189
06	35760	X	32141	-0-	-3619	-0-	31934	2	207	9	N	188	176	1			201

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	15252	X	6973	-0-	-8279	-0-	775	1	5963	2	N	214	174	1			242
							235	9									
02	12124	X	6152	-0-	-5972	-0-	700	1	5212	2	N	218	178	1	2	8	280
							240	9									
03	10974	X	7883	-0-	-3091	-0-	775	1	6847	2	N	237	359	1			158
							261	9									
04	10170	X	6380	-0-	-3790	-0-	6091	2	289	9	N	263	151	1	14	8	256
05	10509	X	8352	-0-	-2157	-0-	8097	2	255	9	N	232	178	1			310
06	7620	X	7468	-0-	-152	-0-	7213	2	255	9	N	232	364	1	1	8	177

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
01	389360	X	209294	-0-	-180066	-0-	116	1	206693	2	N	2259	2333	1	6	8	172
							2485	9									
02	351680	X	173348	-0-	-178332	-0-	112	1	171411	2	N	1659	1630	1			201
							1825	9									
03	283619	X	177251	-0-	-106368	-0-	124	1	175049	2	N	1889	1833	1	5	8	252
							2078	9									
04	274470	X	159452	-0-	-115018	-0-	120	1	157568	2	N	1604	1603	1	1	8	252
							1764	9									
05	240498	X	154692	-0-	-85806	-0-	124	1	153091	2	N	1343	1238	1	1	8	356
							1477	9									
06	202530	X	142580	-0-	-59950	-0-	120	1	141164	2	N	1178	1236	1			298
							1296	9									

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					17
02	DLQ G-10		884	-0-	884	884	62	1	822	3	Y	-0-					17
03	DLQ G-10		948	-0-	948	1832	158	1	790	3	Y	-0-					17
04	DLQ G-10		977	-0-	977	2809	199	1	778	3	Y	-0-					17
*05	3000	N	1012	-0-	-1988	821	201	1	811	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2641	-0-	-428	-0-	2641	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2524	-0-	2524	2524	177	1	2347	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2612	-0-	2612	5136	436	1	2176	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2470	-0-	2470	7606	502	1	1968	3	Y	-0-					-0-
*05	10127	X	2521	-0-	-7606	-0-	501	1	2020	3	Y	-0-					-0-
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1782	-0-	1782	1782	124	1	1658	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1915	-0-	1915	3697	319	1	1596	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2071	-0-	2071	5768	421	1	1650	3	Y	-0-			-0-
*05	8010	X	2242	-0-	-5768	-0-	446	1	1796	3	Y	-0-			-0-
06	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT			-0-

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			-0-
*05	24	N	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		582	-0-	582	582	43	1	539	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		632	-0-	632	1214	105	1	527	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		634	-0-	634	1848	128	1	506	3	Y	-0-			-0-
*05	2493	N	645	-0-	-1848	-0-	128	1	517	3	Y	-0-			-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

01	3968	X	3362	-0-	-606	-0-	3362	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3384	-0-	3384	3384	219	1	3165	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3455	-0-	3455	6839	576	1	2879	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3339	-0-	3339	10178	680	1	2659	3	Y	-0-			-0-
*05	13694	X	3516	-0-	-10178	-0-	699	1	2817	3	Y	-0-			-0-
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		60	-0-	60	92	10	1	50	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		90	-0-	90	182	18	1	72	3	Y	-0-			-0-
*05	275	N	93	-0-	-182	-0-	18	1	75	3	Y	-0-			-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 229032 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 10007

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		67	-0-	67	67	67	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		44	-0-	44	111	7	1	37	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		81	-0-	81	192	17	1	64	3	Y	-0-			-0-
*05	246	N	54	-0-	-192	-0-	11	1	43	3	Y	-0-			-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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 #: 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
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		676	-0-	676	676	123	1	553	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1249	-0-	1249	1925	208	1	1041	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1227	-0-	1227	3152	250	1	977	3	Y	-0-					-0-
*05	4350	X	1198	-0-	-3152	-0-	238	1	960	3	Y	-0-					-0-
06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED PRORATED 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

01	11727	N	11727	-0-	-0-	B	-0-	11727	3		N	-0-					-0-
02	4105	N	10540	-0-	6435	B	6435	10540	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6435																	
03	0	N	11454	-0-	11454	B	17889	11454	3		N	-0-					-0-
04	0	N	10576	-0-	10576	B	28465	10576	3		N	-0-					-0-
05	11873		12578	-0-	705	B	29170	12578	3		N	-0-					-0-
06	11340		10301	-0-	-1039	B	28131	10301	3		N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

01	9455	#	6881	-0-	-2574	B	-6789	6881	3		N	-0-					-0-
02	3993		5933	-0-	1940	B	-4849	5933	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4849																	
03	0		2060	-0-	2060	B	-2789	2060	3		N	-0-					-0-
04	0	N	643	-0-	643	B	-2146	643	3		N	-0-					-0-
05	7378	#	315	-0-	-7063	B	-9209	315	3		N	-0-					-0-
06	6660	#	258	-0-	-6402	B	-15611	258	3		N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

01	34449		20300	-0-	-14149	B	-87587	20300	3		N	-0-					-0-
02	28	#	55850	-0-	55822	B	-31765	55850	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -31765																	
03	0		43758	-0-	43758	B	11993	43758	3		N	-0-					-0-
04	0		42996	-0-	42996	B	54989	42996	3		N	-0-					-0-
05	11909		34295	-0-	22386	B	77375	34295	3		N	-0-					-0-
*06	11374		25549	-0-	14175	B	91550	25549	3		N	-0-					-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					107

HEMPHILL (SARATOGA-ANNONA) //CONT.// 40311 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
USA COM WELL #: 1 RRCID -> 265184 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6325 - 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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8568					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8568					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8568					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8568					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8568					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8568					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8568					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8568					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8568					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8568					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8568					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8568					N	-0-					-0-

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

01	2325	#	1790	-0-	-535	-0-	1784	2	6	9	N	5					113
02	2212	#	1213	-0-	-999	-0-	1209	2	4	9	N	4					117
03	2449	#	1596	-0-	-853	-0-	1595	2	1	9	N	1					118
04	2370	#	1196	-0-	-1174	-0-	1194	2	2	9	N	2					120
05	1953	#	1162	-0-	-791	-0-	1159	2	3	9	N	3					123
06	1740	#	1152	-0-	-588	-0-	1146	2	6	9	N	5					128

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED 49B 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

01	651	#	623	-0-	-28	-0-	567	2	56	9	N	51					105
02	588	#	516	-0-	-72	-0-	457	2	59	9	N	54					159
03	589	#	552	-0-	-37	-0-	527	2	25	9	N	23					182
04	600	#	540	-0-	-60	-0-	520	2	20	9	N	18					200
05	620	#	448	-0-	-172	-0-	415	2	33	9	N	30	177	1			53
*06	600	#	501	-0-	-99	-0-	468	2	33	9	N	30					83

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

01	403	#	51	-0-	-352	-0-	42	2	9	9	N	8					204
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	3					207
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					207
*04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	5					212
*05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					212
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	5					217

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	18	1			1
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 40353 426 ASSOCIATED 49B 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640

01	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 10351 - 10735

01	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					12
02	448	N	248	-0-	-200	-0-	105	1	143	2	N	-0-					12
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1251	2	14	9	N	13					25
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	385	1	1091	2	N	23					48
							25	9									
*05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	482	1	827	2	N	-0-					48
*06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	983	1	589	2	N	-0-					48

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
01	775	N	188	-0-	-587	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	700	N	590	-0-	-110	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	775	N	32	-0-	-743	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	28	1	80	2	N	15					15
							17	9									
*05	651	N	423	-0-	-228	-0-	156	1	267	2	N	-0-					15
*06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	476	1	285	2	N	-0-					15

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
01	930	N	814	-0-	-116	-0-	814	2			N	-0-					75
02	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	2			N	-0-					75
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					75
04	780	N	689	-0-	-91	-0-	686	2	3	9	N	3					78
*05	837	N	690	-0-	-147	-0-	690	2			N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10342 - 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
01	2728	N	2411	-0-	-317	-0-	2394	2	17	9	N	15					165
02	2352	N	2334	-0-	-18	-0-	2313	2	21	9	N	19					184
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2624	2	1	9	N	1	1	5			184
04	2340	N	2204	-0-	-136	-0-	2201	2	3	9	N	3					187
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2612	2	9	9	N	8					195
06	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					N	12					207

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
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					165
02	812	N	718	-0-	-94	-0-	718	2			N	-0-					165
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					165
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					165
*05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					165
*06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					165

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
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
01	2232	N	2080	-0-	-152	-0-	2076	3	4	9	N	4	1	8			177
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2250	3	53	9	N	48	1	8			224
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2347	3	1	9	N	1	1	8			224
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2392	3	34	9	N	31	8	1			247
05	2232	N	1867	-0-	-365	-0-	1855	3	12	9	N	11	186	1			72
*06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2316	3	11	9	N	10					82

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
01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4063	3	3	9	N	3	1	8			124
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2646	3	1	9	N	1	1	8			124
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3684	3	3	9	N	3	3	8			124
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3151	3	42	9	N	38	11	1	2	8	149
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3532	3	26	9	N	24	11	1			162
*06	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					162

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	99	1	390	2	N	-0-					89
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	30	1	237	2	N	1	1	8			89
							1	9									
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	N	-0-					89
04	480	N	115	-0-	-365	-0-	36	1	79	2	N	-0-					89
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	47	1	230	2	N	2	1	8			90
							2	9									
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	42	1	220	2	N	-0-					90

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
01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	601	1	2352	2	N	22					152
							24	9									
02	2576	X	2436	-0-	-140	-0-	266	1	2119	2	N	46	1	8			197
							51	9									
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	81	1	2765	2	N	34	181	1			50
							37	9									
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	864	1	1896	2	N	22	2	8			70
							24	9									
05	2852	X	2287	-0-	-565	-0-	382	1	1865	2	N	36	2	8			104
							40	9									
06	2760	X	2306	-0-	-454	-0-	366	1	1911	2	N	26					130
							29	9									

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
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	141	1	550	2	N	-0-					72
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	78	1	621	2	N	-0-					72
03	713	N	576	-0-	-137	-0-	16	1	560	2	N	-0-					72
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	300	1	658	2	N	-0-					72
05	775	N	718	-0-	-57	-0-	122	1	595	2	N	1	1	8			72
							1	9									
*06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	106	1	552	2	N	-0-					72

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
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	264	1	1033	2	N	60					252
							66	9									
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	145	1	1155	2	N	22					274
							24	9									
03	1798	N	1421	-0-	-377	-0-	39	1	1334	2	N	44	193	1			125
							48	9									
04	1320	N	532	-0-	-788	-0-	167	1	365	2	N	-0-					125
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					125
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					125

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
01	1643	N	1352	-0-	-291	-0-	263	1	1032	2	N	52					167
							57	9									
02	1708	N	1494	-0-	-214	-0-	156	1	1244	2	N	85					252
							94	9									
03	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	55	1	1873	2	N	91	184	1			159
							100	9									
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	666	1	1463	2	N	-0-					159
05	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	253	1	1235	2	N	62	180	1	1	8	40
							68	9									
06	1950	N	1600	-0-	-350	-0-	247	1	1294	2	N	54					94
							59	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
01	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	249	1	974	2	N	2	2	8			117
							2	9									
02	1652	N	994	-0-	-658	-0-	110	1	880	2	N	4	2	8			119
							4	9									
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	35	1	1212	2	N	1					120
							1	9									
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	424	1	932	2	N	12	2	8			130
							13	9									
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	230	1	1121	2	N	6	2	8			134
							7	9									
06	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	192	1	1001	2	N	5					139
							6	9									

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
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	403	1	1577	2	N	1	1	8			52
							1	9									
02	1876	N	1838	-0-	-38	-0-	202	1	1613	2	N	21	1	8			72
							23	9									
03	2418	N	1940	-0-	-478	-0-	55	1	1883	2	N	2	1	8			73
							2	9									
04	1920	N	1900	-0-	-20	-0-	592	1	1299	2	N	8	1	8			80
							9	9									
05	2046	N	1838	-0-	-208	-0-	312	1	1525	2	N	1	1	8			80
							1	9									
06	1890	N	1626	-0-	-264	-0-	261	1	1365	2	N	-0-					80

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	223	3	12	9	N	11	1	8			62
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	371	3	128	9	N	116	3	1	3	8	172
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	313	3	23	9	N	21	3	8			190
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	249	3	31	9	N	28	173	1	2	8	43
05	558	N	360	-0-	-198	-0-	328	3	32	9	N	29	2	8			70
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	264	3	29	9	N	26	2	1			94

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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
01	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	3			N	-0-					132
02	308	N	224	-0-	-84	-0-	222	3	2	9	N	2	2	1			132
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	471	3	2	9	N	2					134
04	540	N	439	-0-	-101	-0-	428	3	11	9	N	10	3	1	1	8	140
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	673	3	2	9	N	2					142
*06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	454	3	4	9	N	4	4	1			142

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
01	1395	N	651	-0-	-744	-0-	651	3			N	-0-					33
02	1092	N	909	-0-	-183	-0-	874	3	35	9	N	32	7	1			58
03	961	N	874	-0-	-87	-0-	868	3	6	9	N	5					63
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	965	3	29	9	N	26	8	1	1	8	80
05	992	N	928	-0-	-64	-0-	920	3	8	9	N	7					87
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	782	3	30	9	N	27	7	1			107

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
01	1364	N	1087	-0-	-277	-0-	221	1	864	2	N	2	2	8			140
							2	9									
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	173	1	1379	2	N	1	1	8			140
							1	9									
03	1364	N	1123	-0-	-241	-0-	32	1	1091	2	N	-0-					140
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	458	1	1006	2	N	1	1	8			140
							1	9									
05	1364	N	1154	-0-	-210	-0-	193	1	941	2	N	18					158
							20	9									
*06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	174	1	912	2	N	2					160
							2	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	83	1	323	2	N	10	1	8			72
							11	9									
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	57	1	456	2	N	7	2	8			77
							8	9									
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	14	1	469	2	N	-0-					77
04	390	N	172	-0-	-218	-0-	54	1	118	2	N	-0-					77
05	589	N	272	-0-	-317	-0-	46	1	226	2	N	-0-					77
06	480	N	295	-0-	-185	-0-	47	1	248	2	N	-0-					77

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
01	1767	N	1264	-0-	-503	-0-	1234	3	30	9	N	27	1	8			190
02	1512	N	1432	-0-	-80	-0-	1414	3	18	9	N	16	11	1	1	8	194
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1570	3	7	9	N	6					200
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1335	3	36	9	N	33	180	1	1	8	52
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1573	3	13	9	N	12	1	8			63
06	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	1494	3	20	9	N	18	13	1			68

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2878	3	138	9	N	125	1	8			230
02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2555	3	89	9	N	81	195	1	1	8	115
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2922	3	97	9	N	88					203
04	2820	X	1210	-0-	-1610	-0-	1196	3	14	9	N	13	175	1			41
05	2914	X	644	-0-	-2270	-0-	644	3			N	-0-					41
06	2820	X	605	-0-	-2215	-0-	599	3	6	9	N	5	5	1			41

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	3	1	9	N	1	1	8			72
02	336	N	282	-0-	-54	-0-	260	3	22	9	N	20	2	1	1	8	89
03	527	N	322	-0-	-205	-0-	322	3			N	-0-					89
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	389	3	4	9	N	4	3	1	1	8	89
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	431	3	6	9	N	5					94
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	295	3	4	9	N	4	3	1			95

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	735	-0-	-195	-0-	722	3	13	9	N	12	1	8			158
02	784	N	658	-0-	-126	-0-	645	3	13	9	N	12	5	1	1	8	164
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	930	3	7	9	N	6					170
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	914	3	22	9	N	20	7	1			183
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	873	3	9	9	N	8	1	8			190
06	900	N	894	-0-	-6	-0-	874	3	20	9	N	18	8	1			200

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
01	558	N	318	-0-	-240	-0-	65	1	253	2	N	-0-					107
02	392	N	307	-0-	-85	-0-	34	1	272	2	N	1	1	8			107
							1	9									
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	14	1	465	2	N	-0-					107
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	209	1	460	2	N	-0-					107
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	75	1	367	2	N	2					109
							2	9									
06	450	N	328	-0-	-122	-0-	53	1	275	2	N	-0-					109

HOUSTON "H" WELL #: 9 RRCID -> 222111 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10926 - 11096

01	1147	N	714	-0-	-433	-0-	714	3			N	-0-					140
02	700	N	555	-0-	-145	-0-	545	3	10	9	N	9	4	1			145
03	1147	N	932	-0-	-215	-0-	932	3			N	-0-					145
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1150	3	18	9	N	16	9	1			152
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					152
*06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1292	3	12	9	N	11	11	1			152

HOUSTON "D' WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

01	1426	N	107	-0-	-1319	-0-	104	3	3	9	N	3					40
02	1204	N	84	-0-	-1120	-0-	77	3	7	9	N	6	1	1			45
03	527	N	126	-0-	-401	-0-	122	3	4	9	N	4	2	8			47
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	3			N	-0-					47
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					47
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					47

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1559	3	48	9	N	44	2	8			202
02	1316	N	1263	-0-	-53	-0-	1232	3	31	9	N	28	10	1			220
03	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1329	3	20	9	N	18	176	1			62
04	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	1331	3	50	9	N	45	11	1	2	8	94
05	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1357	3	30	9	N	27	1	8			120
06	1320	N	1186	-0-	-134	-0-	1164	3	22	9	N	20	10	1			130

HOUSTON "M" WELL #: 14 RRCID -> 224437 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10943 - 11088

01	1798	N	1103	-0-	-695	-0-	1085	3	18	9	N	16	1	8			78
02	1176	N	1055	-0-	-121	-0-	1038	3	17	9	N	15	8	1	1	8	84
03	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	1112	3	12	9	N	11					95
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1388	3	46	9	N	42	11	1	1	8	125
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1433	3	18	9	N	16	1	8			140
*06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1215	3	32	9	N	29	10	1			159

HOUSTON "N" WELL #: 15 RRCID -> 224438 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10936 - 11078

01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1545	3	14	9	N	13	1	8			57
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1208	3	56	9	N	51	10	1	1	8	97
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1217	3	4	9	N	4	1	8			100
04	1500	N	1396	-0-	-104	-0-	1346	3	50	9	N	45	11	1	2	8	132
05	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1319	3	25	9	N	23	1	8			154
*06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1248	3	29	9	N	26	11	1			169

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
01	589	N	276	-0-	-313	-0-	276	3			N	-0-					117
02	560	N	168	-0-	-392	-0-	165	3	3	9	N	3	1	1			119
03	651	N	21	-0-	-630	-0-	18	3	3	9	N	3					122
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					122
05	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	3			N	-0-					122
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					122

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

01	1209	N	549	-0-	-660	-0-	532	3	17	9	N	15					134
02	896	N	744	-0-	-152	-0-	736	3	8	9	N	7	6	1	1	8	134
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1011	3	3	9	N	3					137
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1023	3	34	9	N	31	8	1	1	8	159
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	808	3	29	9	N	26	1	8			184
06	990	N	728	-0-	-262	-0-	716	3	12	9	N	11	6	1			189

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

01	1023	N	510	-0-	-513	-0-	510	3			N	-0-					58
02	896	N	844	-0-	-52	-0-	824	3	20	9	N	18	7	1	2	8	67
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	615	3	3	9	N	3					70
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1044	3	14	9	N	13	8	1	2	8	73
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	991	3	4	9	N	4					77
*06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	788	3	8	9	N	7	7	1			77

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

01	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	1353	3	1	9	N	1					43
02	1708	N	1045	-0-	-663	-0-	1036	3	9	9	N	8	8	1			43
03	1457	N	1191	-0-	-266	-0-	1176	3	15	9	N	14					57
04	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1206	3	23	9	N	21	10	1			68
05	1147	N	958	-0-	-189	-0-	952	3	6	9	N	5	1	8			72
06	1140	N	1022	-0-	-118	-0-	1012	3	10	9	N	9	9	1			72

NICHOLS "H" WELL #: 7 RRCID -> 232906 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10044 - 11143

01	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1683	3	8	9	N	7	1	8			130
02	1596	N	1373	-0-	-223	-0-	1341	3	32	9	N	29	11	1	1	8	147
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1303	3	19	9	N	17					164
04	1650	N	1241	-0-	-409	-0-	1213	3	28	9	N	25	10	1			179
05	1519	N	1217	-0-	-302	-0-	1203	3	14	9	N	13					192
06	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	1135	3	11	9	N	10	10	1			192

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
01	837	N	323	-0-	-514	-0-	320	3	3	9	N	3					65
02	700	N	326	-0-	-374	-0-	320	3	6	9	N	5	3	1			67
03	558	N	349	-0-	-209	-0-	348	3	1	9	N	1					68
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	582	3	12	9	N	11	5	1	1	8	73
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	460	3	11	9	N	10	1	8			82
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	378	3	6	9	N	5	3	1			84

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
01	1550	N	380	-0-	-1170	-0-	38	1	330	2	N	11					150
							12	9									
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	158	1	1694	2	N	10	1	8			159
							11	9									
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	141	1	1316	2	N	10	2	8			167
							11	9									
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	193	1	1354	2	N	12	130	1	1	8	48
							13	9									
05	2077	N	1727	-0-	-350	-0-	331	1	1388	2	N	7	2	8			53
							8	9									
06	1410	N	1191	-0-	-219	-0-	130	1	1057	2	N	4					57
							4	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
01	1519	N	228	-0-	-1291	-0-	23	1	205	2	N	-0-					60
02	1568	N	63	-0-	-1505	-0-	6	1	57	2	N	-0-					60
03	1643	N	21	-0-	-1622	-0-	2	1	19	2	N	-0-					60
04	210	N	22	-0-	-188	-0-	3	1	19	2	N	-0-					60
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60

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
01	2728	N	1865	-0-	-863	-0-	430	1	1410	2	N	23	1	8			84
							25	9									
02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	478	1	2087	2	N	33	2	8			115
							36	9									
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	368	1	2147	2	N	41	2	8			154
							45	9									
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	328	1	1931	2	N	19	3	8			170
							21	9									
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	481	1	2233	2	N	31	1	8			200
							34	9									
06	2490	N	1704	-0-	-786	-0-	125	1	1568	2	N	10					210
							11	9									

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	153	1	1345	2	N	2	1	8			43
							2	9									
02	1932	N	1745	-0-	-187	-0-	144	1	1548	2	N	48	1	8			90
							53	9									
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	165	1	1539	2	N	2	2	8			90
							2	9									
04	1440	N	1083	-0-	-357	-0-	135	1	947	2	N	1	1	8			90
							1	9									
05	1922	N	1377	-0-	-545	-0-	261	1	1099	2	N	15	1	8			104
							17	9									
06	1650	N	1410	-0-	-240	-0-	153	1	1251	2	N	5					109
							6	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
01	1054	N	295	-0-	-759	-0-	68	1	223	2	N	4	1	8			43
							4	9									
02	672	N	275	-0-	-397	-0-	51	1	222	2	N	2					45
							2	9									
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	128	1	746	2	N	3					48
							3	9									
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	127	1	747	2	N	6	1	8			53
							7	9									
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	165	1	767	2	N	5					58
							6	9									
06	840	N	666	-0-	-174	-0-	49	1	617	2	N	-0-					58

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
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	171	1	563	2	N	11	1	8			68
							12	9									
02	868	N	732	-0-	-136	-0-	134	1	583	2	N	14	2	8			80
							15	9									
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	127	1	737	2	N	10	3	8			87
							11	9									
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	137	1	806	2	N	26	1	8			112
							29	9									
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	152	1	705	2	N	13	1	8			124
							14	9									
06	840	N	761	-0-	-79	-0-	56	1	702	2	N	3					127
							3	9									

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
01	3255	X	2969	-0-	-286	-0-	2955	3	14	9	N	13	1	8			132
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3195	3	1	9	N	1	1	8			132
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3981	3	1	9	N	1	1	8			132
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3783	3	112	9	N	102	2	8			232
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3814	3	26	9	N	24	193	1	1	8	62
*06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					62

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
01	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	1762	3	26	9	N	24	2	8			70
02	1932	N	1251	-0-	-681	-0-	1212	3	39	9	N	35	10	1	3	8	92
03	2201	N	1773	-0-	-428	-0-	1742	3	31	9	N	28	3	8			117
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1730	3	64	9	N	58	14	1	2	8	159
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1771	3	22	9	N	20	2	8			177
06	1710	N	1334	-0-	-376	-0-	1305	3	29	9	N	26	11	1			192

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	6934	-0-	-3420	-0-	287	1	6588	2	N	54	2	8			314
							59	9									
02	7560	X	5492	-0-	-2068	-0-	708	1	4770	2	N	13	187	1			140
							14	9									
03	8370	X	7204	-0-	-1166	-0-	482	1	6586	2	N	124	2	8			262
							136	9									
04	8100	X	5500	-0-	-2600	-0-	207	1	5285	2	N	7	2	8			267
							8	9									
05	7068	X	5264	-0-	-1804	-0-	446	1	4753	2	N	59	186	1			140
							65	9									
06	6960	X	4910	-0-	-2050	-0-	528	1	4356	2	N	24					164
							26	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					93
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					116
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					137
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

01	1364	N	833	-0-	-531	-0-	303	1	499	3	Y	28	30	1			9
							31	9									
02	924	N	665	-0-	-259	-0-	296	1	347	3	Y	20	18	1			11
							22	9									
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1323	3	36	9	Y	33	34	1			10
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1040	2	30	9	Y	27	29	1			8
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	709	3	28	9	Y	25	26	1			7
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					7

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

01	3627	X	1861	-0-	-1766	-0-	713	1	1097	3	Y	46	88	1			37
							51	9									
02	2716	X	1569	-0-	-1147	-0-	617	1	909	3	Y	39	16	1			60
							43	9									
03	1953	X	1004	-0-	-949	-0-	954	3	50	9	Y	45	84	1			21
04	1890	X	1339	-0-	-551	-0-	1302	2	37	9	Y	34	33	1			22
05	1953	X	1266	-0-	-687	-0-	1221	3	45	9	Y	41	12	1			51
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					51

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	18	1	52	3	Y	-0-					27
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					27
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					27
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-	25	1			2
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					2
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					2

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

01	1798	N	986	-0-	-812	-0-	246	1	712	3	Y	25					73
							28	9									
02	1288	N	755	-0-	-533	-0-	28	1	724	3	Y	3					76
							3	9									
03	1085	N	863	-0-	-222	-0-	790	3	73	9	Y	66					142
04	960	N	758	-0-	-202	-0-	28	1	726	2	Y	4	134	1			12
							4	9									
05	837	N	754	-0-	-83	-0-	29	1	681	3	Y	40					52
							44	9									
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					52

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	423	1	1226	3	Y	-0-	28	1			3
02	1400	N	652	-0-	-748	-0-	24	1	627	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	1550	N	699	-0-	-851	-0-	699	3			Y	-0-					3
04	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	51	1	1323	2	Y	-0-					3
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	38	1	885	3	Y	-0-					3
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					3

FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					139
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					139
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					139
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					139
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					139
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

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
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	432	1	1254	3	N	8					95
							9	9									
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	54	1	1411	3	N	3	96	1			2
							3	9									
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1397	3	6	9	N	5	4	1			3
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	53	1	1369	2	N	10	10	1			3
							11	9									
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	55	1	1302	3	N	-0-	3	1			-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-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
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1675	3	1	9	N	1	1	8			47
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					47
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	3	1	9	N	1	1	8			47
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1581	3	1	9	N	1	1	8			47
*05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1713	3	2	9	N	2	2	8			47
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
01	2232	X	126	-0-	-2106	-0-	8	1	106	3	Y	11	12	1			10
							12	9									
02	1876	X	103	-0-	-1773	-0-	10	1	90	3	Y	3					13
							3	9									
03	2077	X	61	-0-	-2016	-0-	2	1	52	3	Y	6					19
							7	9									
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	92	2	Y	10	17	1			12
							11	9									
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	74	3	Y	25	9	1			28
							28	9									
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					28

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SILER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 232920 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7394 - 10728

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
01	217	N	92	-0-		-125	-0-	6	1	77	3	Y	8	11	1			2
								9	9									
02	168	N	103	-0-		-65	-0-	10	1	86	3	Y	6	6	1			2
								7	9									
03	713	N	82	-0-		-631	-0-	2	1	52	3	Y	25	16	1			11
								28	9									
04	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					Y	30	34	1			7
05	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					Y	1	8	1			-0-
06	90	N	NO RPT	-0-		-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

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
01	3100	N	3133	-0-		33	3894	209	1	2856	3	Y	62	33	1			108
								68	9									
02	6429	X	2535	-0-		-3894	-0-	178	1	2356	3	Y	1	97	1			12
								1	9									
03	2572	X	2572	-0-		-0-	-0-	2572	3			Y	-0-	6	1			6
04	3049	X	3049	-0-		-0-	-0-	195	1	2776	2	Y	71	7	1			70
								78	9									
05	3148	X	3148	-0-		-0-	-0-	184	1	2874	3	Y	82	65	1			87
								90	9									
06	2430	X	NO RPT	-0-		-2430	-0-					Y	NO RPT					87

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

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
01	2424	X	2424	-0-		-0-	-0-	592	1	1828	3	Y	4					57
								4	9									
02	3669	X	3669	-0-		-0-	-0-	456	1	3185	3	Y	25					82
								28	9									
03	3441	X	964	-0-		-2477	-0-	85	1	840	3	Y	35					117
								39	9									
04	2550	X	281	-0-		-2269	-0-	186	1	76	2	Y	17					134
								19	9									
05	3441	X	174	-0-		-3267	-0-	166	1	8	9	Y	7	89	1			52
06	3330	X	NO RPT	-0-		-3330	-0-					Y	NO RPT					52

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

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
01	1767	N	1343	-0-		-424	-0-	111	1	1201	3	Y	28					132
								31	9									
02	1092	N	769	-0-		-323	-0-	78	1	666	3	Y	23					155
								25	9									
03	1315	N	1315	-0-		-0-	-0-	1279	3	36	9	Y	33					188
04	1765	N	1765	-0-		-0-	-0-	174	1	1569	2	Y	20	88	1			120
								22	9									
05	1017	N	1017	-0-		-0-	-0-	107	1	904	3	Y	5	86	1			39
								6	9									
06	1170	N	NO RPT	-0-		-1170	-0-					Y	NO RPT					39

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

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
01	1488	N	756	-0-		-732	-0-	194	1	562	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	982	-0-		-670	-0-	36	1	946	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	649	-0-		-622	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-		-0-	-0-	35	1	904	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	835	-0-		-250	-0-	34	1	801	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-		-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1038	-0-	-1225	-0-	65	1	705	3	Y	244	164	1			278
							268	9									
02	1988	N	1389	-0-	-599	-0-	127	1	1082	3	Y	164	156	1			286
							180	9									
03	1705	N	1382	-0-	-323	-0-	1189	3	193	9	Y	175	162	1			299
04	990	N	503	-0-	-487	-0-	38	1	332	2	Y	121	307	1			113
							133	9									
05	1550	N	246	-0-	-1304	-0-	15	1	128	3	Y	94					207
							103	9									
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					207

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
01	2170	N	1477	-0-	-693	-0-	689	1	675	3	Y	103	56	1			181
							113	9									
02	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	704	1	1459	3	Y	1	162	1			20
							1	9									
03	1767	X	1575	-0-	-192	-0-	1575	3			Y	-0-	10	1			10
04	1710	X	1658	-0-	-52	-0-	652	1	1006	2	Y	-0-	10	1			-0-
05	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	549	1	1539	3	Y	-0-					-0-
06	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					182
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					182
03	558	N	10	-0-	-548	-0-	10	3			N	-0-					182
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	319	1	270	2	N	13					195
							14	9									
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	408	1	434	3	N	24					219
							26	9									
06	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					219

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
01	3069	X	1600	-0-	-1469	-0-	746	1	702	3	Y	138	116	1			135
							152	9									
02	3920	X	681	-0-	-3239	-0-	467	1	166	3	Y	44					179
							48	9									
03	3937	X	246	-0-	-3691	-0-	151	1	95	9	Y	86					265
04	3750	X	458	-0-	-3292	-0-	277	1	80	2	Y	92	237	1			120
							101	9									
05	3875	X	290	-0-	-3585	-0-	266	1	24	9	Y	22	89	1			53
06	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					53

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235692 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 7425 - 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
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	91	1	979	3	Y	34	33	1			3
							37	9									
02	1176	N	1140	-0-	-36	-0-	116	1	990	3	Y	31	29	1			5
							34	9									
03	1395	N	591	-0-	-804	-0-	561	3	30	9	Y	27	29	1			3
04	1080	N	997	-0-	-83	-0-	95	1	859	2	Y	39	39	1			3
							43	9									
05	1271	N	953	-0-	-318	-0-	93	1	787	3	Y	66	64	1			5
							73	9									
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					5

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	3069	X	2367	-0-	-702	-0-	810	1	1551	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
02	2408	X	1625	-0-	-783	-0-	648	1	974	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
03	2511	X	363	-0-	-2148	-0-	361	3	2	9	Y	2	3	1			5
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	1105	1	1603	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
05	2511	X	1950	-0-	-561	-0-	1072	1	803	3	Y	68					70
							75	9									
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					70

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
01	2976	X	1113	-0-	-1863	-0-	399	1	650	3	Y	58	51	1			57
							64	9									
02	1876	N	570	-0-	-1306	-0-	208	1	343	3	Y	17					74
							19	9									
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	320	1	1923	3	Y	43					117
							47	9									
04	3000	N	3179	-0-	179	179	640	1	2491	2	Y	44	104	1			57
							48	9									
05	3100	N	3333	-0-	233	412	814	1	2386	3	Y	121	42	1			136
							133	9									
06	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					136

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
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	1067	1	2984	3	Y	12	8	1			13
							13	9									
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	1291	1	2631	3	Y	8	7	1	1	8	13
							9	9									
03	3782	X	2392	-0-	-1390	-0-	2382	3	10	9	Y	9	8	1			14
04	3930	X	3548	-0-	-382	-0-	1230	1	2310	2	Y	7	14	1			7
							8	9									
05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	1426	1	2667	3	Y	23					30
							25	9									
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					30

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
01	1798	X	793	-0-	-1005	-0-	51	1	695	3	Y	43	22	1			74
							47	9									
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	81	1	1068	3	Y	-0-	66	1			8
03	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	3			Y	-0-	4	1			4
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	183	1	1212	2	Y	38	5	1			37
							42	9									
05	3100	N	3816	-0-	716	716	651	1	3107	3	Y	53	34	1			56
							58	9									
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	56					Y	NO RPT					56

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1379	-0-	-419	-0-	117	1	1256	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	138	1	1173	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	1147	N	757	-0-	-390	-0-	751	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	1320	N	1191	-0-	-129	-0-	118	1	1065	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1457	N	1242	-0-	-215	-0-	130	1	1100	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					48
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					48
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			Y	-0-					48
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	507	1	3	9	Y	3					51
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	269	1	3	9	Y	3					54
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					54

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
01	2418	X	827	-0-	-1591	-0-	61	1	653	3	Y	103	178	1			195
							113	9									
02	1624	N	23	-0-	-1601	-0-	2	1	19	3	Y	2					197
							2	9									
03	1550	N	226	-0-	-1324	-0-	202	3	24	9	Y	22					219
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					219
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					219
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					219

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
01	806	N	15	-0-	-791	-0-	6	3	9	9	Y	8					48
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					48
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			Y	-0-					48
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	1	1	9	Y	1					49
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	390	1	4	9	Y	4					53
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					53

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
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	175	1	1886	3	Y	28					116
							31	9									
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	194	1	1645	3	Y	26	1	8			141
							29	9									
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1915	3	40	9	Y	36					177
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	215	1	1941	2	Y	20	83	1			114
							22	9									
05	2077	N	1809	-0-	-268	-0-	184	1	1560	3	Y	59	83	1			90
							65	9									
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					90

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	94	1	1018	3	Y	173	167	1			17
							190	9									
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	123	1	1045	3	Y	150	144	1	1	8	22
							165	9									
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1294	3	152	9	Y	138	145	1			15
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	64	1	578	2	Y	123	128	1			10
							135	9									
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	447	-0-	-452	-0-	38	1	409	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	67	-0-	-941	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	250	-0-	-742	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	2	Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	54	1	458	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	4498	-0-	-1733	-0-	1136	1	3295	3	Y	61	149	1			77
							67	9									
02	5544	X	44	-0-	-5500	-0-	1	1	34	3	Y	8	1	8			84
							9	9									
03	6107	X	162	-0-	-5945	-0-	156	2	6	9	Y	5					89
04	5250	X	2671	-0-	-2579	-0-	100	1	2562	2	Y	8					97
							9	9									
05	5301	X	2581	-0-	-2720	-0-	104	1	2442	3	Y	32					129
							35	9									
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					129

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
01	27528	X	23998	-0-	-3530	-0-	270	1	23368	3	Y	327	333	1			102
							360	9									
02	23436	X	20744	-0-	-2692	-0-	237	1	20193	3	Y	285	233	1	2	8	152
							314	9									
03	25947	X	21291	-0-	-4656	-0-	20869	3	422	9	Y	384	421	1			115
04	24900	X	19639	-0-	-5261	-0-	253	1	19072	2	Y	285	312	1			88
							314	9									
05	24738	X	20806	-0-	-3932	-0-	698	1	19822	3	Y	260	270	1			78
							286	9									
06	23220	X	NO RPT	-0-	-23220	-0-					Y	NO RPT					78

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
01	24800	X	21314	-0-	-3486	-0-	238	1	20582	3	Y	449	460	1			140
							494	9									
02	20888	X	18876	-0-	-2012	-0-	214	1	18226	3	Y	396	324	1			212
							436	9									
03	23126	X	20221	-0-	-2905	-0-	19657	3	564	9	Y	513	571	1			154
04	22260	X	20449	-0-	-1811	-0-	262	1	19743	2	Y	404	433	1			125
							444	9									
05	22833	X	22833	-0-	-0-	-0-	763	1	21671	3	Y	363	379	1			109
							399	9									
06	20640	X	NO RPT	-0-	-20640	-0-					Y	NO RPT					109

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	10806	-0-	-3020	-0-	121 211	1 9	10474	3	Y	192	197	1			60
02	10584	X	9518	-0-	-1066	-0-	108 180	1 9	9230	3	Y	164	136	1			88
03	11718	X	9788	-0-	-1930	-0-	9558	3	230	9	Y	209	234	1			63
04	11340	X	10188	-0-	-1152	-0-	131 182	1 9	9875	2	Y	165	177	1			51
05	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	406 172	1 9	11542	3	Y	156	160	1			47
06	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					Y	NO RPT					47

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
01	31000	X	23977	-0-	-7023	-0-	1625 109	1 9	22243	3	Y	99	56	1			177
02	27356	X	18809	-0-	-8547	-0-	1303 298	1 9	17208	3	Y	271	158	1	1	8	289
03	30287	X	18821	-0-	-11466	-0-	18468	3	353	9	Y	321	149	1			461
04	24990	X	18535	-0-	-6455	-0-	1204 232	1 9	17099	2	Y	211	466	1			206
05	25358	X	18124	-0-	-7234	-0-	1072 270	1 9	16782	3	Y	245	190	1			261
06	23190	X	NO RPT	-0-	-23190	-0-					Y	NO RPT					261

TRAVIS CROW GU - 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
01	35123	X	29275	-0-	-5848	-0-	327 711	1 9	28237	3	Y	646	661	1			201
02	30352	X	25596	-0-	-4756	-0-	290 623	1 9	24683	3	Y	566	464	1			303
03	33201	X	28437	-0-	-4764	-0-	27592	3	845	9	Y	768	841	1			230
04	31560	X	28102	-0-	-3458	-0-	360 634	1 9	27108	2	Y	576	628	1			178
05	30783	X	30150	-0-	-633	-0-	1006 570	1 9	28574	3	Y	518	541	1			155
06	28320	X	NO RPT	-0-	-28320	-0-					Y	NO RPT					155

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
01	79794	X	59197	-0-	-20597	-0-	57860	3	1337	9	Y	1215	1233	1			379
02	69160	X	50816	-0-	-18344	-0-	49666	3	1150	9	Y	1045	863	1	3	8	558
03	71145	X	61487	-0-	-9658	-0-	60642	3	845	9	Y	768	1096	1			230
04	64680	X	59790	-0-	-4890	-0-	776 634	1 9	58380	2	Y	576	628	1			178
05	64497	X	64497	-0-	-0-	-0-	2175 570	1 9	61752	3	Y	518	541	1			155
06	59490	X	NO RPT	-0-	-59490	-0-					Y	NO RPT					155

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
01	49259	X	41757	-0-	-7502	-0-	1277 745	1 9	39735	3	Y	677	642	1			375
02	44100	X	36397	-0-	-7703	-0-	947 388	1 9	35062	3	Y	353	413	1	3	8	312
03	48825	X	36869	-0-	-11956	-0-	36508	3	361	9	Y	328	351	1			289
04	45660	X	35093	-0-	-10567	-0-	1017 364	1 9	33712	2	Y	331	413	1			207
05	44020	X	35247	-0-	-8773	-0-	1054 320	1 9	33873	3	Y	291	324	1			174
06	40410	X	NO RPT	-0-	-40410	-0-					Y	NO RPT					174

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
01	58311	X	48639	-0-	-9672	-0-	550	1	47559	3	Y	482	649	1			387
							530	9									
02	47208	X	46863	-0-	-345	-0-	539	1	45896	3	Y	389	165	1			611
							428	9									
03	52266	X	47774	-0-	-4492	-0-	47253	3	521	9	Y	474	867	1			218
04	47430	X	45988	-0-	-1442	-0-	597	1	44971	2	Y	382	361	1			239
							420	9									
05	51894	X	50533	-0-	-1361	-0-	1710	1	48548	3	Y	250	133	1			356
							275	9									
06	50220	X	NO RPT	-0-	-50220	-0-					Y	NO RPT					356

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
01	189968	X	121900	-0-	-68068	-0-	119974	3	1926	9	Y	1751	1605	1			218
02	151144	X	90803	-0-	-60341	-0-	89447	3	1356	9	Y	1233	1136	1	1	8	314
03	154349	X	96214	-0-	-58135	-0-	94836	3	1378	9	Y	1253	1088	1			479
04	138570	X	88181	-0-	-50389	-0-	37	1	87012	2	Y	1029	1320	1			188
							1132	9									
05	132308	X	95819	-0-	-36489	-0-	883	1	94005	3	Y	846	757	1			277
							931	9									
06	117960	X	NO RPT	-0-	-117960	-0-					Y	NO RPT					277

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152985	X	69897	-0-	-83088	-0-	66918	3	2979	9	Y	2708	2615	1			260
02	80192	X	57080	-0-	-23112	-0-	54621	3	2459	9	Y	2235	2141	1	30	8	324
03	88505	X	53757	-0-	-34748	-0-	51782	3	1975	9	Y	1795	1929	1			190
04	82890	X	52266	-0-	-30624	-0-	49378	2	2888	9	Y	2625	2612	1			203
05	76725	X	48761	-0-	-27964	-0-	48253	3	508	9	Y	462	633	1			32
06	67650	X	NO RPT	-0-	-67650	-0-					Y	NO RPT					32

SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89663	X	89663	-0-	-0-	-0-	87350	3	2313	9	Y	2103	2073	1			478
02	161084	X	65671	-0-	-95413	-0-	64229	3	1442	9	Y	1311	1297	1	3	8	489
03	138384	X	60100	-0-	-78284	-0-	58824	3	1276	9	Y	1160	1140	1			509
04	115260	X	53115	-0-	-62145	-0-	51981	2	1134	9	Y	1031	1291	1			249
05	103168	X	49817	-0-	-53351	-0-	49005	3	812	9	Y	738	822	1			165
06	86760	X	NO RPT	-0-	-86760	-0-					Y	NO RPT					165

ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309597	X	58325	-0-	-251272	-0-	1807	1	56220	3	Y	271	393	1			150
							298	9									
02	71904	X	47367	-0-	-24537	-0-	1239	1	45863	3	Y	241	176	1	5	8	210
							265	9									
03	79608	X	48755	-0-	-30853	-0-	48479	3	276	9	Y	251	240	1			221
04	71730	X	45832	-0-	-25898	-0-	1333	1	44215	2	Y	258	318	1			161
							284	9									
05	68572	X	44373	-0-	-24199	-0-	1332	1	42795	3	Y	224	251	1			134
							246	9									
06	56430	X	NO RPT	-0-	-56430	-0-					Y	NO RPT					134

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90768	X	44122	-0-	-46646	-0-	43528	3	594	9	Y	540	489	1			299
02	33794	X	33794	-0-	-0-	-0-	880	1	32573	3	Y	310	332	1	6	8	271
							341	9									
03	68386	X	36661	-0-	-31725	-0-	36333	3	328	9	Y	298	307	1			262
04	54120	X	33709	-0-	-20411	-0-	983	1	32583	2	Y	130	311	1			81
							143	9									
05	49042	X	32245	-0-	-16797	-0-	970	1	31151	3	Y	113	127	1			67
							124	9									
06	42690	X	NO RPT	-0-	-42690	-0-					Y	NO RPT					67

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
01	420257	X	97799	-0-	-322458	-0-	96125	3	1674	9	Y	1522	1470	1			146
02	141288	X	71613	-0-	-69675	-0-	70227	3	1386	9	Y	1260	1203	1	21	8	182
03	156426	X	65900	-0-	-90526	-0-	64744	3	1156	9	Y	1051	1122	1			111
04	151380	X	59017	-0-	-92363	-0-	57393	2	1624	9	Y	1476	1473	1			114
05	156426	X	59591	-0-	-96835	-0-	58319	3	1272	9	Y	1156	1189	1			81
06	94650	X	NO RPT	-0-	-94650	-0-					Y	NO RPT					81

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
01	344410	X	84160	-0-	-260250	-0-	83038	3	1122	9	Y	1020	972	1			127
02	311080	X	67842	-0-	-243238	-0-	2462	1	64569	3	Y	737	675	1	1	8	188
							811	9									
03	118110	X	77170	-0-	-40940	-0-	76334	3	836	9	Y	760	657	1			291
04	104070	X	74402	-0-	-29668	-0-	2776	1	70494	2	Y	1029	1132	1			188
							1132	9									
05	95356	X	71131	-0-	-24225	-0-	3503	1	66456	3	Y	1065	904	1			349
							1172	9									
06	81450	X	NO RPT	-0-	-81450	-0-					Y	NO RPT					349

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
01	208909	X	118107	-0-	-90802	-0-	116057	3	2050	9	Y	1864	1800	1			179
02	188692	X	85386	-0-	-103306	-0-	84626	3	760	9	Y	691	760	1	10	8	100
03	208909	X	82920	-0-	-125989	-0-	82284	2	636	9	Y	578	617	1			61
04	202170	X	-0-	-0-	-202170	-0-					Y	810	810	1			61
*05	139097	X	69525	-0-	-69572	-0-	68437	3	1088	9	Y	989	981	1			69
*06	114300	X	NO RPT	-0-	-114300	-0-					Y	NO RPT					69

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
01	265577	X	37233	-0-	-228344	-0-	1157	1	35826	3	Y	227	283	1			125
							250	9									
02	239876	X	27786	-0-	-212090	-0-	725	1	26824	3	Y	215	148	1	4	8	188
							237	9									
03	265577	X	28086	-0-	-237491	-0-	27834	3	252	9	Y	229	215	1			202
04	257010	X	-0-	-0-	-257010	-0-					Y	234	290	1			146
05	265577	X	26524	-0-	-239053	-0-	26303	3	221	9	Y	201	227	1			120
06	36030	X	NO RPT	-0-	-36030	-0-					Y	NO RPT					120

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
01	394736	X	114539	-0-	-280197	-0-	113065	2	1474	9	Y	1340	1317	1			129
02	195020	X	131426	-0-	-63594	-0-	130723	2	703	9	Y	639	676	1			92
*03	215915	X	113568	-0-	-102347	-0-	112957	3	611	9	Y	555	588	1			59
04	208950	X	90202	-0-	-118748	-0-	89346	3	856	9	Y	778	777	1			60
05	215915	X	78695	-0-	-137220	-0-	77716	3	979	9	Y	890	888	1			62
*06	140070	X	NO RPT	-0-	-140070	-0-					Y	NO RPT					62

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551197	X	224181	-0-	-327016	-0-	222067	3	2114	9	Y	1922	1856	1			184
02	211764	X	156940	-0-	-54824	-0-	155789	3	1151	9	Y	1046	1078	1			152
03	234453	X	142875	-0-	-91578	-0-	141985	3	890	9	Y	809	875	1			86
04	226890	X	119569	-0-	-107321	-0-	118320	3	1249	9	Y	1135	1133	1			88
05	234453	X	109316	-0-	-125137	-0-	107939	3	1377	9	Y	1252	1253	1			87
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422

02	76789	X	76789	-0-	-0-	-0-	76043	3	746	9	Y	678	211	1			467
03	162471	X	113532	-0-	-48939	-0-	112495	3	1037	9	Y	943	791	1			619
04	157230	X	83524	-0-	-73706	-0-	82344	3	1180	9	Y	1073	1193	1			499
05	162471	X	68493	-0-	-93978	-0-	67535	3	958	9	Y	871	965	1			405
06	157230	X	NO RPT	-0-	-157230	-0-					Y	NO RPT					405

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	623	2	4	9	N	4					203
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					203
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	589	2	44	9	N	40	173	1			70
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					70
*05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	541	2	2	9	N	2					72
*06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					72

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

01	434	N	380	-0-	-54	-0-	40	1	340	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		431	-0-	431	431	45	1	386	2	Y	-0-					-0-
03	819	N	388	-0-	-431	-0-	44	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	40	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	175	-0-	-290	-0-	26	1	148	2	Y	1					1
							1	9									
06	390	N	172	-0-	-218	-0-	22	1	150	2	Y	-0-	1	1			-0-

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	2201	N	1679	-0-	-522	-0-	1660	2	19	9	N	17	2	8			120
02	2604	N	2111	-0-	-493	-0-	2088	2	23	9	N	21					141
03	1674	N	1429	-0-	-245	-0-	1428	2	1	9	N	1					142
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					142
05	2325	N	2143	-0-	-182	-0-	2119	2	24	9	N	22	22	8			142
*06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1817	2	17	9	N	15					157

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
01	1333	N	488	-0-	-845	-0-	481	2	7	9	N	6					158
02	1120	N	625	-0-	-495	-0-	624	2	1	9	N	1					159
03	1333	N	12	-0-	-1321	-0-	12	2			N	-0-					159
04	480	N	368	-0-	-112	-0-	368	2			N	-0-	2	7			157
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					157
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					157

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					108
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					108
03	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	1200	2			N	-0-					108
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-	3	7			105
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					105
*06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					105

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2092	-0-	-295	-0-	212	1	1801	2	Y	72	56	1	8	8	53
							79	9									
02	DLQ G-10		1826	-0-	1826	1826	187	1	1595	2	Y	40	49	1	8	8	36
							44	9									
03	3100	N	1768	-0-	-1332	494	199	1	1565	2	Y	4	4	8			36
							4	9									
04	2253	N	1759	-0-	-494	-0-	207	1	1550	2	Y	2	36	1	2	8	-0-
							2	9									
05	2015	N	1562	-0-	-453	-0-	232	1	1326	2	Y	4					4
							4	9									
06	1710	N	1182	-0-	-528	-0-	150	1	1019	2	Y	12	3	1	8	8	5
							13	9									

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	325	-0-	-78	-0-	324	2	1	9	N	1					87
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	256	2			N	-0-					87
03	372	N	263	-0-	-109	-0-	262	2	1	9	N	1					88
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	525	2	2	9	N	2	23	7			67
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	708	2	66	9	N	60					127
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					127

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 #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	1424	2	1	9	N	1	177	1			3
02	1820	N	1719	-0-	-101	-0-	1719	2			N	-0-					3
03	1550	N	773	-0-	-777	-0-	772	2	1	9	N	1					4
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-	1	7			3
05	1891	N	1468	-0-	-423	-0-	1468	2			N	-0-					3
*06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					3

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2127	2	10	9	N	9					21
02	2324	N	1208	-0-	-1116	-0-	1207	2	1	9	N	1					22
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2362	2	35	9	N	32					54
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-	37	7			17
05	3100	N	3610	-0-	510	510	3568	2	42	9	N	38					55
*06	3000	N	2634	-0-	-366	144	2620	2	14	9	N	13	3	8			65

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	521	-0-	-37	-0-	490	2	31	9	N	28	184	1	1	8	13
02	504	N	407	-0-	-97	-0-	406	2	1	9	N	1					14
03	496	N	423	-0-	-73	-0-	410	2	13	9	N	12	1	8			25
04	510	N	167	-0-	-343	-0-	115	2	52	9	N	47					72
05	465	N	57	-0-	-408	-0-	57	2			N	-0-					72
06	420	N	34	-0-	-386	-0-	34	2			N	-0-					72

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
01	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	1657	2	22	9	N	20					136
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1507	2	21	9	N	19					155
03	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	1744	2	29	9	N	26					181
04	1620	N	894	-0-	-726	-0-	890	2	4	9	N	4	163	1			22
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					22
06	1710	N	1571	-0-	-139	-0-	1571	2			N	-0-					22

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	712	-0-	-683	-0-	710	2	2	9	N	2					15
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					15
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					15
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	2					17
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	825	2	18	9	N	16	163	1			20
02	924	N	607	-0-	-317	-0-	607	2			N	-0-					20
03	806	N	647	-0-	-159	-0-	643	2	4	9	N	4					24
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	887	2	1	9	N	1					25
05	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-					25
06	630	N	537	-0-	-93	-0-	537	2			N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1961	-0-	-54	-0-	163	1	1797	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
02	1820	X	1459	-0-	-361	-0-	95	1	1364	2	Y	-0-					35
03	2139	X	1763	-0-	-376	-0-	119	1	1644	2	Y	-0-					35
04	2070	X	1597	-0-	-473	-0-	104	1	1368	2	Y	114	2	8			147
							125	9									
05	2139	X	1169	-0-	-970	-0-	97	1	1072	2	Y	-0-					147
*06	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	72	1	1883	2	Y	1	1	8			147
							1	9									

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					63
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					63
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					63
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	973	2	70	9	N	64					127
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					127
*06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					127

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
01	3100	N	2787	-0-	-313	2017	293	1	2485	2	Y	8	10	1			7
							9	9									
02	DLQ G-10		2343	-0-	2343	4360	244	1	2086	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
03	3100	N	1807	-0-	-1293	3067	204	1	1601	2	Y	2					8
							2	9									
04	3000	N	1317	-0-	-1683	1384	155	1	1160	2	Y	2	8	1	1	8	1
							2	9									
05	2604	N	620	-0-	-1984	-0-	92	1	524	2	Y	4					5
							4	9									
*06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	226	1	1534	2	Y	7	6	1			6
							8	9									

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
01	2697	N	2549	-0-	-148	-0-	2547	2	2	9	N	2					19
02	2296	N	2200	-0-	-96	-0-	2199	2	1	9	N	1					20
03	2635	N	2416	-0-	-219	-0-	2415	2	1	9	N	1					21
04	2460	N	1513	-0-	-947	-0-	1513	2			N	-0-	1	7			20
05	2449	N	2404	-0-	-45	-0-	2404	2			N	-0-					20
06	2340	N	2163	-0-	-177	-0-	2161	2	2	9	N	2	2	8			20

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
01	3100	N	3142	-0-	42	1059	330	1	2803	2	Y	8	8	1			15
							9	9									
02	DLQ G-10		2429	-0-	2429	3488	254	1	2168	2	Y	6	8	1			13
							7	9									
03	6134	X	2646	-0-	-3488	-0-	297	1	2336	2	Y	12					25
							13	9									
04	3030	X	2615	-0-	-415	-0-	307	1	2291	2	Y	15	25	1			15
							17	9									
05	3131	X	748	-0-	-2383	-0-	111	1	635	2	Y	2					17
							2	9									
06	3030	X	1834	-0-	-1196	-0-	234	1	1587	2	Y	12	10	1			19
							13	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	N	1					142
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					142
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					142
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	142	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	2			Y	-0-					50
02	756	N	630	-0-	-126	-0-	630	2			Y	-0-					50
03	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			Y	-0-					50
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					50
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					50
*06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					50

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
01	1581	N	1220	-0-	-361	-0-	1218	2	2	9	N	2					122
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1	9	N	1					123
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	807	2	3	9	N	3					126
04	1170	N	850	-0-	-320	-0-	850	2			N	-0-	98	7			28
05	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	2			N	-0-					28
06	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	2			N	-0-					28

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
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	N	2					134
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					134
03	930	N	847	-0-	-83	-0-	844	2	3	9	N	3					137
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	18					155
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	5	145	1			15
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					15

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
01	1798	N	1647	-0-	-151	-0-	1645	2	2	9	N	2	1	8			121
02	1652	N	1377	-0-	-275	-0-	1374	2	3	9	N	3					124
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	914	2	3	9	N	3	1	8			126
04	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	1549	2			N	-0-	1	7			125
05	1519	N	1087	-0-	-432	-0-	1087	2			N	-0-					125
*06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1010	2	8	9	N	7					132

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	643	-0-	-101	-0-	12	1	603	2	N	25					157
							28	9									
02	784	N	773	-0-	-11	-0-	15	1	732	2	N	24					181
							26	9									
03	713	N	675	-0-	-38	-0-	13	1	647	2	N	14	188	1			7
							15	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	234	1	576	2	N	6					13
							7	9									
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	227	1	702	2	N	-0-					13
*06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	252	1	478	2	N	-0-					13

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

01	2604	X	1865	-0-	-739	-0-	727	1	1138	2	N	-0-					127
02	2436	X	1353	-0-	-1083	-0-	489	1	864	2	N	-0-					127
03	2697	X	594	-0-	-2103	-0-	67	1	527	2	N	-0-					127
04	2610	X	428	-0-	-2182	-0-	195	1	233	2	N	-0-					127
05	2232	X	361	-0-	-1871	-0-	108	1	253	2	N	-0-					127
06	1800	X	477	-0-	-1323	-0-	175	1	302	2	N	-0-					127

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

01	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	1479	2	18	9	N	16					57
02	1428	N	1226	-0-	-202	-0-	1226	2			N	-0-					57
03	1643	N	1271	-0-	-372	-0-	1265	2	6	9	N	5					62
04	1440	N	820	-0-	-620	-0-	820	2			N	-0-					62
05	1364	N	846	-0-	-518	-0-	846	2			N	-0-					62
*06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					62

FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

01	713	N	387	-0-	-326	-0-	383	2	4	9	N	4					142
02	644	N	548	-0-	-96	-0-	548	2			N	-0-					142
03	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	2			N	-0-					142
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	579	2	13	9	N	12					154
05	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	2			N	-0-					154
06	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	2			N	-0-					154

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	17					120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	661	2	11	9	N	10					91
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	845	2	11	9	N	10					101
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	385	2	4	9	N	4					105
04	540	N	318	-0-	-222	-0-	316	2	2	9	N	2	8	7			99
05	558	N	41	-0-	-517	-0-	41	2			N	-0-					99
06	390	N	11	-0-	-379	-0-	11	2			N	-0-					99

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	210	-0-	-1526	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					86
02	1344	N	767	-0-	-577	-0-	49	1	705	2	Y	12	80	1	2	8	16
							13	9									
03	1612	N	640	-0-	-972	-0-	42	1	585	2	Y	12					28
							13	9									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	Y	-0-	23	1			5
05	837	N	708	-0-	-129	-0-	58	1	644	2	Y	5	2	8			8
							6	9									
*06	3000	N	4680	-0-	1680	1680	170	1	4456	2	Y	49	27	1	4	8	26
							54	9									

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					40
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					40
03	837	N	545	-0-	-292	-0-	544	2	1	9	N	1					41
04	720	N	564	-0-	-156	-0-	564	2			N	-0-	24	7			17
05	589	N	472	-0-	-117	-0-	471	2	1	9	N	1	1	8			17
*06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					17

REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	210	2	2	9	N	2					70
02	280	N	176	-0-	-104	-0-	174	2	2	9	N	2					72
03	279	N	194	-0-	-85	-0-	192	2	2	9	N	2					74
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-	59	7			15
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					15
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					15

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3425	-0-	-326	-0-	351	1	2984	2	Y	82	72	1			65
							90	9									
02	DLQ G-10		2833	-0-	2833	2833	294	1	2513	2	Y	24	53	1			36
							26	9									
03	4931	X	2098	-0-	-2833	-0-	235	1	1849	2	Y	13					49
							14	9									
04	3390	X	922	-0-	-2468	-0-	109	1	811	2	Y	2	38	1	1	8	12
							2	9									
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					12
06	3300	X	1871	-0-	-1429	-0-	237	1	1611	2	Y	21	15	1			18
							23	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		108	-0-	108	108	2	1	105	2	N	1					8
							1	9									
03	14B2 EXT		14	-0-	14	122	14	2			N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	122					N	-0-					8
05	122	X	-0-	-0-	-122	-0-					N	-0-					8
06	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	718	-0-	-367	-0-	718	2			N	-0-					53
02	924	N	893	-0-	-31	-0-	892	2	1	9	N	1					54
03	930	N	620	-0-	-310	-0-	620	2			N	-0-					54
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-	1	7			53
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					53
*06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					53

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1315	-0-	-266	-0-	1289	2	26	9	N	24					38
02	1372	N	995	-0-	-377	-0-	985	2	10	9	N	9					47
03	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1123	2	4	9	N	4					51
04	1260	N	897	-0-	-363	-0-	895	2	2	9	N	2	1	7			52
05	1116	N	942	-0-	-174	-0-	942	2			N	-0-					52
06	1080	N	712	-0-	-368	-0-	712	2			N	-0-					52

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1167	-0-	-941	-0-	22	1	1121	2	N	22					147
							24	9									
02	1960	X	891	-0-	-1069	-0-	17	1	861	2	N	12					159
							13	9									
03	2170	X	732	-0-	-1438	-0-	14	1	712	2	N	5					164
							6	9									
04	2100	X	1560	-0-	-540	-0-	450	1	1109	2	N	1					165
							1	9									
05	1953	X	1731	-0-	-222	-0-	423	1	1308	2	N	-0-					165
06	1140	X	1040	-0-	-100	-0-	359	1	681	2	N	-0-					165

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	879	X	879	-0-	-0-	-0-	871	2	8	9	N	7					94
02	784	X	613	-0-	-171	-0-	600	2	13	9	N	12					106
03	868	X	819	-0-	-49	-0-	809	2	10	9	N	9					115
04	840	X	525	-0-	-315	-0-	512	2	13	9	N	12					127
05	868	X	227	-0-	-641	-0-	225	2	2	9	N	2					129
06	840	X	115	-0-	-725	-0-	115	2			N	-0-					129

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 221988 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10611 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2736	-0-	-271	-0-	2721	2	15	9	N	14	169	1			10
02	2632	X	2428	-0-	-204	-0-	2426	2	2	9	N	2					12
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2444	2	7	9	N	6					18
04	2640	N	2509	-0-	-131	-0-	2509	2			N	-0-	1	7			17
05	2697	N	2564	-0-	-133	-0-	2563	2	1	9	N	1	1	8			17
06	2370	N	2334	-0-	-36	-0-	2322	2	12	9	N	11	1	8			27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	1288	2	1	9	Y	1					50
02	1316	N	1192	-0-	-124	-0-	1192	2			Y	-0-					50
03	1519	N	1208	-0-	-311	-0-	1208	2			Y	-0-					50
04	1260	N	472	-0-	-788	-0-	472	2			Y	-0-	10	7			40
05	1333	N	61	-0-	-1272	-0-	61	2			Y	-0-					40
06	1170	N	105	-0-	-1065	-0-	105	2			Y	-0-					40

GILSON GU WELL #: 2 RRCID -> 222302 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10498 - 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
01	899	N	783	-0-	-116	-0-	291	1	455	2	N	34					74
							37	9									
02	924	N	359	-0-	-565	-0-	130	1	229	2	N	-0-					74
03	1085	N	435	-0-	-650	-0-	49	1	386	2	N	-0-					74
04	750	N	228	-0-	-522	-0-	104	1	124	2	N	-0-					74
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	118	1	275	2	N	-0-					74
06	420	N	223	-0-	-197	-0-	82	1	141	2	N	-0-					74

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	833	-0-	-872	-0-	833	2			N	-0-					58
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					58
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					58
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-	3	7			55
05	1860	N	1393	-0-	-467	-0-	1393	2			N	-0-					55
06	1350	N	1235	-0-	-115	-0-	1234	2	1	9	N	1	1	8			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
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1287	2	31	9	Y	28					106
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1219	2	37	9	Y	34	1	8			139
03	1457	N	196	-0-	-1261	-0-	193	2	3	9	Y	3					142
04	1290	N	6	-0-	-1284	-0-	6	2			Y	-0-					142
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					142
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					142

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
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3135	2	52	9	N	47					125
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3067	2	11	9	N	10					135
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3221	2	4	9	N	4					139
04	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-	1	7			138
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3273	2	1	9	N	1	1	8			138
*06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					138

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
01	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	1386	2			N	-0-					39
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					39
03	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			N	-0-					39
04	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	1322	2			N	-0-	1	7			38
05	1488	N	1225	-0-	-263	-0-	1225	2			N	-0-					38
*06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					38

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
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2934	2	21	9	N	19					31
02	2744	X	1747	-0-	-997	-0-	1730	2	17	9	N	15					46
03	3038	X	1010	-0-	-2028	-0-	987	2	23	9	N	21					67
04	2940	X	2269	-0-	-671	-0-	2269	2			N	-0-					67
05	2945	X	2404	-0-	-541	-0-	2404	2			N	-0-					67
06	2850	X	2229	-0-	-621	-0-	2229	2			N	-0-					67

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
01	558	N	167	-0-	-391	-0-	166	2	1	9	N	1	1	8			55
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					55
03	310	N	184	-0-	-126	-0-	183	2	1	9	N	1	1	8			55
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					55
05	434	N	125	-0-	-309	-0-	125	2			N	-0-					55
*06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			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
01	1705	N	752	-0-	-953	-0-	15	1	737	2	N	-0-					93
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	41	1	2042	2	N	1					94
							1	9									
03	1891	N	1045	-0-	-846	-0-	20	1	1018	2	N	6					100
							7	9									
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	612	1	1509	2	N	-0-					100
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	562	1	1735	2	N	-0-					100
*06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	512	1	971	2	N	9					109
							10	9									

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

01	1550	N	1063	-0-	-487	-0-	1054	2	9	9	N	8	1	8			113
02	1820	N	1716	-0-	-104	-0-	1709	2	7	9	N	6					119
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1842	2	2	9	N	2	95	1	1	8	25
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					25
05	1891	N	1121	-0-	-770	-0-	1121	2			N	-0-					25
06	1770	N	329	-0-	-1441	-0-	329	2			N	-0-					25

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

01	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	528	-0-	-712	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1629	2	10	9	Y	9					9
05	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	1021	2			Y	-0-					9
*06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	808	2	1	9	Y	1	1	8			9

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

01	465	X	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-					114
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	244	2			N	-0-					114
03	310	N	65	-0-	-245	-0-	65	2			N	-0-					114
04	300	N	116	-0-	-184	-0-	116	2			N	-0-					114
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					114
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					114

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

01	3224	X	2874	-0-	-350	-0-	303	1	2571	2	N	-0-					44
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	303	1	2585	2	N	-0-					44
03	3131	X	2173	-0-	-958	-0-	245	1	1928	2	N	-0-					44
04	3030	X	2568	-0-	-462	-0-	299	1	2234	2	N	32	1	8			75
							35	9									
05	3131	X	3050	-0-	-81	-0-	436	1	2493	2	N	110	158	1			27
							121	9									
06	3030	X	2142	-0-	-888	-0-	275	1	1867	2	N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

01	1085	N	975	-0-	-110	-0-	975	2			N	-0-					90
02	952	N	892	-0-	-60	-0-	892	2			N	-0-					90
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					90
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-	15	7			75
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					75
06	1020	N	779	-0-	-241	-0-	779	2			N	-0-					75

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	540	-0-	-204	-0-	540	2			N	-0-					54
02	560	N	418	-0-	-142	-0-	418	2			N	-0-					54
03	682	N	229	-0-	-453	-0-	229	2			N	-0-					54
04	510	N	349	-0-	-161	-0-	349	2			N	-0-	4	7			50
05	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					50
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					50

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 10928

01	1147	N	786	-0-	-361	-0-	739	2	47	9	N	43					95
02	1176	N	288	-0-	-888	-0-	264	2	24	9	N	22					117
03	1023	N	47	-0-	-976	-0-	47	2			N	-0-					117
04	750	N	92	-0-	-658	-0-	58	2	34	9	N	31					148
05	310	N	57	-0-	-253	-0-	57	2			N	-0-					148
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					148

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

01	3379	X	2806	-0-	-573	-0-	296	1	2510	2	Y	-0-					7
02	2688	X	1552	-0-	-1136	-0-	163	1	1389	2	Y	-0-					7
03	2976	X	1670	-0-	-1306	-0-	189	1	1481	2	Y	-0-					7
04	2820	X	2314	-0-	-506	-0-	272	1	2033	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
05	2821	X	2519	-0-	-302	-0-	375	1	2144	2	Y	-0-					7
06	2730	X	2466	-0-	-264	-0-	316	1	2150	2	Y	-0-					7

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

01	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 229178 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	432	1	676	2	N	-0-					155
02	1036	N	507	-0-	-529	-0-	183	1	324	2	N	-0-					155
03	1457	N	249	-0-	-1208	-0-	28	1	221	2	N	-0-					155
04	1080	N	703	-0-	-377	-0-	321	1	382	2	N	-0-					155
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	180	1	421	2	N	-0-					155
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	90	1	154	2	N	1	1	8			155
							1	9									

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

01	548	X	548	-0-	-0-	-0-	526	2	22	9	N	20					85
02	448	X	341	-0-	-107	-0-	329	2	12	9	N	11					96
03	465	X	32	-0-	-433	-0-	32	2			N	-0-					96
04	540	X	99	-0-	-441	-0-	99	2			N	-0-	6	7			90
05	558	X	72	-0-	-486	-0-	72	2			N	-0-					90
06	540	X	92	-0-	-448	-0-	92	2			N	-0-					90

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

01	1116	N	700	-0-	-416	-0-	699	2	1	9	N	1	1	8			114
02	840	N	476	-0-	-364	-0-	475	2	1	9	N	1	1	8			114
03	992	N	676	-0-	-316	-0-	585	2	91	9	N	83	170	1			27
04	690	N	560	-0-	-130	-0-	560	2			N	-0-					27
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					27
06	660	N	547	-0-	-113	-0-	547	2			N	-0-					27

FISCHER WELL #: 2 RRCID -> 230715 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11000 - 11182

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	16	14	1			2

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

01	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	1576	2	1	9	N	1	1	8			72
02	1148	N	1142	-0-	-6	-0-	1142	2			N	-0-					72
03	1643	N	1403	-0-	-240	-0-	1403	2			N	-0-					72
04	1530	N	1236	-0-	-294	-0-	1236	2			N	-0-					72
05	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	1185	2			N	-0-					72
06	1350	N	874	-0-	-476	-0-	874	2			N	-0-					72

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232970 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10878 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

01	1736	N	986	-0-	-750	-0-	973	2	13	9	N	12					82
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1615	2	13	9	N	12					94
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					94
04	960	N	151	-0-	-809	-0-	151	2			N	-0-					94
05	1798	N	37	-0-	-1761	-0-	37	2			N	-0-					94
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					94

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

01	1674	N	292	-0-	-1382	-0-	24	1	268	2	Y	-0-					12
02	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	106	1	1528	2	Y	24	31	1			5
							26	9									
03	1674	X	1274	-0-	-400	-0-	82	1	1136	2	Y	51					56
							56	9									
04	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	101	1	1339	2	Y	8	56	1			8
							9	9									
05	1829	X	1399	-0-	-430	-0-	116	1	1279	2	Y	4					12
							4	9									
06	1770	X	1327	-0-	-443	-0-	49	1	1270	2	Y	7	10	1			9
							8	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	195	1	2150	2	Y	-0-					48
02	2324	X	1660	-0-	-664	-0-	107	1	1535	2	Y	16	54	1			10
							18	9									
03	2573	X	2443	-0-	-130	-0-	159	1	2193	2	Y	83					93
							91	9									
04	2490	X	2279	-0-	-211	-0-	159	1	2105	2	Y	14	93	1			14
							15	9									
05	2511	X	1442	-0-	-1069	-0-	119	1	1317	2	Y	5					19
							6	9									
*06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	99	1	2584	2	Y	15	18	1			16
							17	9									

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

01	5332	X	4999	-0-	-333	-0-	527	1	4472	2	Y	-0-					20
02	5152	X	4708	-0-	-444	-0-	493	1	4215	2	Y	-0-					20
03	5673	X	5081	-0-	-592	-0-	574	1	4507	2	Y	-0-					20
04	5490	X	5264	-0-	-226	-0-	586	1	4374	2	Y	276	163	1			133
							304	9									
05	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	805	1	4606	2	Y	-0-					133
06	5040	X	4740	-0-	-300	-0-	608	1	4132	2	Y	-0-					133

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

01	868	N	516	-0-	-352	-0-	201	1	315	2	N	-0-					110
02	1092	N	388	-0-	-704	-0-	140	1	248	2	N	-0-					110
03	1085	N	275	-0-	-810	-0-	31	1	244	2	N	-0-					110
04	510	N	145	-0-	-365	-0-	66	1	79	2	N	-0-					110
05	434	N	7	-0-	-427	-0-	2	1	5	2	N	-0-					110
06	270	N	30	-0-	-240	-0-	11	1	19	2	N	-0-					110

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

01	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	305	1	2591	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
02	DLQ G-10		2791	-0-	2791	2791	292	1	2495	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	3100	N	3608	-0-	508	3299	406	1	3192	2	Y	9					9
							10	9									
04	3000	N	2807	-0-	-193	3106	329	1	2458	2	Y	18	24	1			3
							20	9									
05	3100	N	34	-0-	-3066	40	5	1	29	2	Y	-0-					3
06	2880	X	1073	-0-	-1807	-0-	138	1	935	2	Y	-0-	3	1			-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					120
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-					120
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					120
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	13	7			107
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2145	2	17	9	N	15	74	1			15
02	2184	N	1735	-0-	-449	-0-	1721	2	14	9	N	13					28
03	2480	N	65	-0-	-2415	-0-	65	2			N	-0-					28
04	2100	N	385	-0-	-1715	-0-	385	2			N	-0-	1	7			27
05	1922	N	224	-0-	-1698	-0-	224	2			N	-0-					27
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					27
02	280	N	211	-0-	-69	-0-	211	2			N	-0-					27
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					27
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					27
05	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	2			N	-0-					27
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					27

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	539	1	843	2	N	-0-					103
02	1512	N	827	-0-	-685	-0-	299	1	528	2	N	-0-					103
03	1922	N	395	-0-	-1527	-0-	44	1	351	2	N	-0-					103
04	1350	N	275	-0-	-1075	-0-	117	1	140	2	N	16					119
							18	9									
05	930	N	589	-0-	-341	-0-	176	1	413	2	N	-0-					119
*06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	226	1	390	2	N	10					129
							11	9									

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-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

01	868	N	709	-0-	-159	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	784	N	773	-0-	-11	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	868	N	371	-0-	-497	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	960	2	87	9	N	79					79
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					79
*06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					79

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			108
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

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
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1	9	N	1					51
02	784	N	669	-0-	-115	-0-	667	2	2	9	N	2					53
03	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	2			N	-0-					53
04	780	N	750	-0-	-30	-0-	749	2	1	9	N	1					54
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					54
*06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					54

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
01	806	N	778	-0-	-28	-0-	774	2	4	9	N	4					43
02	728	N	644	-0-	-84	-0-	642	2	2	9	N	2					45
03	775	N	501	-0-	-274	-0-	499	2	2	9	N	2					47
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					47
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					47
*06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					47

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
01	899	N	867	-0-	-32	-0-	863	2	4	9	N	4					137
02	840	N	783	-0-	-57	-0-	774	2	9	9	N	8					145
03	930	N	833	-0-	-97	-0-	830	2	3	9	N	3					148
04	840	N	796	-0-	-44	-0-	781	2	15	9	N	14	137	1			25
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	846	2	1	9	N	1	1	8			25
06	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	2			N	-0-					25

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
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1380	2	2	9	N	2					25
02	1372	N	1248	-0-	-124	-0-	1246	2	2	9	N	2					27
03	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1367	2	7	9	N	6					33
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-	1	7			32
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1415	2	1	9	N	1	1	8			32
*06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1337	2	1	9	N	1	1	8			32

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
01	1364	N	953	-0-	-411	-0-	953	2			N	-0-					170
02	1092	N	774	-0-	-318	-0-	774	2			N	-0-					170
03	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	2			N	-0-					170
04	930	N	675	-0-	-255	-0-	675	2			N	-0-	1	7			169
05	868	N	640	-0-	-228	-0-	640	2			N	-0-					169
06	750	N	622	-0-	-128	-0-	616	2	6	9	N	5					174

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	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
01	3162	X	2606	-0-	-556	-0-	2591	2	15	9	Y	14					114
02	2772	X	2339	-0-	-433	-0-	2303	2	36	9	Y	33	123	1			24
03	3038	X	1156	-0-	-1882	-0-	1152	2	4	9	Y	4					28
04	2880	X	125	-0-	-2755	-0-	125	2			Y	-0-	7	7			21
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					21
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					21

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10888 - 11066

01	2976	X	2007	-0-	-969	-0-	1979	2	28	9	Y	25	1	8			41
02	2520	X	2334	-0-	-186	-0-	2272	2	62	9	Y	56					97
03	2790	X	1109	-0-	-1681	-0-	1098	2	11	9	Y	10	1	8			106
04	2700	X	1883	-0-	-817	-0-	1868	2	15	9	Y	14					120
05	2573	X	2364	-0-	-209	-0-	2364	2			Y	-0-					120
06	2490	X	2108	-0-	-382	-0-	2108	2			Y	-0-					120

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

01	62	X	12	-0-	-50	-0-	1	2	11	9	Y	10					30
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	98	2	9	9	Y	8	32	1			6
03	124	N	22	-0-	-102	-0-	18	2	4	9	Y	4					10
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	392	2	50	9	Y	45	13	7			42
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					42
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					42

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

01	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	1487	2	7	9	N	6					41
02	1568	N	1391	-0-	-177	-0-	1390	2	1	9	N	1					42
03	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1502	2			N	-0-					42
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					42
05	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			N	-0-					42
06	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	1371	2	1	9	N	1	1	8			42

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

01	1798	N	1418	-0-	-380	-0-	1400	2	18	9	N	16					66
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1066	2	3	9	N	3					69
03	1116	N	51	-0-	-1065	-0-	51	2			N	-0-					69
04	1380	N	657	-0-	-723	-0-	657	2			N	-0-	9	7			60
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1649	2	1	9	N	1	1	8			60
*06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1333	2	36	9	N	33	1	8			92

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

01	2945	X	2165	-0-	-780	-0-	2136	2	29	9	N	26					148
02	2352	N	2088	-0-	-264	-0-	2059	2	29	9	N	26	145	1			29
03	2015	N	1921	-0-	-94	-0-	1921	2			N	-0-					29
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-	1	7			28
05	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	2188	2			N	-0-					28
*06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1213	2	41	9	N	37					128
02	1232	N	609	-0-	-623	-0-	594	2	15	9	N	14					142
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1487	2	47	9	N	43					185
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1422	2	18	9	N	16	174	1			27
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1216	2	1	9	N	1	1	8			27
06	1470	N	971	-0-	-499	-0-	951	2	20	9	N	18					45

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2173	-0-	-214	-0-	2130	2	43	9	N	39	153	1	1	8	81
02	2240	X	1856	-0-	-384	-0-	1789	2	67	9	N	61					142
03	2387	N	18	-0-	-2369	-0-	17	2	1	9	N	1	1	8			142
04	2100	N	195	-0-	-1905	-0-	187	2	8	9	N	7	2	7			147
05	2046	N	381	-0-	-1665	-0-	381	2			N	-0-					147
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					147

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1006	-0-	-296	-0-	995	2	11	9	N	10	1	8			39
02	1148	N	827	-0-	-321	-0-	827	2			N	-0-					39
03	1178	N	3	-0-	-1175	-0-	2	2	1	9	N	1	1	8			39
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-	1	7			38
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1181	2	2	9	N	2	2	8			38
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					38

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	354	2	2	9	N	2					126
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					126
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					126
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	1					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	136	-0-	-143	-0-	133	2	3	9	N	3					107
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					107
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					107
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2163	-0-	-317	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
02	2464	X	2278	-0-	-186	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	526	-0-	-2202	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	255	-0-	-2385	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
05	2511	X	32	-0-	-2479	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	2430	X	308	-0-	-2122	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2168	-0-	-1986	-0-	2138	2	30	9	N	27					184
02	3836	X	1359	-0-	-2477	-0-	1348	2	11	9	N	10	179	1			15
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4731	2	35	9	N	32					47
04	4110	X	1803	-0-	-2307	-0-	1803	2			N	-0-					47
05	3286	X	1743	-0-	-1543	-0-	1743	2			N	-0-					47
*06	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5310	2	2	9	N	2	2	8			47

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					129
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					129
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					129
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	19	7			110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 242725 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9534 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3706	-0-	-200	-0-	3686	2	20	9	N	18					73
02	3388	X	2899	-0-	-489	-0-	2881	2	18	9	N	16					89
03	4061	X	350	-0-	-3711	-0-	348	2	2	9	N	2					91
04	3930	X	857	-0-	-3073	-0-	857	2			N	-0-	1	7			90
05	4061	X	3065	-0-	-996	-0-	3063	2	2	9	N	2	2	8			90
06	3600	X	3208	-0-	-392	-0-	3206	2	2	9	N	2	2	8			90

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 C RRCID -> 243459 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10952 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	30					45
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	351	1	2980	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
02	DLQ G-10		3111	-0-	3111	3111	325	1	2775	2	Y	10	13	1			4
							11	9									
03	6839	X	3728	-0-	-3111	-0-	417	1	3280	2	Y	28					32
							31	9									
04	3150	X	1661	-0-	-1489	-0-	195	1	1458	2	Y	7	32	1			7
							8	9									
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					7
06	3150	X	1898	-0-	-1252	-0-	242	1	1641	2	Y	14	11	1			10
							15	9									

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913

01	713	N	453	-0-	-260	-0-	446	2	7	9	N	6					67
02	728	N	459	-0-	-269	-0-	458	2	1	9	N	1					68
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	392	2	1	9	N	1					69
04	450	N	323	-0-	-127	-0-	273	2	50	9	N	45					114
05	496	N	183	-0-	-313	-0-	183	2			N	-0-					114
06	390	N	120	-0-	-270	-0-	120	2			N	-0-					114

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	728	2	4	9	N	4					83
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	541	2	18	9	N	16					99
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	691	2	10	9	N	9					108
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-	8	7			100
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					100
*06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					100

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

01	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					15
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	2			N	-0-					15
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					15
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					15
06	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

01	5084	X	4171	-0-	-913	-0-	4139	2	32	9	N	29	1	8			198
02	4228	X	3623	-0-	-605	-0-	3594	2	29	9	N	26	179	1			45
03	4681	X	3997	-0-	-684	-0-	3986	2	11	9	N	10	1	8			54
04	4410	X	2801	-0-	-1609	-0-	2801	2			N	-0-					54
05	4402	X	3992	-0-	-410	-0-	3990	2	2	9	N	2	1	8			55
06	4050	X	3660	-0-	-390	-0-	3605	2	55	9	N	50	1	8			104

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3746	2	42	9	N	38	113	1			30
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3407	2	12	9	N	11					41
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3748	2	41	9	N	37					78
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-	1	7			77
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3764	2	1	9	N	1					78
*06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3991	2	11	9	N	10	1	8			87

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

01	961	X	864	-0-	-97	-0-	839	2	25	9	N	23					126
02	868	X	815	-0-	-53	-0-	811	2	4	9	N	4					130
03	868	X	547	-0-	-321	-0-	546	2	1	9	N	1					131
04	840	X	195	-0-	-645	-0-	195	2			N	-0-	6	7			125
05	899	X	65	-0-	-834	-0-	65	2			N	-0-					125
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					125

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

01	2759	X	2320	-0-	-439	-0-	2248	2	72	9	N	65	4	8			195
02	2436	X	2026	-0-	-410	-0-	1947	2	79	9	N	72	178	1			89
03	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2260	2	135	9	N	123	149	1	3	8	60
04	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2229	2	101	9	N	92	7	7			145
05	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2197	2	175	9	N	159	176	1	1	8	127
06	2310	X	2266	-0-	-44	-0-	2222	2	44	9	N	40					167

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

01	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	2			N	-0-					32
02	252	N	160	-0-	-92	-0-	160	2			N	-0-					32
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					32
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					32
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					32
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					32

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

01	3876	X	3153	-0-	-723	-0-	3073	2	80	9	N	73					178
02	2800	X	2798	-0-	-2	-0-	2766	2	32	9	N	29	186	1			21
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3110	2	30	9	N	27					48
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3325	2	2	9	N	2					50
05	3100	X	2541	-0-	-559	-0-	2541	2			N	-0-					50
*06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	2743	2	283	9	N	257	178	1	1	8	128

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			42
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

01	26812	X	26812	-0-	-0-	-0-	1302	1	25181	2	N	299	2	8			314
							329	9									
02	DLQ G-10		22003	-0-	22003	22003	1083	1	20911	2	N	8	182	1	2	8	138
							9	9									
03	48706	X	26703	-0-	-22003	-0-	1218	1	25237	2	N	225	186	1	3	8	174
							248	9									
04	25950	X	22972	-0-	-2978	-0-	1134	1	21740	2	N	89	182	1	1	8	80
							98	9									
05	26815	X	9154	-0-	-17661	-0-	294	1	8850	2	N	9					89
							10	9									
*06	27187	X	27187	-0-	-0-	-0-	1260	1	25747	2	N	164	166	1	4	8	83
							180	9									

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

01	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	5883	2	177	9	N	161	338	1	3	8	80
02	4032	X	2439	-0-	-1593	-0-	2348	2	91	9	N	83	1	8			162
03	6975	X	767	-0-	-6208	-0-	734	2	33	9	N	30	1	8			191
04	6750	X	3892	-0-	-2858	-0-	3847	2	45	9	N	41	174	1			58
05	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7796	2	23	9	N	21	5	8			74
06	5850	X	3526	-0-	-2324	-0-	3357	2	169	9	N	154	174	1	1	8	53

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

01	5084	X	3781	-0-	-1303	-0-	115	1	3483	2	Y	166	178	1	3	8	64
							183	9									
02	4396	X	2486	-0-	-1910	-0-	82	1	2302	2	Y	93	3	8			154
							102	9									
03	4216	X	2183	-0-	-2033	-0-	74	1	2023	2	Y	78	170	1	2	8	60
							86	9									
04	3750	X	2433	-0-	-1317	-0-	84	1	2244	2	Y	95	1	8			154
							105	9									
05	3782	X	3123	-0-	-659	-0-	116	1	2966	2	Y	37	1	8			190
							41	9									
06	3660	X	2193	-0-	-1467	-0-	88	1	2085	2	Y	18	177	1			31
							20	9									

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50375	X	45460	-0-	-4915	-0-	300 966	1 9	44194	2	Y	878	898	1	13	8	230
02	43428	X	37038	-0-	-6390	-0-	280 618	1 9	36140	2	Y	562	516	1	4	8	272
03	47368	X	45231	-0-	-2137	-0-	310 889	1 9	44032	2	Y	808	525	1	3	8	552
04	45780	X	42510	-0-	-3270	-0-	300 837	1 9	41373	2	Y	761	894	1	11	8	408
05	47058	X	45128	-0-	-1930	-0-	310 892	1 9	43926	2	Y	811	869	1			350
06	43980	X	41358	-0-	-2622	-0-	300 864	1 9	40194	2	Y	785	889	1			246

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	19964	X	16341	-0-	-3623	-0-	16133	2	208	9	N	189	360	1	5	8	44
02	15512	X	14994	-0-	-518	-0-	14814	2	180	9	N	164	191	1			17
03	17174	X	15401	-0-	-1773	-0-	15201	2	200	9	N	182	186	1	4	8	9
04	16620	X	13260	-0-	-3360	-0-	13077	2	183	9	N	166					175
05	17174	X	15001	-0-	-2173	-0-	14845	2	156	9	N	142	167	1			150
06	16080	X	13765	-0-	-2315	-0-	13566	2	199	9	N	181	167	1	2	8	162

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

01	25668	X	23880	-0-	-1788	-0-	23543	2	337	9	N	306	360	1	5	8	70
02	21644	X	20830	-0-	-814	-0-	20533	2	297	9	N	270	179	1			161
03	23963	X	22292	-0-	-1671	-0-	21986	2	306	9	N	278	367	1	3	8	69
04	23190	X	21255	-0-	-1935	-0-	20947	2	308	9	N	280	188	1			161
05	23963	X	20938	-0-	-3025	-0-	20671	2	267	9	N	243	189	1	1	8	214
06	23100	X	19862	-0-	-3238	-0-	19616	2	246	9	N	224	362	1	2	8	74

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

01	20863	X	17958	-0-	-2905	-0-	17772	2	186	9	N	169	169	1	5	8	91
02	17108	X	16043	-0-	-1065	-0-	15824	2	219	9	N	199	175	1			115
03	18941	X	17324	-0-	-1617	-0-	17119	2	205	9	N	186	178	1	3	8	120
04	18330	X	16664	-0-	-1666	-0-	16513	2	151	9	N	137	178	1			79
05	18259	X	16695	-0-	-1564	-0-	16609	2	86	9	N	78					157
06	17370	X	15476	-0-	-1894	-0-	15170	2	306	9	N	278	187	1	4	8	244

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

01	19592	X	16484	-0-	-3108	-0-	16272	2	212	9	N	193	180	1	4	8	94
02	16156	X	14603	-0-	-1553	-0-	14363	2	240	9	N	218	179	1			133
03	17887	X	15406	-0-	-2481	-0-	15206	2	200	9	N	182	179	1	3	8	133
04	17310	X	13661	-0-	-3649	-0-	13484	2	177	9	N	161	186	1	3	7	105
05	17453	X	15413	-0-	-2040	-0-	15216	2	197	9	N	179	153	1			131
06	0	W	14577	-0-	14577	14577	14254	2	323	9	N	294	168	1	4	8	253

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65441	X	54983	-0-	-10458	-0-	310	1	54275	2	N	362	369	1	7	8	75
							398	9									
02	59108	X	48025	-0-	-11083	-0-	280	1	47414	2	N	301	188	1	1	8	187
							331	9									
03	60016	X	54518	-0-	-5498	-0-	310	1	53938	2	N	245	356	1	4	8	72
							270	9									
04	54150	X	49838	-0-	-4312	-0-	300	1	49319	2	N	199	174	1	3	8	94
							219	9									
05	55676	X	52558	-0-	-3118	-0-	310	1	52061	2	N	170	167	1			97
							187	9									
06	53220	X	47826	-0-	-5394	-0-	300	1	47330	2	N	178	166	1			109
							196	9									

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19685	X	17011	-0-	-2674	-0-	16824	2	187	9	N	170	190	1	5	8	100
02	15792	X	14976	-0-	-816	-0-	14745	2	231	9	N	210	170	1			140
03	17484	X	16702	-0-	-782	-0-	16430	2	272	9	N	247	180	1	3	8	204
04	16920	X	15223	-0-	-1697	-0-	15091	2	132	9	N	120	187	1			137
05	17019	X	15669	-0-	-1350	-0-	15487	2	182	9	N	165	177	1	6	8	119
06	16470	X	14671	-0-	-1799	-0-	14477	2	194	9	N	176	176	1	3	8	116

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
01	39494	X	33716	-0-	-5778	-0-	33259	2	457	9	N	415	357	1	1	8	204
02	32424	X	29437	-0-	-2987	-0-	28972	2	465	9	N	423	518	1			109
03	35898	X	31900	-0-	-3998	-0-	31456	2	444	9	N	404	355	1			158
04	34740	X	30359	-0-	-4381	-0-	30016	2	343	9	N	312	347	1	1	8	122
05	35805	X	30621	-0-	-5184	-0-	30252	2	369	9	N	335	350	1	3	8	104
06	32640	X	28760	-0-	-3880	-0-	28373	2	387	9	N	352	180	1	4	8	272

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
01	37293	X	16957	-0-	-20336	-0-	465	1	16299	2	N	175	359	1	8	8	21
							193	9									
02	28196	X	22651	-0-	-5545	-0-	420	1	21953	2	N	253	167	1	1	8	106
							278	9									
03	31217	X	15306	-0-	-15911	-0-	465	1	14658	2	N	166	189	1	6	8	77
							183	9									
04	30210	X	15491	-0-	-14719	-0-	135	1	15221	2	N	123					200
							135	9									
05	30256	X	24194	-0-	-6062	-0-	279	1	23698	2	N	197	169	1			228
							217	9									
06	24270	X	21702	-0-	-2568	-0-	270	1	21278	2	N	140	345	1	3	8	20
							154	9									

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
01	27404	X	22978	-0-	-4426	-0-	22671	2	307	9	N	279	357	1	6	8	130
02	24276	X	20408	-0-	-3868	-0-	20129	2	279	9	N	254	180	1			204
03	25079	X	21544	-0-	-3535	-0-	21268	2	276	9	N	251	366	1	5	8	84
04	24270	X	20239	-0-	-4031	-0-	19927	2	312	9	N	284	171	1	9	8	188
05	24304	X	20202	-0-	-4102	-0-	19859	2	343	9	N	312	374	1	6	8	120
06	22230	X	18816	-0-	-3414	-0-	18601	2	215	9	N	195	180	1	6	8	129

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42284	X	33933	-0-	-8351	-0-	465	1	32885	2	N	530	730	1	8	8	69
							583	9									
02	33012	X	29751	-0-	-3261	-0-	420	1	28841	2	N	445	353	1			161
							490	9									
03	36549	X	32651	-0-	-3898	-0-	465	1	31659	2	N	479	539	1	6	8	95
							527	9									
04	35370	X	29279	-0-	-6091	-0-	252	1	28707	2	N	291	348	1	1	7	37
							320	9									
05	36549	X	31165	-0-	-5384	-0-	279	1	30498	2	N	353	188	1			202
							388	9									
06	32850	X	29280	-0-	-3570	-0-	270	1	28585	2	N	386	331	1	5	8	252
							425	9									

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36890	X	27570	-0-	-9320	-0-	465	1	26467	2	N	580	539	1	13	8	174
							638	9									
02	30184	X	24240	-0-	-5944	-0-	420	1	23335	2	N	441	527	1	1	8	87
							485	9									
03	32767	X	25737	-0-	-7030	-0-	465	1	24741	2	N	483	536	1	10	8	24
							531	9									
04	29940	X	23694	-0-	-6246	-0-	270	1	22997	2	N	388	369	1			43
							427	9									
05	29202	X	23395	-0-	-5807	-0-	279	1	22733	2	N	348	336	1	8	8	47
							383	9									
06	26670	X	22046	-0-	-4624	-0-	270	1	21444	2	N	302	171	1	7	8	171
							332	9									

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29016	X	25645	-0-	-3371	-0-	450	1	24779	2	N	378	366	1	10	8	216
							416	9									
02	26320	X	22167	-0-	-4153	-0-	420	1	21398	2	N	317	362	1	1	8	170
							349	9									
03	29140	X	23513	-0-	-5627	-0-	465	1	22810	2	N	216	358	1	7	8	21
							238	9									
04	27450	X	22240	-0-	-5210	-0-	21929	2	311	9	N	283	176	1	1	8	127
05	26722	X	22180	-0-	-4542	-0-	21826	2	354	9	N	322	359	1	1	8	89
06	24810	X	20339	-0-	-4471	-0-	19972	2	367	9	N	334	181	1	5	8	237

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70370	X	25248	-0-	-45122	-0-	325	1	24769	2	N	140	1	8			247
							154	9									
02	38556	X	18370	-0-	-20186	-0-	267	1	17907	2	N	178	28	8			397
							196	9									
03	42687	X	-0-	-0-	-42687	-0-					N	1	183	1	1	8	214
04	24420	X	23730	-0-	-690	-0-	2391	1	21271	2	N	62	42	7	37	8	197
							68	9									
05	38234	X	38234	-0-	-0-	-0-	2869	1	34959	2	N	369	185	1	49	8	332
							406	9									
*06	34802	X	34802	-0-	-0-	-0-	2699	1	31886	2	N	197	366	1	35	8	128
							217	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50313	X	33153	-0-	-17160	-0-	205	1	32524	2	N	385	354	1	24	8	164
							424	9									
02	36260	X	27536	-0-	-8724	-0-	179	1	27035	2	N	293	341	1			116
							322	9									
03	37138	X	29307	-0-	-7831	-0-	199	1	28730	2	N	344	344	1	18	8	98
							378	9									
04	35940	X	26169	-0-	-9771	-0-	113	1	25753	2	N	275	168	1	16	8	189
							303	9									
05	34689	X	25965	-0-	-8724	-0-	118	1	25580	2	N	243	372	1	15	8	45
							267	9									
06	32070	X	24253	-0-	-7817	-0-	114	1	23910	2	N	208	10	8			243
							229	9									

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46934	X	21578	-0-	-25356	-0-	275	1	20992	2	N	283	182	1	3	8	180
							311	9									
02	35448	X	16245	-0-	-19203	-0-	235	1	15779	2	N	210	10	8			380
							231	9									
03	29791	X	20728	-0-	-9063	-0-	388	1	19975	2	N	332	368	1	2	8	342
							365	9									
04	22620	X	19399	-0-	-3221	-0-	2094	1	17194	2	N	101	177	1	145	7	121
							111	9									
05	24117	X	24117	-0-	-0-	-0-	1896	1	21942	2	N	254	324	1	26	8	25
							279	9									
*06	23802	X	23802	-0-	-0-	-0-	1921	1	21684	2	N	179	24	8			180
							197	9									

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66743	X	42392	-0-	-24351	-0-	260	1	41372	2	N	691	732	1	27	8	77
							760	9									
02	47600	X	37305	-0-	-10295	-0-	241	1	36235	2	N	754	533	1			298
							829	9									
03	52700	X	39354	-0-	-13346	-0-	266	1	38261	2	N	752	710	1	21	8	319
							827	9									
04	51000	X	36667	-0-	-14333	-0-	157	1	35986	2	N	476	718	1	17	7	51
							524	9					9	8			
05	50654	X	35851	-0-	-14803	-0-	161	1	35122	2	N	516	354	1	8	8	205
							568	9									
06	41010	X	33187	-0-	-7823	-0-	156	1	32569	2	N	420	518	1	6	8	101
							462	9									

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65038	X	50539	-0-	-14499	-0-	1900	1	48092	2	N	497	541	1	24	8	133
							547	9									
02	52612	X	43403	-0-	-9209	-0-	1738	1	41148	2	N	470	342	1	7	8	254
							517	9									
03	57784	X	47245	-0-	-10539	-0-	1936	1	44833	2	N	433	366	1	4	8	317
							476	9									
04	53760	X	44359	-0-	-9401	-0-	1866	1	42042	2	N	410	526	1	11	8	190
							451	9									
05	53103	X	42877	-0-	-10226	-0-	1899	1	40543	2	N	395	364	1	1	8	220
							435	9									
06	48900	X	39371	-0-	-9529	-0-	1862	1	37103	2	N	369	362	1			227
							406	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70556	X	45301	-0-	-25255	-0-	465	1	44172	2	N	604	554	1	1	8	185
							664	9									
02	49588	X	37901	-0-	-11687	-0-	420	1	36936	2	N	495	542	1			138
							545	9									
03	54901	X	40402	-0-	-14499	-0-	465	1	39372	2	N	514	520	1			132
							565	9									
04	53130	X	33806	-0-	-19324	-0-	216	1	33138	2	N	411	342	1			201
							452	9									
05	46190	X	38346	-0-	-7844	-0-	279	1	37669	2	N	362	359	1			204
							398	9									
06	43830	X	35046	-0-	-8784	-0-	270	1	34457	2	N	290	343	1	3	8	148
							319	9									

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

01	30442	X	14987	-0-	-15455	-0-	14382	2	605	9	N	550	700	1	1	8	109
02	15652	X	12423	-0-	-3229	-0-	11875	2	548	9	N	498	544	1			63
03	17329	X	11436	-0-	-5893	-0-	11115	2	321	9	N	292	328	1			27
04	16770	X	10992	-0-	-5778	-0-	260	1	10275	2	N	415	360	1			82
							457	9									
05	15779	X	11549	-0-	-4230	-0-	310	1	10725	2	N	467	355	1	6	8	188
							514	9									
06	14490	X	10341	-0-	-4149	-0-	300	1	9573	2	N	425	530	1	5	8	78
							468	9									

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

01	21669	X	14992	-0-	-6677	-0-	1085	1	13862	2	N	41					218
							45	9									
02	18032	X	13833	-0-	-4199	-0-	980	1	12797	2	N	51	174	1	8	8	87
							56	9									
03	18011	X	13964	-0-	-4047	-0-	1085	1	12825	2	N	49	1	8			135
							54	9									
04	16410	X	14691	-0-	-1719	-0-	2730	1	11919	2	N	38					173
							42	9									
05	15934	X	13950	-0-	-1984	-0-	2639	1	11259	2	N	47					220
							52	9									
*06	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	2586	1	13072	2	N	210	339	1	15	8	76
							231	9									

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

01	237181	X	90291	-0-	-146890	-0-	88301	2	1990	9	N	1809	1809	1	8	8	135
02	136836	X	74895	-0-	-61941	-0-	73270	2	1625	9	N	1477	1412	1	1	8	199
03	129921	X	75739	-0-	-54182	-0-	74231	2	1508	9	N	1371	1448	1			122
04	109290	X	65468	-0-	-43822	-0-	270	1	64021	2	N	1070	1055	1			137
							1177	9									
05	98890	X	56760	-0-	-42130	-0-	279	1	55642	2	N	763	711	1	7	8	182
							839	9									
06	87390	X	52044	-0-	-35346	-0-	270	1	50930	2	N	767	862	1	7	8	80
							844	9									

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

01	38874	X	14496	-0-	-24378	-0-	14289	2	207	9	N	188	178	1	1	8	75
02	35112	X	11965	-0-	-23147	-0-	11774	2	191	9	N	174	179	1			70
03	25854	X	12155	-0-	-13699	-0-	11967	2	188	9	N	171					241
04	19410	X	11079	-0-	-8331	-0-	10878	2	201	9	N	183	364	1			60
05	16585	X	9676	-0-	-6909	-0-	9556	2	120	9	N	109					169
06	14040	X	9201	-0-	-4839	-0-	9083	2	118	9	N	107	173	1	1	8	102

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	185597	X	73425	-0-	-112172	-0-	70330	2	3095	9	N	2814	3027	1	14	8	199
02	167636	X	51649	-0-	-115987	-0-	49417	2	2232	9	N	2029	2105	1			123
03	185597	X	47117	-0-	-138480	-0-	45155	2	1962	9	N	1784	1431	1	31	8	445
04	124440	X	50962	-0-	-73478	-0-	270	1	48750	2	N	1765	1956	1	1	8	253
							1942	9									
05	88226	X	47867	-0-	-40359	-0-	279	1	45704	2	N	1713	1775	1	24	8	167
							1884	9									
06	71070	X	42200	-0-	-28870	-0-	270	1	40097	2	N	1666	1590	1	17	8	226
							1833	9									

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
01	228284	X	121963	-0-	-106321	-0-	119753	2	2210	9	N	2009	2074	1	4	8	107
02	206192	X	98911	-0-	-107281	-0-	97351	2	1560	9	N	1418	1361	1	1	8	163
03	213094	X	99830	-0-	-113264	-0-	98222	2	1608	9	N	1462	1388	1			237
04	162000	X	83690	-0-	-78310	-0-	280	1	82157	2	N	1139	1244	1	4	8	128
							1253	9									
05	138911	X	76550	-0-	-62361	-0-	310	1	75139	2	N	1001	1066	1			63
							1101	9									
06	118020	X	65579	-0-	-52441	-0-	300	1	64216	2	N	966	854	1	7	8	168
							1063	9									

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 09/15/2014 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
01	143189	X	43044	-0-	-100145	-0-	42437	2	607	9	N	552	523	1			99
02	129332	X	34049	-0-	-95283	-0-	33584	2	465	9	N	423	350	1			172
03	143189	X	33337	-0-	-109852	-0-	32917	2	420	9	N	382	520	1			34
04	138570	X	29967	-0-	-108603	-0-	270	1	29345	2	N	320	167	1			187
							352	9									
05	53165	X	24629	-0-	-28536	-0-	225	1	24141	2	N	239	351	1	7	8	68
							263	9									
06	41670	X	27106	-0-	-14564	-0-	270	1	26552	2	N	258	160	1	9	8	157
							284	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
01	257986	X	160157	-0-	-97829	-0-	620	1	154022	2	N	5014	4922	1	82	8	357
							5515	9									
02	184772	X	113177	-0-	-71595	-0-	560	1	108160	2	N	4052	4210	1	2	8	197
							4457	9									
03	204569	X	98317	-0-	-106252	-0-	620	1	93649	2	N	3680	3459	1	54	8	364
							4048	9									
04	197970	X	73581	-0-	-124389	-0-	560	1	70011	2	N	2736	2802	1	13	8	285
							3010	9									
05	204569	X	66774	-0-	-137795	-0-	620	1	63295	2	N	2599	2702	1	14	8	168
							2859	9									
06	154980	X	56426	-0-	-98554	-0-	600	1	53377	2	N	2226	2029	1	11	8	354
							2449	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
01	241614	X	152902	-0-	-88712	-0-	151504	2	1398	9	N	1271	1245	1	7	8	181
02	155512	X	117132	-0-	-38380	-0-	116373	2	759	9	N	690	715	1			156
03	172174	X	59546	-0-	-112628	-0-	59135	2	411	9	N	374	361	1			169
04	166620	X	87170	-0-	-79450	-0-	198	1	86322	2	N	591	541	1			219
							650	9									
05	172174	X	81380	-0-	-90794	-0-	279	1	80564	2	N	488	527	1			180
							537	9									
06	147960	X	71904	-0-	-76056	-0-	270	1	71163	2	N	428	531	1	7	8	70
							471	9									

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
01	165726	X	58172	-0-	-107554	-0-	57033	2	1139	9	N	1035	1061	1	3	8	29
02	149688	X	41920	-0-	-107768	-0-	41182	2	738	9	N	671	693	1			7
03	165726	X	41410	-0-	-124316	-0-	40827	2	583	9	N	530	366	1			171
04	160380	X	42314	-0-	-118066	-0-	270	1	41319	2	N	659	699	1			131
							725	9									
05	66929	X	40898	-0-	-26031	-0-	279	1	39991	2	N	571	499	1	13	8	190
							628	9									
06	56310	X	37480	-0-	-18830	-0-	270	1	36597	2	N	557	517	1	13	8	217
							613	9									

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 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
01	81728	X	81728	-0-	-0-	-0-	79718	2	2010	9	N	1827	1953	1			112
02	68895	X	68895	-0-	-0-	-0-	67311	2	1584	9	N	1440	1386	1			166
03	70148	X	70148	-0-	-0-	-0-	68553	2	1595	9	N	1450	1580	1			36
04	46982	X	46982	-0-	-0-	-0-	180	1	45996	2	N	733	695	1	14	8	60
							806	9									
05	61141	X	61141	-0-	-0-	-0-	279	1	59631	2	N	1119	1023	1			156
							1231	9									
*06	53447	X	53447	-0-	-0-	-0-	270	1	51989	2	N	1080	1055	1	6	8	175
							1188	9									

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 01/09/2015 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	206521	X	206521	-0-	-0-	-0-	204381	2	2140	9	N	1945	1581	1			364
03	304327	X	191307	-0-	-113020	-0-	188725	2	2582	9	N	2347	2491	1			220
04	294510	X	188906	-0-	-105604	-0-	186255	2	2651	9	N	2410	2302	1	31	8	297
05	304327	X	166193	-0-	-138134	-0-	163800	2	2393	9	N	2175	2255	1	27	8	190
06	294510	X	136878	-0-	-157632	-0-	135094	2	1784	9	N	1622	1614	1	17	8	181

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
01	277	X	277	-0-	-0-	-0-	57	1	220	2	N	-0-					-0-
02	230	X	230	-0-	-0-	-0-	56	1	174	2	N	-0-					-0-
03	250	X	250	-0-	-0-	-0-	63	1	187	2	N	-0-					-0-
04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	72	1	227	2	N	-0-					-0-
05	399	X	399	-0-	-0-	-0-	93	1	306	2	N	-0-					-0-
*06	380	X	380	-0-	-0-	-0-	87	1	293	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 12/23/2014 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
01	213065	X	197412	-0-	-15653	-0-	193741	2	3671	9	N	3337	3167	1	21	8	149
02	175202	X	175202	-0-	-0-	-0-	171678	2	3524	9	N	3204	3058	1	1	8	294
03	187519	X	175270	-0-	-12249	-0-	172012	2	3258	9	N	2962	3041	1			215
04	181470	X	153003	-0-	-28467	-0-	300	1	150022	2	N	2437	2473	1			179
							2681	9									
05	187519	X	144388	-0-	-43131	-0-	310	1	141362	2	N	2469	2488	1	18	8	142
							2716	9									
*06	126270	X	126270	-0-	-0-	-0-	300	1	123891	2	N	1890	1931	1	29	8	72
							2079	9									

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

03	0		13152	-0-	13152	13152	258	1	12883	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
*04	160457	X	147305	-0-	-13152	-0-	564	1	143769	2	N	2702	2508	1	50	8	144
							2972	9									
05	161851	X	124798	-0-	-37053	-0-	580	1	121992	2	N	2024	2112	1	29	8	27
							2226	9									
06	156630	X	NO RPT	-0-	-156630	-0-					N	NO RPT					27

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11270 - 16073

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	296040	X	296040	-0-	-0-	-0-	292410	2	3630	9	N	3300	3071	1	24	8	205
05	348967	X	239270	-0-	-109697	-0-	235970	2	3300	9	N	3000	2835	1	37	8	333
06	337710	X	185752	-0-	-151958	-0-	183291	2	2461	9	N	2237	2435	1			135

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	28	1	921	2	N	10					87
							11	9									
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	11	1	376	2	N	2					89
							2	9									
03	775	N	409	-0-	-366	-0-	12	1	391	2	N	5					94
							6	9									
04	930	N	402	-0-	-528	-0-	12	1	390	2	N	-0-					94
05	434	N	306	-0-	-128	-0-	9	1	297	2	N	-0-					94
*06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	15	1	515	2	N	-0-					94

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					140
02	2520	N	1869	-0-	-651	-0-	1869	2			N	-0-					140
03	2666	N	2244	-0-	-422	-0-	2244	2			N	-0-					140
04	2280	N	2114	-0-	-166	-0-	2114	2			N	-0-					140
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					140
06	2160	N	1939	-0-	-221	-0-	1939	2			N	-0-					140

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					99
02	1316	N	1073	-0-	-243	-0-	1073	2			N	-0-					99
03	2201	N	1945	-0-	-256	-0-	1945	2			N	-0-					99
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					99
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					99
*06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2010	2	108	9	N	98					197

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	997	-0-	-207	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1076	-0-	-214	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	978	-0-	-138	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	997	-0-	-323	-0-	997	2			Y	-0-					-0-

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1218	-0-	-378	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1253	-0-	-397	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

01	1085	N	54	-0-	-1031	-0-	47	2	7	9	N	6					19
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	25	2			N	-0-					19
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					19
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					19
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					19
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1151	-0-	-137	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
*06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

01	1488	N	778	-0-	-710	-0-	778	2			N	-0-					77
02	1204	N	824	-0-	-380	-0-	824	2			N	-0-					77
03	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	2			N	-0-					77
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					77
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					77
06	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	1140	2			N	-0-					77

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

01	1798	N	1535	-0-	-263	-0-	1535	2			N	-0-					18
02	1680	N	1251	-0-	-429	-0-	1251	2			N	-0-					18
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					18
04	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	1480	2			N	-0-					18
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					18
*06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2126	2	142	9	N	129					147

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1984	-0-	-248	-0-	1984	2			N	-0-					120
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					120
03	1922	N	1385	-0-	-537	-0-	1385	2			N	-0-					120
04	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1655	2	96	9	N	87					207
05	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	1764	2	1	9	N	1	189	1	1	8	18
*06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					18

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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
01	49910	X	40226	-0-	-9684	-0-	39687	2	539	9	N	490	580	1	9	8	132
02	38248	X	35914	-0-	-2334	-0-	35417	2	497	9	N	452	391	1	4	8	189
03	42346	X	25270	-0-	-17076	-0-	24976	2	294	9	N	267	384	1	9	8	63
04	40980	X	36298	-0-	-4682	-0-	35877	2	421	9	N	383	193	1	6	8	247
05	42346	X	36560	-0-	-5786	-0-	36133	2	427	9	N	388	380	1	8	8	247
06	38940	X	33651	-0-	-5289	-0-	33286	2	365	9	N	332	377	1	5	8	197

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
01	65658	X	51860	-0-	-13798	-0-	50944	2	916	9	N	833	765	1	8	8	301
02	48384	X	45450	-0-	-2934	-0-	44617	2	833	9	N	757	771	1	3	8	284
03	53568	X	48322	-0-	-5246	-0-	47422	2	900	9	N	818	769	1	10	8	323
04	51840	X	44083	-0-	-7757	-0-	43302	2	781	9	N	710	760	1	3	8	270
05	53568	X	45561	-0-	-8007	-0-	44741	2	820	9	N	745	754	1	8	8	253
06	50190	X	41917	-0-	-8273	-0-	41190	2	727	9	N	661	759	1	4	8	151

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
01	73966	X	50586	-0-	-23380	-0-	50016	2	570	9	N	518	573	1			222
02	51464	X	47435	-0-	-4029	-0-	46862	2	573	9	N	521	574	1			169
03	56978	X	47484	-0-	-9494	-0-	46827	2	657	9	N	597	380	1	8	8	378
04	55140	X	43356	-0-	-11784	-0-	42817	2	539	9	N	490	568	1	2	8	298
05	56978	X	44075	-0-	-12903	-0-	43503	2	572	9	N	520	567	1	4	8	247
06	50820	X	38723	-0-	-12097	-0-	38258	2	465	9	N	423	375	1	3	8	292

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
01	32426	X	23065	-0-	-9361	-0-	22685	2	380	9	N	345	387	1	6	8	104
02	23447	X	23447	-0-	-0-	-0-	23077	2	370	9	N	336	194	1	2	8	244
03	25699	X	23758	-0-	-1941	-0-	23384	2	374	9	N	340	380	1	6	8	198
04	24870	X	22116	-0-	-2754	-0-	21773	2	343	9	N	312	379	1	2	8	129
05	25699	X	21673	-0-	-4026	-0-	21323	2	350	9	N	318	190	1	6	8	251
06	24870	X	20959	-0-	-3911	-0-	20637	2	322	9	N	293	373	1	4	8	167

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
01	42191	X	31118	-0-	-11073	-0-	30534	2	584	9	N	531	572	1	8	8	110
02	29484	X	26636	-0-	-2848	-0-	26157	2	479	9	N	435	378	1	3	8	164
03	32643	X	28562	-0-	-4081	-0-	28039	2	523	9	N	475	382	1	8	8	249
04	31590	X	25768	-0-	-5822	-0-	25326	2	442	9	N	402	381	1	6	8	264
05	32643	X	24255	-0-	-8388	-0-	23820	2	435	9	N	395	382	1	5	8	272
06	30120	X	24656	-0-	-5464	-0-	24253	2	403	9	N	366	375	1	4	8	259

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013 - P&A 03-13-2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AXTEL ENERGY, INC. 039461
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2032	2	81	9	N	74	195	1			64
02	2090	2090	-0-	-0-	-0-	2029	2	61	9	N	55					119
03	2000	2000	-0-	-0-	-0-	1947	2	53	9	N	48					167
04	1680	1680	-0-	-0-	-0-	1619	2	61	9	N	55					222
05	1749	1749	-0-	-0-	-0-	1638	2	111	9	N	101	193	1			130
06	1500	1494	-0-	-6	-0-	1429	2	65	9	N	59					189

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
01	4557	#	4490	-0-	-67	-0-	4290	2	200	9	N	182	387	1			80
02	4088	#	3739	-0-	-349	-0-	3588	2	151	9	N	137					217
03	4464	#	3966	-0-	-498	-0-	3804	2	162	9	N	147	182	1			182
04	4350	#	4027	-0-	-323	-0-	3851	2	176	9	N	160	178	1			164
05	4495	#	3779	-0-	-716	-0-	3618	2	161	9	N	146	189	1			121
06	4350	#	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					121

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

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	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

01	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1518	-0-	-414	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
*06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1116	X	557	-0-	-559	-0-	533	2	24	9	N	22					52
02	1008	X	471	-0-	-537	-0-	416	2	55	9	N	50					102
03	2077	X	841	-0-	-1236	-0-	755	2	86	9	N	78					180
04	782	X	782	-0-	-0-	-0-	751	2	31	9	N	28	174	1			34
*05	806	X	646	-0-	-160	-0-	646	2			N	-0-					34
*06	540	X	398	-0-	-142	-0-	358	2	40	9	N	36					70

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

01	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					47
02	1064	X	831	-0-	-233	-0-	831	2			N	-0-					47
03	2015	X	1574	-0-	-441	-0-	1511	2	63	9	N	57					104
04	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1501	2	1	9	N	1					105
*05	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1292	2	62	9	N	56					161
*06	1020	X	748	-0-	-272	-0-	716	2	32	9	N	29					190

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1747	2	17	9	N	15					55
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1465	2	14	9	N	13					68
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1978	2	33	9	N	30	43	1			55
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1795	2	28	9	N	25					80
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1863	2	19	9	N	17	43	1			54
*06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1707	2	11	9	N	10					64

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

01	310	N	247	-0-	-63	-0-	239	2	8	9	N	7					20
02	224	N	10	-0-	-214	-0-	8	2	2	9	N	2					22
03	248	N	12	-0-	-236	-0-	8	2	4	9	N	4	15	1			11
04	240	N	9	-0-	-231	-0-	7	2	2	9	N	2					13
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	2	6	9	N	5	15	1			3
06	12	N	10	-0-	-2	-0-	7	2	3	9	N	3					6

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

01	1891	N	1482	-0-	-409	-0-	1460	2	22	9	N	20					36
02	1344	N	1063	-0-	-281	-0-	1046	2	17	9	N	15					51
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1583	2	33	9	N	30	43	1			38
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1436	2	28	9	N	25					63
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1491	2	19	9	N	17	43	1			37
06	1560	N	1377	-0-	-183	-0-	1365	2	12	9	N	11					48

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

01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					111
02	1652	N	845	-0-	-807	-0-	845	2			N	-0-					111
03	2325	N	383	-0-	-1942	-0-	383	2			N	-0-					111
04	1440	N	809	-0-	-631	-0-	809	2			N	-0-					111
05	930	N	348	-0-	-582	-0-	348	2			N	-0-					111
06	360	N	33	-0-	-327	-0-	33	2			N	-0-					111

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					214
02	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					214
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					214
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					214
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					214
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					214

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B DENY		-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

01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

01	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	598	1	8112	3	Y	-0-					10
02	4480	X	3071	-0-	-1409	-0-	224	1	2847	3	Y	-0-	3	1			7
03	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	805	1	11481	3	Y	-0-					7
04	10260	X	3497	-0-	-6763	-0-	255	1	3242	3	Y	-0-					7
05	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	698	1	10136	3	Y	2					9
							2	9									
06	11880	X	7642	-0-	-4238	-0-	551	1	7091	3	Y	-0-					9

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	360	1	3326	3	Y	-0-					17
02	3416	X	2104	-0-	-1312	-0-	205	1	1899	3	Y	-0-					17
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	556	1	3652	3	Y	-0-					17
04	3570	X	3408	-0-	-162	-0-	377	1	3025	3	Y	5					22
							6	9									
05	3689	X	3085	-0-	-604	-0-	284	1	2779	3	Y	20					42
							22	9									
06	4080	X	3076	-0-	-1004	-0-	269	1	2803	3	Y	4					46
							4	9									

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

01	589	N	279	-0-	-310	-0-	27	1	252	3	Y	-0-					13
02	1372	X	174	-0-	-1198	-0-	17	1	157	3	Y	-0-					13
03	1519	X	485	-0-	-1034	-0-	64	1	421	3	Y	-0-					13
04	690	X	107	-0-	-583	-0-	12	1	95	3	Y	-0-					13
05	713	X	66	-0-	-647	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					13
06	480	X	56	-0-	-424	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					13

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	25	-0-	-4253	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					38
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	242	1	3080	3	Y	1					39
							1	9									
03	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	600	1	8567	3	Y	31					70
							34	9									
04	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	485	1	6173	3	Y	27	72	1			25
							30	9									
05	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	449	1	6514	3	Y	12					37
							13	9									
06	7530	X	5019	-0-	-2511	-0-	361	1	4646	3	Y	11					48
							12	9									

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	217	1	2943	3	Y	73					265
							80	9									
02	T. A.		2335	-0-	2335	2335	167	1	2127	3	Y	37	162	1			140
							41	9									
03	T. A.		2989	-0-	2989	5324	190	1	2716	3	Y	75					215
							83	9									
04	T. A.		3266	-0-	3266	8590	226	1	2882	3	Y	144	186	1			173
							158	9									
05	11068	X	2478	-0-	-8590	-0-	160	1	2318	3	Y	-0-					173
*06	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	170	1	2182	3	Y	-0-					173

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
01	3658	X	2964	-0-	-694	-0-	197	1	2672	3	Y	86					179
							95	9									
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	185	1	2353	3	Y	55	130	1			104
							61	9									
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	210	1	2995	3	Y	92	137	1			59
							101	9									
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	229	1	2920	3	Y	81	85	1			55
							89	9									
05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	203	1	2945	3	Y	101					156
							111	9									
*06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	199	1	2555	3	Y	75	128	1			103
							83	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
01	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	1758	1	14063	3	Y	73	122	1			136
							80	9									
02	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	1306	1	10125	3	Y	92	100	1			128
							101	9									
03	12431	X	12383	-0-	-48	-0-	1820	1	10447	3	Y	105	140	1			93
							116	9									
04	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	1660	1	11484	3	Y	126	67	1			152
							139	9									
05	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	1614	1	13506	3	Y	130	156	1			126
							143	9									
*06	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	1338	1	11796	3	Y	46	127	1			45
							51	9									

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	94	1	870	3	Y	3	14	1			10
							3	9									
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	330	1	3063	3	Y	-0-	7	1			3
03	806	X	345	-0-	-461	-0-	46	1	299	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	930	X	715	-0-	-215	-0-	79	1	636	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

01	4464	X	4220	-0-	-244	-0-	548	1	3655	3	Y	15					46
							17	9									
02	3948	X	3161	-0-	-787	-0-	405	1	2744	3	Y	11	33	1			24
							12	9									
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	525	1	3624	3	Y	15	29	1			10
							17	9									
04	4080	X	3873	-0-	-207	-0-	523	1	3333	3	Y	15	15	1			10
							17	9									
05	4216	X	3824	-0-	-392	-0-	506	1	3300	3	Y	16					26
							18	9									
06	4080	X	3418	-0-	-662	-0-	489	1	2918	3	Y	10	21	1			15
							11	9									

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY 788997
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	91	1	1603	2	N	21					95
							23	9									
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	74	1	1716	2	N	10					105
							11	9									
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	77	1	1762	2	N	34					139
							37	9									
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	87	1	1790	2	N	20					159
							22	9									
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	90	1	1622	2	N	44	178	1			25
							48	9									
*06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	95	1	1513	2	N	30					55
							33	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

01	4526	#	2602	-0-	-1924	-0-	115	1	2487	2	N	-0-					53
02	4728		4728	-0-	-0-	-0-	209	1	4519	2	N	-0-					53
03	3751		3688	-0-	-63	-0-	163	1	3525	2	N	-0-					53
04	3630		3604	-0-	-26	-0-	159	1	3445	2	N	-0-					53
05	3751		3705	-0-	-46	-0-	164	1	3541	2	N	-0-					53
06	3630		3491	-0-	-139	-0-	154	1	3329	2	N	7					60
							8	9									

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					10
02	588	N	488	-0-	-100	-0-	488	2			N	-0-					10
03	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					10
04	690	N	533	-0-	-157	-0-	533	2			N	-0-					10
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					10
06	660	N	534	-0-	-126	-0-	534	2			N	-0-					10

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					27
02	1344	N	1300	-0-	-44	-0-	1300	2			N	-0-					27
03	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	1392	2			N	-0-					27
04	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	1466	2			N	-0-					27
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					27
*06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					27

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
01	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2			N	-0-					100
02	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	2			N	-0-					100
03	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10012	2	2	9	N	2					102
04	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9484	2	9	9	N	8					110
05	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					110
*06	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9433	2	13	9	N	12					122

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
01	7719	X	6350	-0-	-1369	-0-	6350	2			N	-0-					150
02	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					150
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					150
04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					150
05	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					150
*06	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					150

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
01	1519	N	1305	-0-	-214	-0-	1305	2			N	-0-					103
02	1540	X	1177	-0-	-363	-0-	1177	2			N	-0-					103
03	1705	X	1215	-0-	-490	-0-	1215	2			N	-0-					103
04	1650	X	1070	-0-	-580	-0-	1070	2			N	-0-					103
05	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					103
*06	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					103

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	6753	-0-	-1400	-0-	6753	2			N	-0-					60
02	15950	X	15950	-0-	-0-	-0-	15928	2	22	9	N	20					80
03	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	11899	2			N	-0-					80
04	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9891	2	1	9	N	1					81
05	11408	X	8421	-0-	-2987	-0-	8400	2	21	9	N	19					100
06	11040	X	8615	-0-	-2425	-0-	8608	2	7	9	N	6					106

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
01	2852	N	2529	-0-	-323	-0-	2529	2			N	-0-					225
02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2409	2	13	9	N	12					237
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2449	2	11	9	N	10					247
04	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					247
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2386	2	22	9	N	20					267
*06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					267

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
01	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7544	2	3	9	N	3					168
02	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6870	2	6	9	N	5					173
03	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					173
04	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					173
05	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-					173
*06	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					173

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
01	1860	N	863	-0-	-997	-0-	863	2			N	-0-					-0-
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	880	-0-	-577	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	72	-0-	-641	-0-	72	2			N	-0-					80
02	1148	X	984	-0-	-164	-0-	984	2			N	-0-					80
03	1271	X	892	-0-	-379	-0-	892	2			N	-0-					80
04	1230	X	1224	-0-	-6	-0-	1224	2			N	-0-					80
05	1085	X	37	-0-	-1048	-0-	37	2			N	-0-					80
*06	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					80

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					32
02	4676	X	4474	-0-	-202	-0-	4474	2			N	-0-					32
03	5177	X	4608	-0-	-569	-0-	4608	2			N	-0-					32
04	5010	X	4572	-0-	-438	-0-	4572	2			N	-0-					32
05	5177	X	4520	-0-	-657	-0-	4520	2			N	-0-					32
06	5010	X	4502	-0-	-508	-0-	4502	2			N	-0-					32

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5199	-0-	-443	-0-	5198	2	1	9	N	1					208
02	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5038	2	6	9	N	5					213
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					213
04	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					213
05	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					213
*06	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					213

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8208	2	8	9	N	7					95
02	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7015	2	19	9	N	17					112
03	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8148	2	12	9	N	11					123
04	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7583	2	13	9	N	12					135
05	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2			N	-0-					135
*06	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7474	2	8	9	N	7					142

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					213
02	2352	X	512	-0-	-1840	-0-	512	2			N	-0-					213
03	2604	X	1645	-0-	-959	-0-	1645	2			N	-0-					213
04	2730	X	877	-0-	-1853	-0-	877	2			N	-0-					213
05	2821	X	2045	-0-	-776	-0-	2045	2			N	-0-					213
06	2730	X	2265	-0-	-465	-0-	2265	2			N	-0-					213

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					168
02	5712	X	4738	-0-	-974	-0-	4738	2			N	-0-					168
03	6789	X	4602	-0-	-2187	-0-	4602	2			N	-0-					168
04	6570	X	4412	-0-	-2158	-0-	4412	2			N	-0-					168
05	6789	X	4794	-0-	-1995	-0-	4794	2			N	-0-					168
06	6570	X	4633	-0-	-1937	-0-	4633	2			N	-0-					168

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	10517	-0-	-364	-0-	10498	2	19	9	N	17					169
02	9520	X	9293	-0-	-227	-0-	9276	2	17	9	N	15					184
03	10540	X	10404	-0-	-136	-0-	10393	2	11	9	N	10					194
04	10170	X	9703	-0-	-467	-0-	9683	2	20	9	N	18					212
05	10509	X	10244	-0-	-265	-0-	10242	2	2	9	N	2					214
06	10170	X	9840	-0-	-330	-0-	9820	2	20	9	N	18					232

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					17
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					17
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					17
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					17
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					17
*06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	8286	-0-	-239	-0-	8258	2	28	9	N	25	182	1			63
02	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			N	-0-					63
03	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8416	2	11	9	N	10					73
04	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7947	2	10	9	N	9					82
05	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7699	2	12	9	N	11					93
*06	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7628	2	15	9	N	14					107

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	7520	-0-	-2803	-0-	7491	2	29	9	N	26	184	1			103
02	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6883	2	6	9	N	5					108
03	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7979	2	14	9	N	13					121
04	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7788	2	19	9	N	17					138
05	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8230	2	13	9	N	12					150
*06	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8055	2	20	9	N	18					168

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

01	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7261	2	17	9	N	15					95
02	6944	X	5933	-0-	-1011	-0-	5927	2	6	9	N	5					100
03	7564	X	6642	-0-	-922	-0-	6629	2	13	9	N	12					112
04	7320	X	7139	-0-	-181	-0-	7139	2			N	-0-					112
05	7285	X	7101	-0-	-184	-0-	7101	2			N	-0-					112
06	7050	X	6683	-0-	-367	-0-	6683	2			N	-0-					112

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

01	4278	X	2535	-0-	-1743	-0-	2535	2			N	-0-					100
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					100
03	4278	X	2567	-0-	-1711	-0-	2567	2			N	-0-					100
04	3540	X	3256	-0-	-284	-0-	3256	2			N	-0-					100
05	4371	X	4298	-0-	-73	-0-	4298	2			N	-0-					100
06	4230	X	4025	-0-	-205	-0-	4025	2			N	-0-					100

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

01	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					63
02	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					63
03	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					63
04	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					63
05	248	X	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					63
06	240	X	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					63

SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					123
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					123
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					123
04	3570	X	2530	-0-	-1040	-0-	2530	2			N	-0-					123
05	3689	X	2914	-0-	-775	-0-	2914	2			N	-0-					123
06	3570	X	48	-0-	-3522	-0-	48	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	255	1	1108	2	N	-0-					38
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	105	1	437	2	N	-0-					38
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	315	1	1088	2	N	-0-					38
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	165	1	520	2	N	-0-					38
05	558	N	72	-0-	-486	-0-	72	2			N	-0-					38
*06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	105	1	951	2	N	4					42
							4	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					35
02	3976	X	2130	-0-	-1846	-0-	2130	2			N	-0-					35
03	4402	X	2847	-0-	-1555	-0-	2847	2			N	-0-					35
04	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					35
05	3875	X	3442	-0-	-433	-0-	3442	2			N	-0-					35
06	3750	X	3016	-0-	-734	-0-	3016	2			N	-0-					35

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	620	-0-	-388	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	589	N	33	-0-	-556	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	960	N	53	-0-	-907	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	682	N	204	-0-	-478	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					198
02	5180	X	2009	-0-	-3171	-0-	2009	2			N	-0-					198
03	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					198
04	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					198
05	5797	X	5434	-0-	-363	-0-	5434	2			N	-0-					198
06	7410	X	5349	-0-	-2061	-0-	5349	2			N	-0-					198

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					33
02	DLQ G-10		73	-0-	73	73	73	2			N	-0-					33
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					33
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					33
05	DLQ G-10		1305	-0-	1305	1378	17	1	1288	2	N	-0-					33
*06	1378	N	-0-	-0-	-1378	-0-					N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

01	20404	X	20404	-0-	-0-	-0-	20345	2	59	9	N	54					102
02	16633	X	16633	-0-	-0-	-0-	16601	2	32	9	N	29					131
03	20584	X	17864	-0-	-2720	-0-	17864	2			N	-0-					131
04	19920	X	16452	-0-	-3468	-0-	16409	2	43	9	N	39					170
05	20584	X	16677	-0-	-3907	-0-	16677	2			N	-0-					170
06	19740	X	16375	-0-	-3365	-0-	16375	2			N	-0-					170

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6875 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

01	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7350	2	28	9	N	25					55
02	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7610	2	50	9	N	45					100
03	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8858	2	86	9	N	78					178
04	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7927	2	10	9	N	9					187
05	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-					187
*06	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7674	2	2	9	N	2	172	1			17

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					28
03	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	2			N	-0-					28
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					28
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					28
*06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					28

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

01	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-					32
02	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					32
03	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					32
04	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					32
05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					32
*06	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					32

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

01	6851	X	6635	-0-	-216	-0-	6628	2	7	9	N	6					58
02	6188	X	5724	-0-	-464	-0-	5724	2			N	-0-					58
03	6510	X	6297	-0-	-213	-0-	6293	2	4	9	N	4					62
04	6420	X	5960	-0-	-460	-0-	5960	2			N	-0-					62
05	6634	X	6020	-0-	-614	-0-	6020	2			N	-0-					62
06	6420	X	6166	-0-	-254	-0-	6166	2			N	-0-					62

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

01	3100	N	1598	-0-	-1502	719	1598	2			N	-0-					162
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					162
03	5332	X	1177	-0-	-4155	-0-	1177	2			N	-0-					162
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					162
05	5332	X	152	-0-	-5180	-0-	152	2			N	-0-					162
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					162

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					82
02	2800	N	2862	-0-	62	62	2862	2			N	-0-					82
03	2690	N	2628	-0-	-62	-0-	2628	2			N	-0-					82
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					82
05	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					82
*06	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					82

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B	DENY	-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

01	1302	N	707	-0-	-595	-0-	707	2			N	-0-					52
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					52
03	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	2			N	-0-					52
04	630	N	502	-0-	-128	-0-	502	2			N	-0-					52
05	651	N	289	-0-	-362	-0-	289	2			N	-0-					52
*06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					150
02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					150
03	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					150
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					150
05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					150
*06	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					150

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					87
02	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					87
03	1147	X	13	-0-	-1134	-0-	13	2			N	-0-					87
04	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					87
05	1147	X	59	-0-	-1088	-0-	59	2			N	-0-					87
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					87

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					10
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					10
03	2139	N	2001	-0-	-138	-0-	2001	2			N	-0-					10
04	2040	N	2031	-0-	-9	-0-	2031	2			N	-0-					10
05	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	2070	2			N	-0-					10
*06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					10

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	235	-0-	-106	-0-	4	1	231	2	N	-0-					38
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	191	2			N	-0-					38
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					38
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					38
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					38
06	210	N	36	-0-	-174	-0-	36	2			N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3941	-0-	-647	-0-	3941	2			N	-0-					38
02	2856	X	2160	-0-	-696	-0-	2160	2			N	-0-					38
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					38
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					38
05	3162	X	2176	-0-	-986	-0-	2176	2			N	-0-					38
06	3060	X	2149	-0-	-911	-0-	2149	2			N	-0-					38

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	742	-0-	-157	-0-	742	2			N	-0-					20
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					20
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					20
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					20
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					20
*06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					20

SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1371	-0-	-365	-0-	1371	2			N	-0-					57
02	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					57
03	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					57
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					57
05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					57
*06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B DENY		-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
01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					83
02	3528	X	3221	-0-	-307	-0-	3221	2			N	-0-					83
03	3906	X	3507	-0-	-399	-0-	3507	2			N	-0-					83
04	3600	X	2876	-0-	-724	-0-	2876	2			N	-0-					83
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					83
*06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					83

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	1351	-0-	-1222	-0-	1351	2			N	-0-			52
02	2800	N	3007	-0-	207	207	3007	2			N	-0-			52
03	2523	N	2316	-0-	-207	-0-	2316	2			N	-0-			52
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-			52
05	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-			52
*06	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-			52

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

01	651	N	380	-0-	-271	-0-	380	2			N	-0-			-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
*06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-			95
02	3108	X	2920	-0-	-188	-0-	2920	2			N	-0-			95
03	3627	X	3205	-0-	-422	-0-	3205	2			N	-0-			95
04	3510	X	2999	-0-	-511	-0-	2999	2			N	-0-			95
05	3627	X	3511	-0-	-116	-0-	3511	2			N	-0-			95
06	3510	X	3414	-0-	-96	-0-	3414	2			N	-0-			95

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

01	868	N	787	-0-	-81	-0-	7	1	780	2	N	-0-			57
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			57
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			57
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			57
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			57
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-			57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-			57
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-			57
03	3317	X	2306	-0-	-1011	-0-	2306	2			N	-0-			57
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-			57
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-			57
06	3210	X	2690	-0-	-520	-0-	2690	2			N	-0-			57

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

01	1147	N	101	-0-	-1046	-0-	101	2			N	-0-			147
02	392	N	23	-0-	-369	-0-	23	2			N	-0-			147
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			147
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-			147
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			147
06	240	N	109	-0-	-131	-0-	109	2			N	-0-			147

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-			147
02	3976	X	3382	-0-	-594	-0-	3382	2			N	-0-			147
03	4154	X	3597	-0-	-557	-0-	3597	2			N	-0-			147
04	3660	X	3453	-0-	-207	-0-	3453	2			N	-0-			147
05	3782	X	3489	-0-	-293	-0-	3489	2			N	-0-			147
06	3660	X	3288	-0-	-372	-0-	3288	2			N	-0-			147

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 255044 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					167
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					167
03	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1431	2			N	-0-					167
04	1440	N	1071	-0-	-369	-0-	1071	2			N	-0-					167
05	961	N	513	-0-	-448	-0-	513	2			N	-0-					167
06	1380	N	851	-0-	-529	-0-	851	2			N	-0-					167

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
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					230
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					230
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					230
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					230
*05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					230
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

PATROON BAYOU WELL #: 1 RRCID -> 187830 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7180 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

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
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					40
02	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					40
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					40
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					40
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					40
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					40

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY 525380
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 181353 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6235 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	8184	X	5780	-0-	-2404	-0-	5775	2	5	4	N	-0-					51
02	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5861	2	2	4	N	-0-					51
03	7564	X	6415	-0-	-1149	-0-	6411	2	3	4	N	1					52
							1	9									
04	6750	X	6084	-0-	-666	-0-	6062	2	22	4	N	-0-					52
05	6510	X	5773	-0-	-737	-0-	5753	2	6	4	N	13					65
							14	9									
*06	6270	X	5201	-0-	-1069	-0-	5187	2	14	4	N	-0-					65

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

01	2387	X	1989	-0-	-398	-0-	255	1	1734	2	Y	-0-					31
02	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	231	1	1482	2	Y	-0-					31
03	2387	X	2015	-0-	-372	-0-	235	1	1777	2	Y	3					34
							3	9									
04	2070	X	1799	-0-	-271	-0-	244	1	1552	2	Y	3					37
							3	9									
05	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	255	1	1736	2	Y	-0-					37
*06	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	243	1	1712	2	Y	2					39
							2	9									

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

01	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	272	1	1842	2	Y	-0-					151
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	245	1	1575	2	Y	-0-					151
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	252	1	1909	2	Y	-0-					151
04	2040	N	1805	-0-	-235	-0-	246	1	1559	2	Y	-0-					151
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	272	1	1844	2	Y	-0-					151
*06	2100	N	2080	-0-	-20	-0-	259	1	1818	2	Y	3					154
							3	9									

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

01	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					42
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					42
03	2046	N	1878	-0-	-168	-0-	1878	2			N	-0-					42
04	1830	N	1650	-0-	-180	-0-	1650	2			N	-0-					42
*05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					9
06	1830	N	1579	-0-	-251	-0-	1551	2	28	9	N	25					34

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. 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
01	713	N	575	-0-		-138	-0-	39	1	533	3	Y	3					10
								3	9									
02	566	N	566	-0-		-0-	-0-	41	1	523	3	Y	2					12
								2	9									
03	496	N	447	-0-		-49	-0-	29	1	415	3	Y	3					15
								3	9									
04	648	N	648	-0-		-0-	-0-	47	1	598	3	Y	3	12	1			6
								3	9									
05	578	N	578	-0-		-0-	-0-	37	1	539	3	Y	2					8
								2	9									
*06	487	N	487	-0-		-0-	-0-	35	1	450	3	Y	2					10
								2	9									

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

01	1178	N	1122	-0-		-56	-0-	76	1	1037	3	N	8					103
								9	9									
02	1036	N	925	-0-		-111	-0-	67	1	854	3	N	4					107
								4	9									
03	1178	N	1175	-0-		-3	-0-	77	1	1092	3	N	5					112
								6	9									
04	1115	N	1115	-0-		-0-	-0-	81	1	1032	3	N	2	101	1			13
								2	9									
05	1118	N	1118	-0-		-0-	-0-	72	1	1046	3	N	-0-					13
06	1140	N	699	-0-		-441	-0-	50	1	649	3	N	-0-					13

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

01	837	N	810	-0-		-27	-0-	56	1	753	3	N	1					25
								1	9									
02	700	N	696	-0-		-4	-0-	51	1	645	3	N	-0-					25
03	783	N	783	-0-		-0-	-0-	51	1	732	3	N	-0-					25
04	780	N	466	-0-		-314	-0-	34	1	431	3	N	1					26
								1	9									
05	775	N	-0-	-0-		-775	-0-					N	-0-					26
06	750	N	-0-	-0-		-750	-0-					N	-0-					26

FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

01	10168	X	9506	-0-		-662	-0-	652	1	8845	3	Y	8					18
								9	9									
02	9688	X	7805	-0-		-1883	-0-	569	1	7232	3	Y	4	5	1			17
								4	9									
03	10230	X	9409	-0-		-821	-0-	616	1	8785	3	Y	7					24
								8	9									
04	9570	X	8044	-0-		-1526	-0-	585	1	7455	3	Y	4					28
								4	9									
05	9889	X	9378	-0-		-511	-0-	604	1	8768	3	Y	5					33
								6	9									
06	9210	X	8837	-0-		-373	-0-	637	1	8199	3	Y	1					34
								1	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	8012	-0-		-17		-0-	550	1	7459	3	N	3					46
									3	9									
02	7084	X	6213	-0-		-871		-0-	453	1	5760	3	N	-0-					46
03	7223	X	6704	-0-		-519		-0-	439	1	6265	3	N	-0-					46
04	7740	X	6704	-0-		-1036		-0-	488	1	6216	3	N	-0-					46
05	7998	X	6159	-0-		-1839		-0-	397	1	5762	3	N	-0-					46
*06	8354	X	8354	-0-		-0-		-0-	603	1	7751	3	N	-0-					46

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	1684	-0-		-2997		-0-	115	1	1561	3	Y	7					36
									8	9									
02	5040	X	762	-0-		-4278		-0-	55	1	703	3	Y	4	35	1			5
									4	9									
03	4495	X	158	-0-		-4337		-0-	10	1	148	3	Y	-0-					5
04	7711	X	7711	-0-		-0-		-0-	561	1	7147	3	Y	3					8
									3	9									
05	44717	X	44717	-0-		-0-		-0-	2882	1	41832	3	Y	3					11
									3	9									
*06	33655	X	33655	-0-		-0-		-0-	2426	1	31203	3	Y	24	11	1			24
									26	9									

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5239	-0-		-0-		-0-	359	1	4865	3	Y	14					54
									15	9									
02	5040	X	3957	-0-		-1083		-0-	288	1	3659	3	Y	9	52	1			11
									10	9									
03	5765	X	5765	-0-		-0-		-0-	377	1	5375	3	Y	12					23
									13	9									
04	5220	X	5059	-0-		-161		-0-	367	1	4669	3	Y	21					44
									23	9									
05	5332	X	5215	-0-		-117		-0-	336	1	4876	3	Y	3					47
									3	9									
06	5580	X	4791	-0-		-789		-0-	345	1	4439	3	Y	6	47	1			6
									7	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6583	X	6583	-0-		-0-		-0-	451	1	6121	3	Y	10					41
									11	9									
02	6455	X	6455	-0-		-0-		-0-	470	1	5977	3	Y	7	40	1			8
									8	9									
03	6727	X	5147	-0-		-1580		-0-	337	1	4802	3	Y	7					15
									8	9									
04	6510	X	4207	-0-		-2303		-0-	305	1	3890	3	Y	11					26
									12	9									
05	7161	X	5346	-0-		-1815		-0-	338	1	4903	3	Y	95					121
									105	9									
06	6930	X	4090	-0-		-2840		-0-	282	1	3631	3	Y	161	120	1			162
									177	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	254	1	3453	3	Y	-0-					29
02	3920	X	2556	-0-	-1364	-0-	186	1	2367	3	Y	3					32
							3	9									
03	3968	X	3497	-0-	-471	-0-	227	1	3244	3	Y	24					56
							26	9									
04	3840	X	3686	-0-	-154	-0-	266	1	3387	3	Y	30	58	1			28
							33	9									
05	3720	X	3649	-0-	-71	-0-	234	1	3403	3	Y	11					39
							12	9									
06	3600	X	3310	-0-	-290	-0-	238	1	3059	3	Y	12					51
							13	9									

TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

01	2945	X	2506	-0-	-439	-0-	244	1	2256	3	Y	5	15	1			13
							6	9									
02	2912	X	564	-0-	-2348	-0-	55	1	507	3	Y	2	10	1			5
							2	9									
03	3224	X	155	-0-	-3069	-0-	20	1	134	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
04	3120	X	12	-0-	-3108	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	334	1	3272	3	Y	14	1	1			14
							15	9									
06	2430	X	1950	-0-	-480	-0-	169	1	1766	3	Y	14	14	1			14
							15	9									

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

01	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	598	1	8121	3	Y	7					19
							8	9									
02	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	558	1	7097	3	Y	4	6	1			17
							4	9									
03	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	560	1	7992	3	Y	7					24
							8	9									
04	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	601	1	7659	3	Y	3					27
							3	9									
05	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	551	1	8000	3	Y	5					32
							6	9									
*06	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	583	1	7497	3	Y	-0-					32

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

01	14880	X	14827	-0-	-53	-0-	1447	1	13373	3	Y	6	15	1			14
							7	9									
02	14084	X	12111	-0-	-1973	-0-	1179	1	10925	3	Y	6	10	1			10
							7	9									
03	15593	X	15185	-0-	-408	-0-	2007	1	13171	3	Y	6	10	1			6
							7	9									
04	14880	X	14442	-0-	-438	-0-	1599	1	12833	3	Y	9	5	1			10
							10	9									
05	14973	X	14024	-0-	-949	-0-	1297	1	12705	3	Y	20	11	1			19
							22	9									
06	14700	X	12917	-0-	-1783	-0-	1125	1	11736	3	Y	51	20	1			50
							56	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

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
01	6541	X	6003	-0-	-538	-0-	411	1 9	5583	3	Y	8					18
02	5880	X	3816	-0-	-2064	-0-	278	1 6 9	3532	3	Y	5	6	1			17
03	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	463	1 9 9	6611	3	Y	8					25
04	5970	X	5897	-0-	-73	-0-	429	1 4 9	5464	3	Y	4					29
05	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	412	1 6 9	5981	3	Y	5					34
06	6840	X	5679	-0-	-1161	-0-	410	1 1 9	5268	3	Y	1					35

COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

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
01	13051	X	9614	-0-	-3437	-0-	657	1 41 9	8916	3	Y	37					55
02	9660	X	6959	-0-	-2701	-0-	506	1 23 9	6430	3	Y	21	48	1			28
03	10106	X	8186	-0-	-1920	-0-	534	1 28 9	7624	3	Y	25					53
04	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	733	1 26 9	9341	3	Y	24	42	1			35
05	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	681	1 47 9	9884	3	Y	43					78
06	9300	X	4729	-0-	-4571	-0-	340	1 11 9	4378	3	Y	10					88

CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

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
01	10912	X	9831	-0-	-1081	-0-	672	1 35 9	9124	3	Y	32					47
02	9968	X	8322	-0-	-1646	-0-	605	1 20 9	7697	3	Y	18	41	1			24
03	10292	X	9720	-0-	-572	-0-	635	1 23 9	9062	3	Y	21					45
04	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	702	1 22 9	8948	3	Y	20	35	1			30
05	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	648	1 41 9	9402	3	Y	37					67
06	9510	X	9281	-0-	-229	-0-	668	1 25 9	8588	3	Y	23					90

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

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
01	6200	X	5385	-0-	-815	-0-	369	1 15 9	5001	3	Y	14					52
02	5908	X	4585	-0-	-1323	-0-	333	1 12 9	4240	3	Y	11					63
03	6541	X	5490	-0-	-1051	-0-	358	1 21 9	5111	3	Y	19					82
04	5550	X	5216	-0-	-334	-0-	378	1 24 9	4814	3	Y	22	68	1			36
05	5580	X	5543	-0-	-37	-0-	356	1 13 9	5174	3	Y	12					48
06	5310	X	5019	-0-	-291	-0-	361	1 11 9	4647	3	Y	10					58

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	223	1	2060	3	Y	57	15	1			64
							63	9									
02	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	201	1	1859	3	Y	6	47	1			23
							7	9									
03	2263	X	2090	-0-	-173	-0-	275	1	1807	3	Y	7	24	1			6
							8	9									
04	2280	X	2084	-0-	-196	-0-	230	1	1844	3	Y	9	5	1			10
							10	9									
05	2356	X	2201	-0-	-155	-0-	203	1	1986	3	Y	11	11	1			10
							12	9									
06	2280	X	2245	-0-	-35	-0-	195	1	2039	3	Y	10	10	1			10
							11	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
01	1736	N	1408	-0-	-328	-0-	137	1	1270	3	Y	1					13
							1	9									
02	1568	X	1191	-0-	-377	-0-	116	1	1075	3	Y	-0-					13
03	1736	X	1423	-0-	-313	-0-	188	1	1235	3	Y	-0-					13
04	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	154	1	1237	3	Y	5					18
							6	9									
05	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	137	1	1342	3	Y	20					38
							22	9									
*06	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	128	1	1335	3	Y	3					41
							3	9									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
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
01	8773	X	8175	-0-	-598	-0-	439	1	7736	2	N	-0-					-0-
02	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	293	1	6804	2	N	-0-					-0-
03	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	355	1	8096	2	N	-0-					-0-
04	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	355	1	7288	2	N	-0-					-0-
05	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	377	1	6798	2	N	-0-					-0-
*06	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	395	1	6331	2	N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					175
02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					175
03	5549	X	5452	-0-	-97	-0-	5452	2			N	-0-					175
04	5370	X	4987	-0-	-383	-0-	4987	2			N	-0-					175
05	5549	X	4980	-0-	-569	-0-	4949	2	31	9	N	28	181	1			22
*06	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-					22

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

01	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	663	1	11678	2	Y	11					44
							12	9									
02	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	492	1	11407	2	Y	6					50
							7	9									
03	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	539	1	12266	2	Y	18	50	1			18
							20	9									
04	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	582	1	11950	2	Y	10					28
							11	9									
05	13113	X	11483	-0-	-1630	-0-	602	1	10863	2	Y	16					44
							18	9									
06	12690	X	10682	-0-	-2008	-0-	627	1	10037	2	Y	16					60
							18	9									

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

01	4960	X	4747	-0-	-213	-0-	255	1	4491	2	Y	1					3
							1	9									
02	4620	X	4583	-0-	-37	-0-	189	1	4394	2	Y	-0-					3
03	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	216	1	4910	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	4950	X	4408	-0-	-542	-0-	205	1	4202	2	Y	1					3
							1	9									
05	5084	X	4417	-0-	-667	-0-	232	1	4185	2	Y	-0-					3
06	4950	X	3989	-0-	-961	-0-	234	1	3753	2	Y	2					5
							2	9									

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

01	3410	X	3001	-0-	-409	-0-	161	1	2840	2	Y	-0-					2
02	3080	X	2712	-0-	-368	-0-	112	1	2600	2	Y	-0-					2
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	147	1	3355	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	3390	X	3103	-0-	-287	-0-	144	1	2958	2	Y	1					3
							1	9									
05	3503	X	2797	-0-	-706	-0-	147	1	2650	2	Y	-0-					3
06	3390	X	2931	-0-	-459	-0-	172	1	2758	2	Y	1					4
							1	9									

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

01	10943	X	10883	-0-	-60	-0-	583	1	10280	2	Y	18					42
							20	9									
02	21251	X	21251	-0-	-0-	-0-	878	1	20355	2	Y	16					58
							18	9									
03	21082	X	21082	-0-	-0-	-0-	886	1	20175	2	Y	19	58	1			19
							21	9									
04	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	808	1	16586	2	Y	13					32
							14	9									
05	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	785	1	14182	2	Y	16					48
							18	9									
06	10800	X	10027	-0-	-773	-0-	589	1	9425	2	Y	12					60
							13	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	86	1	1526	2	Y	-0-					1
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	53	1	1219	2	Y	-0-					1
03	1519	N	983	-0-	-536	-0-	41	1	941	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	77	1	1588	2	Y	1					2
							1	9									
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	74	1	1329	2	Y	-0-					2
06	960	N	904	-0-	-56	-0-	53	1	851	2	Y	-0-					2

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
01	6138	X	6063	-0-	-75	-0-	325	1	5723	2	Y	14					50
							15	9									
02	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	334	1	7750	2	Y	9					59
							10	9									
03	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	374	1	8520	2	Y	17	60	1			16
							19	9									
04	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	361	1	7401	2	Y	8					24
							9	9									
05	8959	X	7487	-0-	-1472	-0-	392	1	7082	2	Y	12					36
							13	9									
06	8670	X	6959	-0-	-1711	-0-	408	1	6539	2	Y	11					47
							12	9									

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	108	1	1898	2	Y	-0-					1
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	74	1	1726	2	Y	-0-					1
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	73	1	1652	2	Y	-0-					1
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	81	1	1663	2	Y	-0-					1
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					1
*06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	97	1	1548	2	Y	-0-					-0-

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
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	51					97
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	13	1	3955	2	N	9					106
							10	9									
03	1674	X	1171	-0-	-503	-0-	5	1	1102	2	N	58					164
							64	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	165	1			41
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	41					82
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	15					95

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
01	2976	X	2459	-0-	-517	-0-	144	1	2315	2	N	-0-					108
02	2688	X	2484	-0-	-204	-0-	148	1	2328	2	N	7					115
							8	9									
03	2790	X	1422	-0-	-1368	-0-	99	1	1323	2	N	-0-					115
04	2520	X	710	-0-	-1810	-0-	56	1	654	2	N	-0-					115
05	2759	X	2091	-0-	-668	-0-	127	1	1964	2	N	-0-					115
06	2670	X	1933	-0-	-737	-0-	129	1	1784	2	N	18					127
							20	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	1860	X	1028	-0-	-832	-0-	60	1	968	2	N	-0-					49
02	1680	X	1332	-0-	-348	-0-	79	1	1244	2	N	8					57
							9	9									
03	1612	X	1146	-0-	-466	-0-	80	1	1066	2	N	-0-					57
04	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	112	1	1310	2	N	-0-					57
05	1488	X	1189	-0-	-299	-0-	72	1	1117	2	N	-0-					57
06	1440	X	855	-0-	-585	-0-	58	1	797	2	N	-0-					36

FRANKE WELL #: 1H RRCID -> 235949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6770 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					15
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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
01	3038	X	2519	-0-	-519	-0-	146	1	2351	2	N	20					207
							22	9									
02	2996	X	2768	-0-	-228	-0-	165	1	2591	2	N	11	166	1			52
							12	9									
03	4061	X	3648	-0-	-413	-0-	255	1	3393	2	N	-0-					52
04	3930	X	2709	-0-	-1221	-0-	212	1	2497	2	N	-0-					52
05	4061	X	3876	-0-	-185	-0-	235	1	3641	2	N	-0-					52
*06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	233	1	3239	2	N	27					76
							30	9									

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	3652	-0-	-2238	-0-	660	1	2963	2	N	26	183	1			23
							29	9									
02	5040	X	4709	-0-	-331	-0-	840	1	3773	2	N	87					110
							96	9									
03	5177	X	4742	-0-	-435	-0-	930	1	3771	2	N	37					147
							41	9									
04	4980	X	4683	-0-	-297	-0-	900	1	3762	2	N	19					166
							21	9									
05	5208	X	4671	-0-	-537	-0-	930	1	3682	2	N	54	176	1			44
							59	9									
06	5040	X	4503	-0-	-537	-0-	900	1	3574	2	N	26					73
							29	9									

SND OPERATING, L.L.C. 797127
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2343	-0-	-13	-0-	2343	2			N	-0-					5
02	2240	N	2078	-0-	-162	-0-	2078	2			N	-0-					5
03	2325	N	2230	-0-	-95	-0-	2230	2			N	-0-					5
04	2280	N	2213	-0-	-67	-0-	2213	2			N	-0-					5
05	2294	N	2239	-0-	-55	-0-	2239	2			N	-0-					5
06	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					5

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1755	-0-	-229	-0-	1755	2			N	-0-					5
02	1960	N	1549	-0-	-411	-0-	1549	2			N	-0-					5
03	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1758	2			N	-0-					5
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					5
*05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					5
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					5

TEXTRON SOUTHWEST INC. 850938
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	8629	-0-	-1570	-0-	474	1	8155	2	N	-0-					34
02	DLQ G-10		8409	-0-	8409	8409	462	1	7947	2	N	-0-					34
03	DLQ G-10		8394	-0-	8394	16803	456	1	7938	2	N	-0-					34
04	DLQ G-10		9776	-0-	9776	26579	531	1	9245	2	N	-0-					34
05	DLQ G-10		9297	-0-	9297	35876	497	1	8800	2	N	-0-					34
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	35876					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2476	-0-	-97	-0-	109	1	2367	2	Y	-0-					12
02	2268	N	292	-0-	-1976	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					12
03	3100	N	3208	-0-	108	108	141	1	3067	2	Y	-0-					12
04	2539	N	2431	-0-	-108	-0-	106	1	2325	2	Y	-0-					12
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	101	1	2199	2	Y	-0-					12
06	2430	X	2328	-0-	-102	-0-	103	1	2225	2	Y	-0-					12

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
01	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	88	1	1991	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	1856	-0-	-356	-0-	79	1	1777	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2160	-0-	-72	-0-	93	1	2067	2	Y	-0-					-0-
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	92	1	2056	2	Y	-0-					-0-
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	89	1	2001	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2025	-0-	-75	-0-	87	1	1938	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
01	6386	X	3513	-0-	-2873	-0-	155	1	3358	2	Y	-0-					23
02	3080	X	2800	-0-	-280	-0-	123	1	2677	2	Y	-0-					23
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	179	1	3895	2	Y	-0-					23
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	172	1	3774	2	Y	-0-					23
05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	164	1	3581	2	Y	-0-					23
*06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	157	1	3394	2	Y	-0-					23

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
01	2635	N	2327	-0-	-308	-0-	103	1	2224	2	Y	-0-					15
02	2212	N	1985	-0-	-227	-0-	87	1	1898	2	Y	-0-					15
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	113	1	2473	2	Y	-0-					15
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	102	1	2226	2	Y	-0-					15
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	109	1	2366	2	Y	-0-					15
06	2370	N	2324	-0-	-46	-0-	102	1	2222	2	Y	-0-					15

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	46	1	1041	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	965	-0-	-71	-0-	41	1	924	2	Y	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	60	1	1326	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	44	1	977	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	43	1	964	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	937	-0-	-173	-0-	40	1	897	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

01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	107	1	2417	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	2047	-0-	-53	-0-	87	1	1960	2	Y	-0-					-0-
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	106	1	2355	2	Y	-0-					-0-
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	110	1	2475	2	Y	-0-					-0-
05	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	125	1	2794	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3012	-0-	12	12	129	1	2883	2	Y	-0-					-0-

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	96	1	1174	2	N	-0-					20
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	47	1	1037	2	N	-0-					20
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	76	1	1434	2	N	-0-					20
04	1080	N	485	-0-	-595	-0-	15	1	470	2	N	-0-					20
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	68	1	1642	2	N	-0-					20
*06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	54	1	1188	2	N	-0-					20

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

01	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	368	1	7961	2	Y	-0-					65
02	8232	X	7092	-0-	-1140	-0-	312	1	6780	2	Y	-0-					65
03	9114	X	9056	-0-	-58	-0-	397	1	8659	2	Y	-0-					65
04	8820	X	8442	-0-	-378	-0-	368	1	8074	2	Y	-0-					65
05	9114	X	8455	-0-	-659	-0-	371	1	8084	2	Y	-0-					65
06	8760	X	7323	-0-	-1437	-0-	323	1	7000	2	Y	-0-					65

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

01	6975	X	4525	-0-	-2450	-0-	200	1	4325	2	Y	-0-					43
02	4116	X	3702	-0-	-414	-0-	163	1	3539	2	Y	-0-					43
03	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	237	1	5163	2	Y	-0-					43
04	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	326	1	7151	2	Y	-0-					43
05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	284	1	6181	2	Y	-0-					43
*06	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	247	1	5360	2	Y	-0-					43

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

01	3999	X	3836	-0-	-163	-0-	290	1	3546	2	N	-0-					77
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	165	1	3604	2	N	-0-					77
03	4061	X	4024	-0-	-37	-0-	202	1	3822	2	N	-0-					77
04	3930	X	3327	-0-	-603	-0-	101	1	3226	2	N	-0-					77
05	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	179	1	4335	2	N	-0-					77
06	3930	X	3455	-0-	-475	-0-	149	1	3306	2	N	-0-					77

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	50	1	617	2	N	-0-					85
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	79	1	1729	2	N	-0-					85
03	2046	N	1327	-0-	-719	-0-	67	1	1260	2	N	-0-					85
04	660	N	504	-0-	-156	-0-	15	1	489	2	N	-0-					85
05	2015	N	1622	-0-	-393	-0-	64	1	1558	2	N	-0-					85
*06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	70	1	1563	2	N	-0-					85

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
01	7781	X	5988	-0-	-1793	-0-	264	1	5724	2	Y	-0-					54
02	5460	X	4444	-0-	-1016	-0-	195	1	4249	2	Y	-0-					54
03	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	295	1	6427	2	Y	-0-					54
04	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	342	1	7505	2	Y	-0-					54
05	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	317	1	6916	2	Y	-0-					54
*06	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	286	1	6192	2	Y	-0-					54

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
01	4216	X	3708	-0-	-508	-0-	280	1	3428	2	N	-0-					58
02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	161	1	3518	2	N	-0-					58
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	216	1	4081	2	N	-0-					58
04	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	108	1	3442	2	N	-0-					58
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	166	1	4003	2	N	-0-					58
*06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	155	1	3443	2	N	-0-					58

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
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	137	1	1678	2	N	-0-					80
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	79	1	1721	2	N	-0-					80
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	100	1	1893	2	N	-0-					80
04	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	35	1	1117	2	N	-0-					80
05	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	47	1	1136	2	N	-0-					80
06	1290	N	742	-0-	-548	-0-	32	1	710	2	N	-0-					80

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
01	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	370	1	8015	2	Y	-0-					57
02	7560	X	6877	-0-	-683	-0-	302	1	6575	2	Y	-0-					57
03	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	386	1	8417	2	Y	-0-					57
04	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	379	1	8312	2	Y	-0-					57
05	8370	X	7215	-0-	-1155	-0-	317	1	6898	2	Y	-0-					57
06	8100	X	7974	-0-	-126	-0-	352	1	7622	2	Y	-0-					57

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
01	5921	X	5513	-0-	-408	-0-	417	1	5096	2	N	-0-					173
02	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	234	1	5115	2	N	-0-					173
03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	282	1	5338	2	N	-0-					173
04	5130	X	4862	-0-	-268	-0-	147	1	4715	2	N	-0-					173
05	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	245	1	5923	2	N	-0-					173
*06	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	231	1	5115	2	N	-0-					173

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	5146	X	4338	-0-	-808	-0-	185	1	4153	2	Y	-0-					13
02	4256	X	3851	-0-	-405	-0-	163	1	3688	2	Y	-0-					13
03	4712	X	3829	-0-	-883	-0-	166	1	3662	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
04	4560	X	3202	-0-	-1358	-0-	137	1	3065	2	Y	-0-					13
05	4340	X	3384	-0-	-956	-0-	145	1	3239	2	Y	-0-					13
06	4200	X	2672	-0-	-1528	-0-	114	1	2558	2	Y	-0-					13

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
01	7037	X	4766	-0-	-2271	-0-	210	1	4556	2	Y	-0-					74
02	4564	X	3647	-0-	-917	-0-	160	1	3487	2	Y	-0-					74
03	5053	X	3497	-0-	-1556	-0-	153	1	3344	2	Y	-0-					74
04	4890	X	3618	-0-	-1272	-0-	158	1	3460	2	Y	-0-					74
05	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	231	1	5035	2	Y	-0-					74
*06	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	223	1	4825	2	Y	-0-					74

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
01	6355	X	5605	-0-	-750	-0-	238	1	5367	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	5126	-0-	-138	-0-	217	1	4909	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5723	-0-	-105	-0-	248	1	5475	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5416	-0-	-224	-0-	231	1	5185	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5407	-0-	-266	-0-	231	1	5176	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5187	-0-	-363	-0-	222	1	4965	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
06	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
01	5828	X	4527	-0-	-1301	-0-	193	1	4334	2	Y	-0-					12
02	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	212	1	4800	2	Y	-0-					12
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	233	1	5156	2	Y	-0-					12
04	5100	X	5075	-0-	-25	-0-	217	1	4858	2	Y	-0-					12
05	5270	X	5011	-0-	-259	-0-	214	1	4797	2	Y	-0-					12
06	5100	X	4763	-0-	-337	-0-	204	1	4559	2	Y	-0-					12

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	5301	X	4976	-0-	-325	-0-	220	1	4756	2	Y	-0-					47
02	5460	X	3603	-0-	-1857	-0-	158	1	3445	2	Y	-0-					47
03	6045	X	5843	-0-	-202	-0-	256	1	5587	2	Y	-0-					47
04	5850	X	5174	-0-	-676	-0-	226	1	4948	2	Y	-0-					47
05	6045	X	4212	-0-	-1833	-0-	185	1	4027	2	Y	-0-					47
*06	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	309	1	6696	2	Y	-0-					47

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	236	1	2891	2	N	-0-					65
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	147	1	3219	2	N	-0-					65
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	179	1	3376	2	N	-0-					65
04	3300	X	2746	-0-	-554	-0-	83	1	2663	2	N	-0-					65
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	137	1	3315	2	N	-0-					65
06	3300	X	3026	-0-	-274	-0-	131	1	2895	2	N	-0-					65

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5425	X	4446	-0-	-979	-0-	336	1	4110	2	N	-0-					-0-
02	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	254	1	5550	2	N	-0-					-0-
03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	351	1	6633	2	N	-0-					-0-
04	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	184	1	5892	2	N	-0-					-0-
05	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	273	1	6598	2	N	-0-					-0-
*06	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	315	1	6978	2	N	-0-					-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

01	12493	X	11410	-0-	-1083	-0-	485	1	10925	2	N	-0-					28
02	10556	X	10289	-0-	-267	-0-	436	1	9853	2	N	-0-					28
03	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	525	1	11616	2	N	-0-					28
04	11310	X	10937	-0-	-373	-0-	467	1	10470	2	N	-0-					28
05	11408	X	10957	-0-	-451	-0-	468	1	10489	2	N	-0-					28
06	11310	X	10940	-0-	-370	-0-	468	1	10472	2	N	-0-					28

WILDCATS SWD WELL #: 1 RRCID -> 267839 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6947

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331		9331	-0-	-0-	-0-	9292	2	39	9	N	35					129
02	9987		9987	-0-	-0-	-0-	9967	2	20	9	N	18					147
03	14901		14901	-0-	-0-	-0-	14733	2	168	9	N	153					300
*04	10904		10904	-0-	-0-	-0-	10872	2	32	9	N	29	176	1			153
*05	13679		13679	-0-	-0-	-0-	13657	2	22	9	N	20					173
*06	14281		14281	-0-	-0-	-0-	14281	2			N	-0-					173

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

01	3007	X	1349	-0-	-1658	-0-	173	1	1176	2	N	-0-					110
02	2716	X	1540	-0-	-1176	-0-	163	1	1377	2	N	-0-					110
03	3007	X	1321	-0-	-1686	-0-	128	1	1193	2	N	-0-					110
04	2910	X	1201	-0-	-1709	-0-	170	1	1031	2	N	-0-					110
05	2821	X	1156	-0-	-1665	-0-	158	1	998	2	N	-0-					110
06	1650	X	1187	-0-	-463	-0-	215	1	972	2	N	-0-					110

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMA ENERGY, LLC 412715
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 202316 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6493 - 6584

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					71
02	196	X	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					71
03	217	X	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					71
04	240	X	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					71
05	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					71
06	240	X	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					71

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

01	2108	X	1572	-0-	-536	-0-	1566	2	6	9	N	5					138
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2943	2	1	9	N	1					139
03	1860	X	1840	-0-	-20	-0-	1830	2	10	9	N	9					148
04	3000	N	3425	-0-	425	425	3418	2	7	9	N	6					154
05	2988	X	2563	-0-	-425	-0-	394	1	2152	2	N	15					169
							17	9									
*06	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1934	2	34	9	N	31	167	1			33

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

01	T. A.	520	-0-	520	520	95	1	382	2	N	39					209	
						43	9										
02	T. A.	676	-0-	676	1196	139	1	512	2	N	23	164	1			68	
						25	9										
03	T. A.	723	-0-	723	1919	145	1	509	2	N	63					131	
						69	9										
04	T. A.	729	-0-	729	2648	150	1	501	2	N	71					202	
						78	9										
05	3433	X	785	-0-	-2648	-0-	196	1	504	2	N	77	175	1			104
						85	9										
*06	751	X	751	-0-	-0-	-0-	223	1	459	2	N	63					167
						69	9										

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) //CONT.// 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SKY LAND & ENERGY RESOURCES LLC 786411
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 156047 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6877 - 6904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			N	-0-					48
02	224	N	93	-0-	-131	-0-	93	2			N	-0-					48
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					48
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					48
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					48
*06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					48

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 151140 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6894 - 6914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					60
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					60
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					60
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	201	-0-	-47	-0-	179	2	22	9	N	20					61
02	224	X	200	-0-	-24	-0-	186	2	14	9	N	13					74
03	248	X	224	-0-	-24	-0-	206	2	18	9	N	16					90
04	216	X	216	-0-	-0-	-0-	198	2	18	9	N	16					106
05	223	X	223	-0-	-0-	-0-	201	2	22	9	N	20					126
*06	216	X	216	-0-	-0-	-0-	205	2	11	9	N	10					136

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHARGER OIL & GAS, LLC 146366
SILER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5720	-0-	-573	-0-	5714	2	6	9	N	5	2	8			97
02	5628	X	5125	-0-	-503	-0-	5119	2	6	9	N	5	2	8			100
03	6138	X	5418	-0-	-720	-0-	5418	2			N	-0-					100
04	5790	X	5337	-0-	-453	-0-	5322	2	15	9	N	14					114
05	5828	X	5365	-0-	-463	-0-	5356	2	9	9	N	8	2	8			120
06	5550	X	4850	-0-	-700	-0-	4848	2	2	9	N	2	2	8			120

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6091	-0-	-605	-0-	6012	2	79	9	N	72	5	8			140
02	5460	X	5266	-0-	-194	-0-	5240	2	26	9	N	24	4	8			160
03	5611	X	4962	-0-	-649	-0-	4881	2	81	9	N	74	175	1	2	8	57
04	5880	X	5861	-0-	-19	-0-	5808	2	53	9	N	48					105
05	6076	X	5896	-0-	-180	-0-	5823	2	73	9	N	66	114	1	5	8	52
06	5880	X	4056	-0-	-1824	-0-	4031	2	25	9	N	23	3	8			72

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					15
02	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					15
03	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					15
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1601	-0-	-321	-0-	1600	2	1	9	N	1					131
02	1708	N	1518	-0-	-190	-0-	1517	2	1	9	N	1					132
03	1767	N	993	-0-	-774	-0-	992	2	1	9	N	1					133
04	1560	N	1206	-0-	-354	-0-	1205	2	1	9	N	1					134
05	1674	N	966	-0-	-708	-0-	965	2	1	9	N	1					135
*06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	N	1					136

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
01	3100	N	6888	-0-	3788	6173	6888	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3434	-0-	634	6807	3434	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3711	-0-	611	7418	3711	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4500	-0-	1500	8918	4500	2			N	-0-					-0-
*05	3614		3614	-0-	-0-	8918	3614	2			N	-0-					-0-
*06	4259		4259	-0-	-0-	8918	4259	2			N	-0-					-0-

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

01	93	#	48	-0-	-45	-0-	48	1			N	-0-					42
02	112	#	52	-0-	-60	-0-	52	1			N	-0-					42
03	124	#	23	-0-	-101	-0-	23	1			N	-0-					42
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					42
05	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	1			N	-0-					42
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					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

01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	655	R	655	-0-	-0-	-0-	60	1	595	2	N	-0-					-0-
02	532	#	151	-0-	-381	-0-	11	1	140	2	N	-0-					-0-
03	527	#	62	-0-	-465	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	728	R	728	-0-	-0-	-0-	56	1	672	2	N	-0-					-0-
05	651	#	298	-0-	-353	-0-	24	1	274	2	N	-0-					-0-
06	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
TAYLOR, D.R. WELL #: 3 RRCID -> 123023 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5132 - 5138

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2015 - P&A 01/02/15

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
AGP OIL LLC 008726
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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
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
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	175	1	1656	2	Y	-0-					8
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	162	1	1545	2	Y	4					12
							4	9									
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					12
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	127	1	1529	2	Y	-0-					12
05	1550	N	1390	-0-	-160	-0-	110	1	1280	2	Y	-0-					12
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					12

XTO ENERGY INC. 945936
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
GREER EXPLORATION CORPORATION 331861
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	118	1	331	2	N	-0-					92
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	93	1	266	2	N	-0-					92
03	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					92
04	420	N	251	-0-	-169	-0-	69	1	182	2	N	-0-					92
05	403	N	67	-0-	-336	-0-	18	1	49	2	N	-0-					92
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					92

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BASA RESOURCES, INC. 053974
JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765

	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
01	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	335	1	2460	2	N	-0-					322
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	434	1	2161	2	N	9					331
							10	9									
03	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	371	1	2249	2	N	35					366
							39	9									
04	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	64	1	2236	2	N	-0-					366
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	710	1	2228	2	N	1					367
							1	9									
06	1650	X	1548	-0-	-102	-0-	226	1	1322	2	N	-0-					367

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

	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 155923 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6467 - 8570

	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
01	1891	N	813	-0-	-1078	-0-	96	1	717	2	N	-0-					109
02	1204	N	265	-0-	-939	-0-	265	2			N	-0-					109
03	1116	N	792	-0-	-324	-0-	792	2			N	-0-					109
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	464	1	513	2	N	-0-					109
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	496	1	418	2	N	-0-					109
*06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	464	1	462	2	N	-0-					109

CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

	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
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1271	2	45	9	Y	41					161
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					161
03	1457	N	592	-0-	-865	-0-	592	2			Y	-0-					161
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					161
05	1457	N	1183	-0-	-274	-0-	1183	2			Y	-0-					161
06	570	N	414	-0-	-156	-0-	383	2	31	9	Y	28	161	1			28

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

	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
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2903	-0-	103	103	2903	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1682	-0-	-209	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
05	2139	X	478	-0-	-1661	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
06	2070	X	29	-0-	-2041	-0-	29	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

01	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

BRANTLEY, BERTHA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 184262 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6536 - 7092

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	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
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3032					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3032					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3032					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3032					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3032					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	46	1	435	2	Y	-0-					3
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	44	1	424	2	Y	-0-					3
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			Y	-0-					3
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	34	1	407	2	Y	-0-					3
05	496	N	374	-0-	-122	-0-	30	1	344	2	Y	-0-					3
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					3

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	240	1	677	2	N	-0-					52
02	896	N	707	-0-	-189	-0-	183	1	524	2	N	-0-					52
03	961	N	666	-0-	-295	-0-	666	2			N	-0-					52
04	900	N	578	-0-	-322	-0-	159	1	419	2	N	-0-					52
05	775	N	515	-0-	-260	-0-	135	1	380	2	N	-0-					52
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					52

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	141	3	Y	1					26
							1	9									
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	15	1	76	3	Y	-0-					26
03	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			Y	-0-					26
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	24	1	116	2	Y	-0-					26
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					26
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	3503	X	3284	-0-	-219	-0-	186	1	3096	2	Y	2					66
							2	9									
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	190	1	3265	2	Y	10					76
							11	9									
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			Y	-0-					76
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	200	1	3460	2	Y	1					77
							1	9									
05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	198	1	3595	2	Y	-0-					77
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					77

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
01	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	254	1	2646	2	Y	-0-					3
02	2324	N	2302	-0-	-22	-0-	2302	2			Y	-0-					3
03	2821	N	1491	-0-	-1330	-0-	1463	2	28	9	Y	25	11	1			17
04	2730	N	2269	-0-	-461	-0-	194	1	2074	2	Y	1					18
							1	9									
05	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	189	1	2486	2	Y	2					20
							2	9									
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	434	N	137	-0-	-297	-0-	12	1	125	2	Y	-0-					115
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	2			Y	-0-					115
03	310	N	106	-0-	-204	-0-	106	2			Y	-0-	115	1			-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 133626 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	2	Y	-0-					20
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-	13	1			7
03	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					7
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	7	1	76	2	Y	-0-	7	1			-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	418	2	Y	-0-					169
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	2	Y	-0-					169
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					169
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	2	Y	-0-					169
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	Y	-0-					169
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					169

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3226	-0-	126	862	177	1	3049	2	N	-0-					-0-
02	3661	X	2799	-0-	-862	-0-	150	1	2649	2	N	-0-					-0-
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	191	1	3324	2	N	-0-					-0-
05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	173	1	2677	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	2077	N	1098	-0-	-979	-0-	85	1	1013	2	N	-0-					9
02	2212	N	1124	-0-	-1088	-0-	93	1	1031	2	N	-0-					9
03	1829	N	692	-0-	-1137	-0-	692	2			N	-0-					9
04	1050	N	716	-0-	-334	-0-	60	1	653	2	N	3					12
							3	9									
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	195	1	2247	2	N	-0-					12
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					12

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	N	-0-					-0-
02	616	N	490	-0-	-126	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	29	1	503	2	N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	413	2	N	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					117
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3605	-0-	-580	-0-	485	1	3120	2	Y	-0-					74
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	513	1	3588	2	Y	-0-	65	1			9
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			Y	-0-					9
04	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	663	1	4356	2	Y	-0-					9
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	596	1	3908	2	Y	-0-					9
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					9

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	214	1	1195	3	Y	3					19
							3	9									
02	1120	N	1064	-0-	-56	-0-	175	1	889	3	Y	-0-					19
03	1271	N	911	-0-	-360	-0-	911	3			Y	-0-					19
04	1230	N	990	-0-	-240	-0-	167	1	822	2	Y	1					20
							1	9									
05	1178	N	901	-0-	-277	-0-	172	1	729	3	Y	-0-					20
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					20

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					59
02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	646	1	4513	2	Y	2	45	1			16
							2	9									
03	4402	X	4141	-0-	-261	-0-	4130	2	11	9	Y	10					26
04	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	561	1	3690	2	Y	70					96
							77	9									
05	5487	X	4819	-0-	-668	-0-	634	1	4162	2	Y	21					117
							23	9									
06	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					117

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	132	1	739	3	Y	3					136
							3	9									
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	146	1	738	3	Y	-0-					136
03	1023	N	740	-0-	-283	-0-	740	3			Y	-0-					136
04	840	N	761	-0-	-79	-0-	128	1	632	2	Y	1					137
							1	9									
05	992	N	653	-0-	-339	-0-	125	1	528	3	Y	-0-					137
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					137

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
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	76	1	488	2	Y	-0-					66
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	51	1	355	2	Y	-0-	58	1			8
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					8
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	64	1	418	2	Y	-0-					8
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	46	1	305	2	Y	-0-					8
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					8

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	68	1	435	2	Y	-0-					12
02	504	N	398	-0-	-106	-0-	50	1	348	2	Y	-0-	11	1			1
03	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	2			Y	-0-					1
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	63	1	412	2	Y	-0-					1
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	88	1	580	2	Y	-0-					1
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					1

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	1369	-0-	-2568	-0-	131	1	1238	2	Y	-0-					23
02	2940	X	1181	-0-	-1759	-0-	112	1	1067	2	Y	2					25
							2	9									
03	3255	X	1157	-0-	-2098	-0-	1157	2			Y	-0-					25
04	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	201	1	2423	2	Y	-0-					25
05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	339	1	3936	2	Y	-0-					25
06	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					25

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	1748	-0-	-4886	-0-	153	1	1595	2	Y	-0-					162
02	5992	X	301	-0-	-5691	-0-	32	1	269	2	Y	-0-	13	1			149
03	6541	X	158	-0-	-6383	-0-	158	2			Y	-0-					149
04	6330	X	1781	-0-	-4549	-0-	152	1	1626	2	Y	3	7	1			145
							3	9									
*05	6541	X	6042	-0-	-499	-0-	6042	3			Y	-0-	142	1			3
06	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					3

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	266	1	4579	2	N	-0-					189
02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	236	1	4162	2	N	-0-					189
03	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					189
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	264	1	4596	2	N	-0-					189
05	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	310	1	4789	2	N	-0-					189
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					189

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	87	1	824	2	Y	-0-					13
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	77	1	730	2	Y	4					17
							4	9									
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					17
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	57	1	686	2	Y	-0-					17
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	53	1	614	2	Y	-0-					17
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					17

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	11470	-0-	8370	8370	653	1	10817	2	N	-0-					22
02	2800	N	10282	-0-	7482	15852	574	1	9708	2	N	-0-					22
03	3100	N	8839	-0-	5739	21591	8839	2			N	-0-					22
04	28974	X	7383	-0-	-21591	-0-	454	1	6929	2	N	-0-					22
05	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	390	1	5946	2	N	-0-					22
06	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					22

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1082	-0-	-561	-0-	95	1	987	2	Y	-0-					28
02	1932	N	925	-0-	-1007	-0-	97	1	828	2	Y	-0-	18	1			10
03	2883	N	1351	-0-	-1532	-0-	1351	2			Y	-0-					10
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	201	1	2151	2	Y	-0-	10	1			-0-
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	153	1	2013	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1520	-0-	-1518	-0-	145	1	1375	2	Y	-0-					19
02	2016	X	1451	-0-	-565	-0-	137	1	1310	2	Y	4					23
							4	9									
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					23
04	3000	N	3608	-0-	608	608	277	1	3331	2	Y	-0-					23
05	3100	N	3270	-0-	170	778	260	1	3010	2	Y	-0-					23
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					23

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	737	-0-	-627	-0-	68	1	669	2	N	-0-					85
02	784	N	187	-0-	-597	-0-	14	1	173	2	N	-0-					85
03	1147	N	312	-0-	-835	-0-	306	2	6	9	N	5					90
04	720	N	501	-0-	-219	-0-	38	1	461	2	N	2					92
							2	9									
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	71	1	805	2	N	3					95
							3	9									
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					95

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
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	78	1	1347	2	N	-0-					27
02	1344	N	1285	-0-	-59	-0-	69	1	1216	2	N	-0-					27
03	1519	N	1238	-0-	-281	-0-	1238	2			N	-0-					27
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	77	1	1337	2	N	-0-					27
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	89	1	1375	2	N	3					30
							3	9									
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					30

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

01	1860	X	1370	-0-	-490	-0-	78	1	1292	2	N	-0-					40
02	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	100	1	1687	2	N	-0-					40
03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3905	2	22	9	N	20					60
04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	268	1	4085	2	N	-0-					60
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	288	1	4385	2	N	-0-					60
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					60

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

01	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	828	1	3444	3	Y	34					143
							37	9									
02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	823	1	3456	3	Y	-0-					143
03	4402	X	3453	-0-	-949	-0-	3453	3			Y	-0-					143
04	4260	X	4208	-0-	-52	-0-	857	1	3351	2	Y	-0-					143
05	4402	X	3883	-0-	-519	-0-	608	1	3275	2	Y	-0-					143
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					143

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

01	4216	X	3248	-0-	-968	-0-	285	1	2963	2	N	-0-					173
02	3696	X	2504	-0-	-1192	-0-	262	1	2242	2	N	-0-					173
03	4092	X	1760	-0-	-2332	-0-	1760	2			N	-0-					173
04	3960	X	1936	-0-	-2024	-0-	166	1	1770	2	N	-0-					173
05	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	312	1	4110	2	N	-0-					173
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					173

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	2	N	-0-					172
02	308	N	228	-0-	-80	-0-	17	1	211	2	N	-0-					172
03	496	N	387	-0-	-109	-0-	378	2	9	9	N	8					180
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	N	-0-					180
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	13	1	142	2	N	-0-					180
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					180

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	400	1	4158	2	Y	-0-					17
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	395	1	3371	2	Y	-0-	11	1			6
03	3720	X	2578	-0-	-1142	-0-	2578	2			Y	-0-					6
04	4200	X	2761	-0-	-1439	-0-	236	1	2525	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	4340	X	1207	-0-	-3133	-0-	85	1	1122	2	Y	-0-					-0-
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	145	1	1434	2	N	9					77
							10	9									
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	96	1	1172	2	N	-0-					77
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1957	2	28	9	N	25					102
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	161	1	1936	2	N	2					104
							2	9									
05	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	100	1	1123	2	N	15					119
							17	9									
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					119

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					72
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					72
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					72
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					72

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					42
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					42
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					42
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					42
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					42
06	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					42

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-					48
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					48
03	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-					48
04	150	N	28	-0-	-122	-0-	2	1	26	2	N	-0-					48
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	N	-0-					48
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					48

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2989	-0-	-49	-0-	285	1	2704	2	Y	-0-					24
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	252	1	2400	2	Y	4					28
							4	9									
03	2697	X	1704	-0-	-993	-0-	1704	2			Y	-0-					28
04	2880	X	1709	-0-	-1171	-0-	131	1	1578	2	Y	-0-					28
05	2976	X	414	-0-	-2562	-0-	33	1	381	2	Y	-0-					28
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					28

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	532	1	5527	2	Y	-0-					129
02	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4835	2	53	9	Y	48	84	1			93
03	5766	X	4900	-0-	-866	-0-	4867	2	33	9	Y	30					123
04	5580	X	5327	-0-	-253	-0-	448	1	4782	2	Y	88	138	1			73
							97	9									
05	5766	X	5134	-0-	-632	-0-	351	1	4619	2	Y	149					222
							164	9									
06	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					222

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	26	1	435	2	N	-0-					42
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	N	-0-					42
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					42
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	24	1	370	2	N	-0-					42
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	N	-0-					42
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					42

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	N	2					27
							2	9									
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-					27
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	227	2	14	9	N	13					40
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	8	1	100	2	N	-0-					40
05	124	N	32	-0-	-92	-0-	3	1	29	2	N	-0-					40
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					40

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	219	1	3650	3	N	8					128
							9	9									
02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	212	1	3634	3	N	-0-					128
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					128
04	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	255	1	4413	2	N	4					132
							4	9									
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	242	1	4385	2	N	-0-					132
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					132

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	312	2	Y	-0-					17
02	336	N	295	-0-	-41	-0-	31	1	264	2	Y	-0-	11	1			6
03	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			Y	-0-					6
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	23	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	35	1	363	2	Y	-0-					17
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	37	1	313	2	Y	-0-	11	1			6
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					6
04	3000	N	3553	-0-	553	553	304	1	3249	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	3100	N	3679	-0-	579	1132	260	1	3419	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	892					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	66	-0-	-58	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					102
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					102
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					102
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					102
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					102
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1117	-0-	-495	-0-	102	1	1015	2	N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	73	1	896	2	N	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	313	-0-	-767	-0-	24	1	289	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	29	-0-	-1056	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	137 2	1 9	2351	2	N	2	2	8			169
02	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	142	1	2504	2	N	-0-					169
03	2170	X	1793	-0-	-377	-0-	1793	2			N	-0-					169
04	2100	X	1861	-0-	-239	-0-	101	1	1760	2	N	-0-					169
05	2170	X	1466	-0-	-704	-0-	89	1	1377	2	N	-0-					169
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					169

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	37	1	557	2	N	-0-					33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	240	1	2868	2	N	-0-					170
02	2884	X	2747	-0-	-137	-0-	225	1	2503	2	N	17					187
							19	9									
03	3193	X	2819	-0-	-374	-0-	2812	2	7	9	N	6					193
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	267	1	2899	2	N	12	185	1			20
							13	9									
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	260	1	2991	2	N	-0-					20
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					20

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-					198
02	196	N	35	-0-	-161	-0-	3	1	32	2	N	-0-					198
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					198
04	120	N	13	-0-	-107	-0-	1	1	12	2	N	-0-					198
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	15					213
							17	9									
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					213

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
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	243	2	Y	-0-					133
02	252	N	204	-0-	-48	-0-	204	2			Y	-0-					133
03	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	2			Y	-0-					133
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	18	1	189	2	Y	-0-					133
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					133
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					133

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	141	1	1691	2	N	-0-					162
02	1232	N	1147	-0-	-85	-0-	95	1	1052	2	N	-0-					162
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					162
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	154	1	1667	2	N	-0-					162
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	139	1	1594	2	N	8					170
							9	9									
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					170

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COOK ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223573 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7013 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2883	X	956	-0-	-1927	-0-	74	1	882	2	N	-0-					227
02	924	N	624	-0-	-300	-0-	51	1	573	2	N	-0-					227
03	2139	N	1483	-0-	-656	-0-	1483	2			N	-0-					227
04	930	N	538	-0-	-392	-0-	45	1	493	2	N	-0-					227
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	143	1	1645	2	N	-0-					227
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					227

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
01	3968	X	2994	-0-	-974	-0-	290	1	2704	2	Y	-0-					71
02	3584	X	775	-0-	-2809	-0-	95	1	680	2	Y	-0-					71
03	3968	X	285	-0-	-3683	-0-	285	2			Y	-0-					71
04	3810	X	91	-0-	-3719	-0-	13	1	78	2	Y	-0-					71
05	3937	X	253	-0-	-3684	-0-	36	1	217	2	Y	-0-					71
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					71

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					20
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	3	1	27	2	Y	-0-	13	1			7
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					7
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	2	Y	-0-	7	1			-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	203	1	1340	2	N	16					67
							18	9									
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	699	1	503	2	N	3					70
							3	9									
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	605	1	806	2	N	-0-					70
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	600	1	753	2	Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	112	1	324	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2284	-0-	-1467	-0-	510	1	1774	2	N	-0-					67
02	3080	X	717	-0-	-2363	-0-	524	1	190	2	N	3					70
							3	9									
03	3410	X	333	-0-	-3077	-0-	333	1			N	-0-					70
04	3030	X	709	-0-	-2321	-0-	709	1			Y	-0-					-0-
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	1249	1	2118	2	Y	-0-					-0-
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	20	1	239	2	N	-0-					100
02	308	N	199	-0-	-109	-0-	16	1	183	2	N	-0-					100
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					100
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					100
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					100
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	4641	-0-	-2365	-0-	358	1	4283	2	N	-0-					60
02	6972	X	3442	-0-	-3530	-0-	283	1	3148	2	N	10					70
							11	9									
03	7719	X	2592	-0-	-5127	-0-	2592	2			N	-0-					70
04	7470	X	3223	-0-	-4247	-0-	271	1	2937	2	N	14					84
							15	9									
05	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	591	1	6794	2	N	-0-					84
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					84

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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
01	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	517	1	8615	3	N	12					70
							13	9									
02	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	457	1	7838	3	N	14					84
							15	9									
03	8432	X	8129	-0-	-303	-0-	8118	3	11	9	N	10					94
04	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	486	1	8419	2	N	23					117
							25	9									
05	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	482	1	8738	2	N	-0-					117
06	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT					117

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
01	4805	X	3492	-0-	-1313	-0-	269	1	3223	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3314	-0-	-634	-0-	273	1	3038	2	N	3					3
							3	9									
03	4371	X	3200	-0-	-1171	-0-	3163	2	37	9	N	34					37
04	4230	X	3701	-0-	-529	-0-	310	1	3369	2	N	20					57
							22	9									
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	320	1	3684	2	N	1					58
							1	9									
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					58

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	3410	X	3124	-0-	-286	-0-	241	1	2883	2	N	-0-					50
02	3024	X	2739	-0-	-285	-0-	226	1	2510	2	N	3					53
							3	9									
03	3348	X	2863	-0-	-485	-0-	2812	2	51	9	N	46					99
04	3240	X	3061	-0-	-179	-0-	257	1	2795	2	N	8					107
							9	9									
05	3193	X	3068	-0-	-125	-0-	245	1	2814	2	N	8					115
							9	9									
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					115

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2046	N	1884	-0-	-162	-0-	145	1	1739	2	N	-0-					23
02	1904	N	1660	-0-	-244	-0-	137	1	1523	2	N	-0-					23
03	1767	N	1388	-0-	-379	-0-	1388	2			N	-0-					23
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	161	1	1752	2	N	7					30
							8	9									
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	150	1	1722	2	N	-0-					30
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					30

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	795	1	7411	2	Y	-0-					74
02	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	871	1	6245	2	Y	-0-					74
03	7471	X	6471	-0-	-1000	-0-	6471	2			Y	-0-					74
04	7230	X	6991	-0-	-239	-0-	1030	1	5961	2	Y	-0-					74
05	7471	X	7273	-0-	-198	-0-	1043	1	6230	2	Y	-0-					74
06	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					74

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					99
02	140	N	8	-0-	-132	-0-	8	3			N	-0-					99
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	25	3	11	9	N	10					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					109
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					109

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	13115	X	13115	-0-	-0-	-0-	1009	1	12077	2	N	26					145
							29	9									
02	11816	X	10994	-0-	-822	-0-	905	1	10070	2	N	17					162
							19	9									
03	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	2			N	-0-					162
04	12690	X	12594	-0-	-96	-0-	1061	1	11522	2	N	10					172
							11	9									
05	13113	X	12788	-0-	-325	-0-	1023	1	11765	2	N	-0-					172
06	12690	X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					N	NO RPT					172

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	13899	-0-	-361	-0-	1062	1	12719	2	N	107	184	1	1	8	17
							118	9									
02	13104	X	12133	-0-	-971	-0-	1000	1	11122	2	N	10					27
							11	9									
03	14508	X	12030	-0-	-2478	-0-	12030	2			N	-0-					27
04	14040	X	12863	-0-	-1177	-0-	1085	1	11778	2	N	-0-					27
05	13857	X	12757	-0-	-1100	-0-	1020	1	11731	2	N	5					32
							6	9									
06	13440	X	NO RPT	-0-	-13440	-0-					N	NO RPT					32

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
01	17533	X	17533	-0-	-0-	-0-	1350	1	16161	2	N	20					97
							22	9									
02	16520	X	15402	-0-	-1118	-0-	1269	1	14119	2	N	13					110
							14	9									
03	18290	X	15174	-0-	-3116	-0-	15164	2	10	9	N	9					119
04	17700	X	16105	-0-	-1595	-0-	1357	1	14737	2	N	10					129
							11	9									
05	17701	X	16218	-0-	-1483	-0-	1295	1	14894	2	N	26					155
							29	9									
06	16980	X	NO RPT	-0-	-16980	-0-					N	NO RPT					155

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

	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
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	7	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	8	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	8	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	2	Y	-0-					-0-
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

	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
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	22	1	594	2	Y	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	27	1	702	2	Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	50	-0-	-370	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	231	-0-	-203	-0-	9	1	222	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	26	-0-	-124	-0-	1	1	25	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

	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
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	38	1	1035	2	Y	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	35	1	904	2	Y	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	41	1	1061	2	Y	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	40	1	1055	2	Y	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	44	1	1100	2	Y	-0-					-0-
*06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	43	1	1052	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	1984	X	623	-0-	-1361	-0-	22	1	601	2	Y	-0-					-0-
02	1008	X	597	-0-	-411	-0-	22	1	575	2	Y	-0-					-0-
03	744	X	682	-0-	-62	-0-	25	1	657	2	Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	23	1	608	2	Y	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	26	1	636	2	Y	-0-					-0-
*06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	41	1	994	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	80	1	2073	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

01	775	N	47	-0-	-728	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	7	-0-	-1337	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	43	-0-	-1786	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	346	2	Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	410	2	Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	10	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	10	1	258	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	10	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	10	1	255	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	10	1	253	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	24	1	658	2	Y	-0-					-0-
02	588	X	576	-0-	-12	-0-	21	1	555	2	Y	-0-					-0-
03	682	X	670	-0-	-12	-0-	25	1	645	2	Y	-0-					-0-
04	660	X	637	-0-	-23	-0-	23	1	614	2	Y	-0-					-0-
05	682	X	651	-0-	-31	-0-	25	1	626	2	Y	-0-					-0-
06	660	X	644	-0-	-16	-0-	25	1	619	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3100	N	3170	-0-	70	70	111	1	3059	2	Y	-0-					-0-
02	1846	N	1776	-0-	-70	-0-	66	1	1710	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	53	1	1397	2	Y	-0-					-0-
04	1470	X	1073	-0-	-397	-0-	39	1	1034	2	Y	-0-					-0-
05	1519	X	1231	-0-	-288	-0-	48	1	1183	2	Y	-0-					-0-
06	1470	X	919	-0-	-551	-0-	36	1	883	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
01	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	35	1	970	2	Y	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	38	1	982	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	41	1	1068	2	Y	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	38	1	1003	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	39	1	980	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	937	-0-	-143	-0-	37	1	900	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
01	2728	X	2613	-0-	-115	-0-	92	1	2521	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2546	-0-	-310	-0-	94	1	2452	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2906	-0-	-318	-0-	107	1	2799	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2882	-0-	-238	-0-	106	1	2776	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3015	-0-	-209	-0-	117	1	2898	2	Y	-0-					-0-
*06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	113	1	2766	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
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	425	2	Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	2	Y	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	17	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	15	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	17	1	418	2	Y	-0-					-0-
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	80	1	2203	2	Y	-0-					-0-
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	74	1	1939	2	Y	-0-					-0-
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	86	1	2241	2	Y	-0-					-0-
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	82	1	2140	2	Y	-0-					-0-
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	90	1	2236	2	Y	-0-					-0-
*06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	87	1	2124	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4222	-0-	-1358	-0-	142 182	1 9	3898	2	Y	165	181	1			19
02	4144	X	3698	-0-	-446	-0-	133 96	1 9	3469	2	Y	87	89	1			17
03	4588	X	4120	-0-	-468	-0-	149 63	1 9	3908	2	Y	57	59	1			15
04	4440	X	3793	-0-	-647	-0-	138 52	1 9	3603	2	Y	47	50	1			12
05	4588	X	3989	-0-	-599	-0-	153 51	1 9	3785	2	Y	46	49	1			9
06	4080	X	3587	-0-	-493	-0-	140 47	1 9	3400	2	Y	43	25	1			27

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	441	-0-	-148	-0-	15	1	426	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	11	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	372	-0-	-155	-0-	14	1	358	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	310	-0-	-110	-0-	11	1	299	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	12	1	290	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	11	1	262	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	815	-0-	-177	-0-	29	1	786	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	23	1	601	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	663	-0-	-174	-0-	24	1	639	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	486	-0-	-294	-0-	18	1	468	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	265	-0-	-417	-0-	10	1	255	2	Y	-0-					-0-
*06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	29	1	706	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	623	-0-	-28	-0-	22	1	601	2	Y	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	Y	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	31	1	808	2	Y	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	25	1	659	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	746	-0-	-184	-0-	29	1	717	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	740	-0-	-70	-0-	29	1	711	2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	574	-0-	-77	-0-	20	1	554	2	Y	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	17	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	19	1	501	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	17	1	444	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	447	-0-	-80	-0-	17	1	430	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	387	-0-	-123	-0-	15	1	372	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	512	-0-	-511	-0-	18	1	494	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	372	-0-	-188	-0-	14	1	358	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	398	-0-	-222	-0-	15	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	336	-0-	-174	-0-	12	1	324	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	325	-0-	-78	-0-	13	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	13	1	324	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	129	1	3534	2	Y	-0-					-0-
02	4088	X	3221	-0-	-867	-0-	119	1	3102	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	3918	-0-	-608	-0-	144	1	3774	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3507	-0-	-633	-0-	129	1	3378	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	3589	-0-	-689	-0-	139	1	3450	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3623	-0-	-157	-0-	143	1	3480	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5698	-0-	-37	-0-	200	1	5498	2	Y	-0-					-0-
02	5740	X	5243	-0-	-497	-0-	194	1	5049	2	Y	-0-					-0-
03	6355	X	5786	-0-	-569	-0-	213	1	5573	2	Y	-0-					-0-
04	6120	X	5596	-0-	-524	-0-	206	1	5390	2	Y	-0-					-0-
05	6324	X	5729	-0-	-595	-0-	222	1	5507	2	Y	-0-					-0-
06	5610	X	5377	-0-	-233	-0-	212	1	5165	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4044	-0-	-141	-0-	142	1	3902	2	Y	-0-					-0-
02	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	169	1	4413	2	Y	-0-					-0-
03	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	225	1	5870	2	Y	58	43	1			15
							64	9									
04	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	252	1	6614	2	Y	47	50	1			12
							52	9									
05	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	232	1	5759	2	Y	46	49	1			9
							51	9									
*06	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	217	1	5278	2	Y	43	25	1			27
							47	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4282	-0-	-523	-0-	150	1	4132	2	Y	-0-					-0-
02	5124	X	5027	-0-	-97	-0-	186	1	4841	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	5585	-0-	-181	-0-	206	1	5379	2	Y	-0-					-0-
04	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	210	1	5511	2	Y	-0-					-0-
05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	229	1	5686	2	Y	-0-					-0-
*06	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	220	1	5368	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	554	1	15235	2	Y	165	181	1			19
							182	9									
02	21420	X	13188	-0-	-8232	-0-	484	1	12608	2	Y	87	89	1			17
							96	9									
03	23715	X	13927	-0-	-9788	-0-	508	1	13291	2	Y	116	102	1			31
							128	9									
04	16710	X	11854	-0-	-4856	-0-	432	1	11320	2	Y	93	100	1			24
							102	9									
05	17267	X	9914	-0-	-7353	-0-	380	1	9434	2	Y	91	98	1			17
							100	9									
06	15450	X	7803	-0-	-7647	-0-	304	1	7402	2	Y	88	50	1			55
							97	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7853 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	493	-0-	-2669	-0-	17	1	476	2	Y	-0-					-0-
02	2044	X	479	-0-	-1565	-0-	18	1	461	2	Y	-0-					-0-
03	1767	X	723	-0-	-1044	-0-	27	1	696	2	Y	-0-					-0-
04	1140	X	652	-0-	-488	-0-	24	1	628	2	Y	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	23	1	582	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	548	-0-	-142	-0-	22	1	526	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	489	-0-	-38	-0-	17	1	472	2	Y	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	15	1	403	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	18	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	18	1	468	2	Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	20	1	489	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	18	1	438	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

01	2387	X	1006	-0-	-1381	-0-	35	1	971	2	Y	-0-					-0-
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	118	1	3087	2	Y	-0-					-0-
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	89	1	2322	2	Y	-0-					-0-
04	1260	X	1099	-0-	-161	-0-	40	1	1059	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3167	-0-	-212	-0-	123	1	3044	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2871	-0-	-399	-0-	113	1	2758	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

01	31465	X	28100	-0-	-3365	-0-	983	1	27027	2	Y	82	91	1			9
							90	9									
02	24428	X	24428	-0-	-0-	-0-	901	1	23479	2	Y	44	45	1			8
							48	9									
03	28253	X	28253	-0-	-0-	-0-	1041	1	27212	2	Y	-0-	8	1			-0-
04	26220	X	26220	-0-	-0-	-0-	964	1	25256	2	Y	-0-					-0-
05	26321	X	26321	-0-	-0-	-0-	1020	1	25301	2	Y	-0-					-0-
*06	24700	X	24700	-0-	-0-	-0-	973	1	23727	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

01	13113	X	10622	-0-	-2491	-0-	373	1	10249	2	Y	-0-					-0-
02	9632	X	9476	-0-	-156	-0-	350	1	9126	2	Y	-0-					-0-
03	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	412	1	10769	2	Y	-0-					-0-
04	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	388	1	10175	2	Y	-0-					-0-
05	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	424	1	10528	2	Y	-0-					-0-
06	10320	X	10240	-0-	-80	-0-	404	1	9836	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

01	217	N	212	-0-	-5	-0-	7	1	205	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	2	Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	307	2	Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	368	2	Y	-0-					-0-
*06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	426	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

01	3224	X	2701	-0-	-523	-0-	95	1	2606	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2444	-0-	-384	-0-	90	1	2354	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2664	-0-	-529	-0-	98	1	2566	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2478	-0-	-612	-0-	91	1	2387	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	1822	-0-	-1371	-0-	71	1	1751	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	635	-0-	-1975	-0-	25	1	610	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7368 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	340	1	9358	2	Y	-0-					-0-
02	9744	X	8403	-0-	-1341	-0-	310	1	8093	2	Y	-0-					-0-
03	11098	X	9411	-0-	-1687	-0-	347	1	9064	2	Y	-0-					-0-
04	10740	X	8783	-0-	-1957	-0-	323	1	8460	2	Y	-0-					-0-
05	11098	X	8990	-0-	-2108	-0-	348	1	8642	2	Y	-0-					-0-
06	9390	X	8566	-0-	-824	-0-	338	1	8228	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	249	-0-	-123	-0-	9	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	2	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	8	1	205	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1507	-0-	-1159	-0-	53	1	1454	2	Y	-0-					-0-
02	2296	X	2106	-0-	-190	-0-	78	1	2028	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1693	-0-	-508	-0-	62	1	1631	2	Y	-0-					-0-
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	109	1	2848	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1770	-0-	-555	-0-	69	1	1701	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3090	-0-	90	90	122	1	2968	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	194	1	5327	2	Y	-0-					-0-
02	5348	X	4478	-0-	-870	-0-	165	1	4313	2	Y	-0-					-0-
03	5890	X	5158	-0-	-732	-0-	190	1	4968	2	Y	-0-					-0-
04	5700	X	4527	-0-	-1173	-0-	166	1	4361	2	Y	-0-					-0-
05	5890	X	4253	-0-	-1637	-0-	165	1	4088	2	Y	-0-					-0-
06	5340	X	3708	-0-	-1632	-0-	146	1	3562	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	157	1	4303	2	Y	-0-					-0-
02	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	181	1	4725	2	Y	-0-					-0-
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	178	1	4653	2	Y	-0-					-0-
04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	192	1	5033	2	Y	-0-					-0-
05	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	214	1	5309	2	Y	-0-					-0-
*06	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	201	1	4907	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	357	1	9821	2	Y	-0-					-0-
02	11480	X	7240	-0-	-4240	-0-	267	1	6973	2	Y	-0-					-0-
03	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	387	1	10121	2	Y	-0-					-0-
04	9840	X	9448	-0-	-392	-0-	347	1	9101	2	Y	-0-					-0-
05	10168	X	7771	-0-	-2397	-0-	301	1	7470	2	Y	-0-					-0-
*06	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	454	1	11058	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2656	-0-	-103	-0-	93	1	2563	2	Y	-0-					-0-
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	130	1	3391	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3591	-0-	-222	-0-	132	1	3459	2	Y	-0-					-0-
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	139	1	3649	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3805	-0-	-8	-0-	147	1	3658	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3474	-0-	-216	-0-	137	1	3337	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	31	X	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	30	X	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

01	3906	X	3663	-0-	-243	-0-	125	1	3448	2	Y	82	91	1			9
							90	9									
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	127	1	3303	2	Y	44	45	1			8
							48	9									
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	131	1	3424	2	Y	116	94	1			30
							128	9									
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	138	1	3616	2	Y	93	99	1			24
							102	9									
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	163	1	4056	2	Y	91	98	1			17
							100	9									
*06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	153	1	3735	2	Y	88	50	1			55
							97	9									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

01	51731	X	51731	-0-	-0-	-0-	1816	1	49915	2	Y	-0-					-0-
02	24064	X	24064	-0-	-0-	-0-	889	1	23175	2	Y	-0-					-0-
03	14560	X	14560	-0-	-0-	-0-	536	1	14024	2	Y	-0-					-0-
04	50070	X	21716	-0-	-28354	-0-	798	1	20918	2	Y	-0-					-0-
05	51739	X	21020	-0-	-30719	-0-	814	1	20206	2	Y	-0-					-0-
06	50070	X	18538	-0-	-31532	-0-	731	1	17807	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7756 - 8586

01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	116	1	3185	2	Y	-0-					-0-
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	105	1	2742	2	Y	-0-					-0-
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	119	1	3106	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2935	-0-	-35	-0-	108	1	2827	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2966	-0-	-103	-0-	115	1	2851	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	1974	-0-	-996	-0-	78	1	1896	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8577

01	23302	X	23302	-0-	-0-	-0-	815	1	22396	2	Y	83	91	1			9
							91	9									
02	27552	X	19463	-0-	-8089	-0-	717	1	18698	2	Y	44	45	1			8
							48	9									
03	29171	X	20990	-0-	-8181	-0-	771	1	20155	2	Y	58	51	1			15
							64	9									
04	24270	X	18469	-0-	-5801	-0-	677	1	17740	2	Y	47	50	1			12
							52	9									
05	25079	X	17791	-0-	-7288	-0-	687	1	17053	2	Y	46	49	1			9
							51	9									
06	22560	X	15773	-0-	-6787	-0-	620	1	15106	2	Y	43	25	1			27
							47	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3348	X	2972	-0-	-376	-0-	104	1	2868	2	Y	-0-					-0-
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	97	1	2534	2	Y	-0-					-0-
03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	109	1	2850	2	Y	-0-					-0-
04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	100	1	2619	2	Y	-0-					-0-
05	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	109	1	2698	2	Y	-0-					-0-
*06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	100	1	2430	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
01	6479	X	4581	-0-	-1898	-0-	161	1	4420	2	Y	-0-					-0-
02	4788	X	4195	-0-	-593	-0-	155	1	4040	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4629	-0-	-672	-0-	171	1	4458	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4481	-0-	-379	-0-	165	1	4316	2	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4602	-0-	-420	-0-	178	1	4424	2	Y	-0-					-0-
06	4500	X	4427	-0-	-73	-0-	174	1	4253	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	479	-0-	-234	-0-	17	1	462	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	402	-0-	-298	-0-	15	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	361	-0-	-321	-0-	13	1	348	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	408	-0-	-42	-0-	15	1	393	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	305	-0-	-129	-0-	12	1	293	2	Y	-0-					-0-
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	2	Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	99	1	2727	2	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2364	-0-	-828	-0-	87	1	2277	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	2048	-0-	-1486	-0-	75	1	1973	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	1749	-0-	-1251	-0-	64	1	1685	2	Y	-0-					-0-
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	140	1	3484	2	Y	-0-					-0-
*06	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	112	1	2733	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6212	-0-	-1383	-0-	218	1	5994	2	Y	-0-					-0-
02	6524	X	6313	-0-	-211	-0-	233	1	6080	2	Y	-0-					-0-
03	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	277	1	7245	2	Y	-0-					-0-
04	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	279	1	7320	2	Y	-0-					-0-
05	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	305	1	7569	2	Y	-0-					-0-
06	7290	X	7222	-0-	-68	-0-	285	1	6937	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32612	X	25660	-0-	-6952	-0-	898 90	1 9	24672	2	Y	82	91	1			9
02	29456	X	20418	-0-	-9038	-0-	753 48	1 9	19617	2	Y	44	45	1			8
03	32612	X	21569	-0-	-11043	-0-	795	1	20774	2	Y	-0-	8	1			-0-
04	31560	X	18997	-0-	-12563	-0-	698	1	18299	2	Y	-0-					-0-
05	29574	X	18410	-0-	-11164	-0-	713	1	17697	2	Y	-0-					-0-
06	24840	X	16584	-0-	-8256	-0-	654	1	15930	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

01	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					210
02	1232	X	1174	-0-	-58	-0-	1174	2			N	-0-					210
03	1364	X	787	-0-	-577	-0-	787	2			N	-0-					210
04	1320	X	441	-0-	-879	-0-	441	2			N	-0-					210
05	1302	X	673	-0-	-629	-0-	673	2			N	-0-					210
06	1260	X	478	-0-	-782	-0-	478	2			N	-0-					210

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WEISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 092400 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 5045 - 5117

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
06	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

01	744	N	361	-0-	-383	-0-	28	1	333	2	N	-0-					-0-
02	672	N	623	-0-	-49	-0-	51	1	572	2	N	-0-					-0-
03	744	N	531	-0-	-213	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	39	1	427	2	N	-0-					-0-
05	682	N	459	-0-	-223	-0-	37	1	422	2	N	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

01	2263	X	1766	-0-	-497	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
02	2184	X	1778	-0-	-406	-0-	90	1	1688	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	493	-0-	-1925	-0-	3	1	482	2	Y	7					7
							8	9									
04	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	100	1	2194	2	Y	96					103
							106	9									
05	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	123	1	2530	3	Y	4					107
							4	9									
06	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					107

WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

01	961	X	376	-0-	-585	-0-	18	1	358	3	Y	-0-					10
02	868	X	297	-0-	-571	-0-	15	1	282	3	Y	-0-					10
03	899	X	1	-0-	-898	-0-	1	3			Y	-0-					10
04	630	X	438	-0-	-192	-0-	419	2	19	3	Y	-0-					10
05	547	X	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	3	Y	-0-					10
06	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					10

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	579	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
02	672	N	334	-0-	-338	-0-	331	2	3	9	Y	3					11
03	744	N	470	-0-	-274	-0-	3	1	467	3	Y	-0-					11
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	40	1	877	2	Y	-0-					11
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	87	1	1788	3	Y	-0-					11
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	N	-0-					27
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	17	1	186	2	N	5					32
							6	9									
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					32
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	N	-0-					32
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	N	-0-					32
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					32

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	X	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
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	185	1	2211	2	N	-0-					182
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	185	1	2060	2	N	10					192
							11	9									
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2355	2	1	9	N	1					193
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	196	1	2126	2	N	2					195
							2	9									
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	197	1	2271	2	N	13					208
							14	9									
06	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					208

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
01	248	X	197	-0-	-51	-0-	15	1	182	2	N	-0-					39
02	224	X	169	-0-	-55	-0-	14	1	155	2	N	-0-					39
03	217	X	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					39
04	210	X	97	-0-	-113	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					39
05	329	X	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	2	Y	-0-					39
06	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					39

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	141	X	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	N	-0-					47
02	140	X	102	-0-	-38	-0-	8	1	94	2	N	-0-					47
03	155	X	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					47
04	150	X	117	-0-	-33	-0-	10	1	107	2	N	-0-					47
05	155	X	89	-0-	-66	-0-	7	1	82	2	N	-0-					47
06	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					47

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON, FLOYD A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202890 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5140 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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
01	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					85
02	560	#	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					85
03	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					85
04	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					85
05	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					85
*06	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					85

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
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
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
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
01	961	X	657	-0-	-304	-0-	657	2			N	-0-					154
02	1232	X	744	-0-	-488	-0-	737	2	7	9	N	6					160
03	1364	X	623	-0-	-741	-0-	623	2			N	-0-					160
04	1320	X	569	-0-	-751	-0-	569	2			N	-0-					160
05	1178	X	617	-0-	-561	-0-	617	2			N	-0-					160
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					160

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
01	248	X	17	-0-	-231	-0-	2	1	15	2	N	-0-					47
02	224	X	20	-0-	-204	-0-	20	2			N	-0-					47
03	248	X	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					47
04	180	X	33	-0-	-147	-0-	1	1	18	2	N	13					60
							14	9									
05	93	X	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	N	-0-					60
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					60

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	66	1	416	2	Y	7	7	1			33
							8	9									
02	532	N	397	-0-	-135	-0-	53	1	340	2	Y	4					37
							4	9									
03	465	N	362	-0-	-103	-0-	360	2	2	9	Y	2					39
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	51	1	391	2	Y	6					45
							7	9									
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	19	1	372	2	Y	5	16	1			34
							6	9									
*06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	8	1	410	2	Y	8					42
							9	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	5425	X	5416	-0-	-9	-0-	1449	1	3964	2	N	3					127
							3	9									
02	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	1126	1	3692	2	N	-0-					127
03	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	897	1	4655	2	N	5					132
							6	9									
04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	1244	1	3527	2	N	-0-					132
05	4650	X	4177	-0-	-473	-0-	637	1	3540	2	N	-0-					132
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					132

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	918	1	2672	2	N	-0-					2
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	592	1	2087	2	N	-0-					2
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	412	1	2360	2	N	-0-					2
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	824	1	2462	2	N	-0-					2
*05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	505	1	3069	2	N	-0-					2
06	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					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
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					250
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					250
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					250
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	501	1	1426	2	N	-0-					250
*05	3100	N	3373	-0-	273	273	512	1	2861	2	N	-0-					250
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	273					N	NO RPT					250

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					122
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					122
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					122
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

01	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2			N	-0-					57
02	DLQ G-10		13781	-0-	13781	13781	13781	2			N	-0-					57
03	DLQ G-10		12013	-0-	12013	25794	12013	2			N	-0-					57
04	35072	X	9278	-0-	-25794	-0-	9278	2			N	-0-					57
05	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	2			N	-0-					57
06	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					N	NO RPT					57

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

01	2139	N	1849	-0-	-290	-0-	1849	2			N	-0-					142
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					142
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					142
04	1800	N	1774	-0-	-26	-0-	1774	2			N	-0-					142
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					142
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	4991	X	4980	-0-	-11	-0-	483	1	4497	2	N	-0-					37
02	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	453	1	4273	2	N	-0-					37
03	5859	X	4583	-0-	-1276	-0-	500	1	4083	2	N	-0-					37
04	5670	X	4981	-0-	-689	-0-	485	1	4496	2	N	-0-					37
05	5859	X	5632	-0-	-227	-0-	473	1	5159	2	N	-0-					37
06	5070	X	4853	-0-	-217	-0-	454	1	4399	2	N	-0-					37

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

01	6355	X	5403	-0-	-952	-0-	524	1	4878	2	N	1					37
							1	9									
02	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	640	1	6034	2	N	-0-					37
03	5642	X	5503	-0-	-139	-0-	600	1	4903	2	N	-0-					37
04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	510	1	4730	2	N	-0-					37
05	5983	X	5189	-0-	-794	-0-	436	1	4753	2	N	-0-					37
06	5790	X	4972	-0-	-818	-0-	465	1	4507	2	N	-0-					37

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	143	1	4134	2	N	-0-					93
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	120	1	3405	2	N	-0-					93
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	146	1	4303	2	N	2					95
							2	9									
04	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	200	1	5529	2	N	2					97
							2	9									
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	184	1	4890	2	N	-0-					97
*06	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	142	1	4039	2	N	3					100
							3	9									

CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

01	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	249	1	3972	2	N	-0-					79
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	256	1	3911	2	N	-0-					79
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	310	1	4714	2	N	3					82
							3	9									
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	232	1	3305	2	N	-0-					82
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	330	1	4842	2	N	-0-					82
*06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	314	1	4061	2	N	2					84
							2	9									

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	118	1	3402	2	N	-0-					48
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	101	1	2870	2	N	-0-					48
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	180	1	3290	2	N	-0-					48
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	115	1	3179	2	N	-0-					48
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	109	1	2893	2	N	-0-					48
*06	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	58	1	1663	2	N	3					51
							3	9									

SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280

01	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	281	1	8098	2	N	-0-					202
02	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	240	1	6812	2	N	-0-					202
03	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	266	1	7819	2	N	-0-					202
04	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	272	1	7505	2	N	-0-					202
05	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	280	1	7452	2	N	-0-					202
*06	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	256	1	7276	2	N	-0-					202

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
01	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	193	1	5578	2	N	-0-					151
02	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	181	1	5148	2	N	-0-					151
03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	184	1	5417	2	N	2					153
							2	9									
04	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	183	1	5054	2	N	-0-					153
05	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	203	1	5407	2	N	-0-					153
*06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	180	1	5137	2	N	5					158
							6	9									

WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	225	1	3599	2	N	-0-					76
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	255	1	3884	2	N	-0-					76
03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	231	1	3513	2	N	2					78
							2	9									
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	247	1	3520	2	N	8					86
							9	9									
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	267	1	3918	2	N	-0-					86
*06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	226	1	2923	2	N	2					88
							2	9									

MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3600	-0-	-58	-0-	121	1	3479	2	N	-0-					94
02	2968	X	2442	-0-	-526	-0-	83	1	2359	2	N	-0-					94
03	3286	X	3036	-0-	-250	-0-	100	1	2936	2	N	-0-					94
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	139	1	3829	2	N	-0-					94
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	121	1	3217	2	N	13					107
							14	9									
06	3180	X	2947	-0-	-233	-0-	100	1	2847	2	N	-0-					107

RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	87	1	2496	2	N	-0-					113
02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	91	1	2581	2	N	-0-					113
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	105	1	3081	2	N	-0-					113
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	115	1	3180	2	N	-0-					113
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	125	1	3313	2	N	-0-					113
*06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	123	1	3513	2	N	-0-					113

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4978	-0-	-137	-0-	167	1	4811	2	N	-0-					70
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	151	1	4283	2	N	-0-					70
03	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	168	1	4927	2	N	-0-					70
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	166	1	4582	2	N	-0-					70
05	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	166	1	4424	2	N	-0-					70
06	4230	X	3997	-0-	-233	-0-	136	1	3861	2	N	-0-					70

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4854	-0-	-199	-0-	163	1	4691	2	N	-0-					20
02	4564	X	4287	-0-	-277	-0-	146	1	4141	2	N	-0-					20
03	5053	X	4762	-0-	-291	-0-	157	1	4605	2	N	-0-					20
04	4890	X	4691	-0-	-199	-0-	164	1	4527	2	N	-0-					20
05	4867	X	4756	-0-	-111	-0-	172	1	4584	2	N	-0-					20
06	4710	X	4461	-0-	-249	-0-	151	1	4310	2	N	-0-					20

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
01	5859	X	5348	-0-	-511	-0-	179	1	5169	2	N	-0-					201
02	5208	X	5125	-0-	-83	-0-	174	1	4951	2	N	-0-					201
03	5766	X	5486	-0-	-280	-0-	180	1	5297	2	N	8					209
							9	9									
04	5490	X	5425	-0-	-65	-0-	189	1	5228	2	N	7					216
							8	9									
05	5673	X	5188	-0-	-485	-0-	188	1	4994	2	N	5					221
							6	9									
*06	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	187	1	5335	2	N	2					223
							2	9									

ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	251	1	4018	2	N	3					93
							3	9									
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	247	1	3766	2	N	-0-					93
03	4216	X	4125	-0-	-91	-0-	254	1	3869	2	N	2					95
							2	9									
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	269	1	3828	2	N	5					100
							6	9									
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	275	1	4027	2	N	2					102
							2	9									
06	4080	X	3957	-0-	-123	-0-	284	1	3670	2	N	3					105
							3	9									

WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	162	1	2582	2	N	-0-					79
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	180	1	2745	2	N	-0-					79
03	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	225	1	3419	2	N	-0-					79
04	2220	X	2059	-0-	-161	-0-	135	1	1924	2	N	-0-					79
05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	228	1	3350	2	N	-0-					79
*06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	210	1	2709	2	N	13					92
							14	9									

THUNDER CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 216005 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	71	1	2040	2	N	-0-					91
02	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	88	1	2487	2	N	-0-					91
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	74	1	2165	2	N	-0-					91
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	92	1	2545	2	N	-0-					91
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	91	1	2408	2	N	3					94
							3	9									
*06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	80	1	2271	2	N	7					101
							8	9									

LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	457	1	13187	2	N	7					92
							8	9									
02	12208	X	11852	-0-	-356	-0-	403	1	11447	2	N	2					94
							2	9									
03	13516	X	13041	-0-	-475	-0-	429	1	12612	2	N	-0-					94
04	13080	X	12490	-0-	-590	-0-	436	1	12054	2	N	-0-					94
05	13516	X	12605	-0-	-911	-0-	457	1	12148	2	N	-0-					94
06	13080	X	11787	-0-	-1293	-0-	400	1	11387	2	N	-0-					94

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	111	1	3207	2	N	-0-					163
02	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	121	1	3424	2	N	-0-					163
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	128	1	3756	2	N	-0-					163
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	133	1	3661	2	N	-0-					163
05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	127	1	3382	2	N	-0-					163
*06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	128	1	3648	2	N	-0-					163

WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

01	9610	X	7981	-0-	-1629	-0-	268	1	7713	2	N	-0-					60
02	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	258	1	7320	2	N	-0-					60
03	8215	X	7635	-0-	-580	-0-	251	1	7384	2	N	-0-					60
04	7950	X	7461	-0-	-489	-0-	261	1	7200	2	N	-0-					60
05	8215	X	7461	-0-	-754	-0-	270	1	7182	2	N	8					68
							9	9									
06	7950	X	7558	-0-	-392	-0-	256	1	7289	2	N	12					80
							13	9									

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	241	1	3850	2	N	-0-					178
02	3668	X	3581	-0-	-87	-0-	220	1	3361	2	N	-0-					178
03	4092	X	3883	-0-	-209	-0-	239	1	3644	2	N	-0-					178
04	3960	X	3680	-0-	-280	-0-	241	1	3433	2	N	5					183
							6	9									
05	4092	X	3875	-0-	-217	-0-	247	1	3628	2	N	-0-					183
06	3960	X	3691	-0-	-269	-0-	265	1	3426	2	N	-0-					183

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

01	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	160	1	4615	2	N	2					26
							2	9									
02	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	136	1	3852	2	N	-0-					26
03	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	143	1	4204	2	N	-0-					26
04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	157	1	4336	2	N	-0-					26
05	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	151	1	4023	2	N	-0-					26
*06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	135	1	3858	2	N	2					28
							2	9									

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

01	10695	X	5864	-0-	-4831	-0-	197	1	5667	2	N	-0-					102
02	7420	X	6171	-0-	-1249	-0-	210	1	5961	2	N	-0-					102
03	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	270	1	7948	2	N	-0-					102
04	7560	X	6868	-0-	-692	-0-	240	1	6628	2	N	-0-					102
05	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	323	1	8599	2	N	-0-					102
06	7830	X	7381	-0-	-449	-0-	250	1	7131	2	N	-0-					102

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
01	9889	X	6826	-0-	-3063	-0-	229	1	6597	2	N	-0-					8
02	8932	X	7025	-0-	-1907	-0-	239	1	6786	2	N	-0-					8
03	9889	X	8542	-0-	-1347	-0-	281	1	8261	2	N	-0-					8
04	8100	X	7701	-0-	-399	-0-	268	1	7433	2	N	-0-					8
05	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	315	1	8387	2	N	-0-					8
06	8160	X	7976	-0-	-184	-0-	270	1	7703	2	N	3					11
							3	9									

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
01	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	66	1	1906	2	N	-0-					69
02	1820	N	1659	-0-	-161	-0-	56	1	1601	2	N	2					71
							2	9									
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	69	1	2016	2	N	-0-					71
04	1920	N	1752	-0-	-168	-0-	61	1	1691	2	N	-0-					71
05	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	63	1	1684	2	N	-0-					71
06	1950	N	1681	-0-	-269	-0-	59	1	1622	2	N	-0-					71

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
01	8122	X	7674	-0-	-448	-0-	257	1	7417	2	N	-0-					64
02	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	247	1	7015	2	N	3					67
							3	9									
03	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	274	1	8039	2	N	-0-					67
04	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	264	1	7306	2	N	-0-					67
05	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	280	1	7453	2	N	10					77
							11	9									
*06	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	253	1	7210	2	N	-0-					77

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
01	6944	X	3725	-0-	-3219	-0-	125	1	3600	2	N	-0-					88
02	6272	X	4422	-0-	-1850	-0-	151	1	4271	2	N	-0-					88
03	6944	X	4058	-0-	-2886	-0-	134	1	3924	2	N	-0-					88
04	4500	X	3806	-0-	-694	-0-	133	1	3673	2	N	-0-					88
05	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	236	1	6282	2	N	-0-					88
*06	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	209	1	5943	2	N	3					91
							3	9									

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
01	4278	X	3405	-0-	-873	-0-	114	1	3291	2	N	-0-					78
02	5404	X	3419	-0-	-1985	-0-	116	1	3303	2	N	-0-					78
03	5983	X	4552	-0-	-1431	-0-	150	1	4402	2	N	-0-					78
04	4020	X	3484	-0-	-536	-0-	122	1	3362	2	N	-0-					78
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	158	1	4210	2	N	-0-					78
06	4350	X	3983	-0-	-367	-0-	136	1	3847	2	N	-0-					78

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	53	1	1534	2	N	-0-					42
02	1428	N	1355	-0-	-73	-0-	46	1	1309	2	N	-0-					42
03	1643	N	1493	-0-	-150	-0-	49	1	1440	2	N	4	1	8			45
							4	9									
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	55	1	1526	2	N	-0-					45
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	60	1	1590	2	N	-0-					45
*06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	57	1	1637	2	N	3					48
							3	9									

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
01	3565	X	3053	-0-	-512	-0-	102	1	2951	2	N	-0-					96
02	3220	X	2439	-0-	-781	-0-	83	1	2356	2	N	-0-					96
03	3565	X	2473	-0-	-1092	-0-	81	1	2392	2	N	-0-					96
04	3030	X	1966	-0-	-1064	-0-	69	1	1897	2	N	-0-					96
05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	133	1	3528	2	N	-0-					96
*06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	116	1	3305	2	N	-0-					96

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
01	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	77	1	2210	2	N	-0-					-0-
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	80	1	2280	2	N	2					2
							2	9									
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	99	1	2896	2	N	-0-					2
04	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	64	1	1770	2	N	-0-					2
05	837	X	22	-0-	-815	-0-	1	1	21	2	N	-0-					2
06	810	X	25	-0-	-785	-0-	1	1	24	2	N	-0-					2

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
01	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-					269
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-	96	7			173
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	314	1	2362	2	N	12					185
							13	9									
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	285	1	1611	2	N	3					188
							3	9									
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	124	1	1196	2	N	-0-					188
*06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	134	1	1639	2	N	4					192
							4	9									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

01	4650	X	4373	-0-	-277	-0-	147	1	4224	2	N	2					105
							2	9									
02	4200	X	3811	-0-	-389	-0-	131	1	3680	2	N	-0-					105
03	4526	X	4426	-0-	-100	-0-	146	1	4277	2	N	3					108
							3	9									
04	4380	X	4303	-0-	-77	-0-	150	1	4139	2	N	13					121
							14	9									
05	4526	X	4451	-0-	-75	-0-	161	1	4262	2	N	25					146
							28	9									
*06	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	146	1	4154	2	N	20					166
							22	9									

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

01	2170	X	1830	-0-	-340	-0-	61	1	1763	2	N	5					97
							6	9									
02	1820	X	1499	-0-	-321	-0-	51	1	1442	2	N	5					102
							6	9									
03	2015	X	1511	-0-	-504	-0-	50	1	1461	2	N	-0-					102
04	1950	X	1511	-0-	-439	-0-	53	1	1452	2	N	5					107
							6	9									
05	2015	X	1248	-0-	-767	-0-	45	1	1186	2	N	15					122
							17	9									
06	1770	X	1345	-0-	-425	-0-	45	1	1281	2	N	17					139
							19	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

01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1699	2	28	9	N	25	143	1			34
02	2716	N	1233	-0-	-1483	-0-	1214	2	19	9	N	17					51
03	2077	N	1500	-0-	-577	-0-	1402	2	98	9	N	89					140
04	1680	N	997	-0-	-683	-0-	899	2	98	9	N	89	163	1			66
05	1364	N	784	-0-	-580	-0-	771	2	13	9	N	12					78
06	1440	N	670	-0-	-770	-0-	664	2	6	9	N	5					83

OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					61
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	2			N	-0-					61
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					61
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					61
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					61
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					61

KILDARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1209	2	47	9	N	43					113
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1217	2	33	9	N	30					143
03	1674	N	1007	-0-	-667	-0-	970	2	37	9	N	34					177
04	1230	N	513	-0-	-717	-0-	487	2	26	9	N	24	163	1			38
05	1395	N	489	-0-	-906	-0-	472	2	17	9	N	15					53
06	960	N	711	-0-	-249	-0-	692	2	19	9	N	17					70

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	162	1	3312	2	Y	1					33
							1	9									
02	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	187	1	3827	2	Y	-0-					33
03	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	205	1	4105	2	Y	4	30	1			7
							4	9									
04	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	241	1	4671	2	Y	2					9
							2	9									
05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	183	1	3439	2	Y	11	16	1			4
							12	9									
*06	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	240	1	4677	2	Y	1					5
							1	9									

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5561	-0-	-50	-0-	259	1	5300	2	N	2					67
							2	9									
02	6440	X	5737	-0-	-703	-0-	267	1	5470	2	N	-0-					67
03	7130	X	6409	-0-	-721	-0-	305	1	6101	2	N	3					70
							3	9									
04	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	298	1	5762	2	N	-0-					70
05	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	334	1	6300	2	N	10	67	1			13
							11	9									
06	6210	X	6083	-0-	-127	-0-	297	1	5786	2	N	-0-					13

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5992	-0-	-301	-0-	1038	1	4948	2	N	5					130
							6	9									
02	5600	X	5075	-0-	-525	-0-	910	1	4159	2	N	5					135
							6	9									
03	6138	X	4519	-0-	-1619	-0-	971	1	3540	2	N	7					142
							8	9									
04	5940	X	4248	-0-	-1692	-0-	995	1	3247	2	N	5					147
							6	9									
05	6076	X	4386	-0-	-1690	-0-	1035	1	3351	2	N	-0-	116	1			31
06	5790	X	4088	-0-	-1702	-0-	1003	1	3084	2	N	1					32
							1	9									

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	61	1	1245	2	N	-0-					103
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	46	1	943	2	N	-0-					103
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	62	1	1242	2	N	-0-					103
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	64	1	1248	2	N	2					105
							2	9									
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	72	1	1348	2	N	-0-					105
*06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	65	1	1270	2	N	5					110
							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
01	11997	X	10093	-0-	-1904	-0-	470	1	9623	2	Y	-0-					37
02	10500	X	9210	-0-	-1290	-0-	428	1	8781	2	Y	1					38
							1	9									
03	11625	X	9806	-0-	-1819	-0-	467	1	9336	2	Y	3	34	1			7
							3	9									
04	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	559	1	10816	2	Y	1					8
							1	9									
05	10199	X	7153	-0-	-3046	-0-	360	1	6778	2	Y	14	17	1			5
							15	9									
*06	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	485	1	9457	2	Y	2					7
							2	9									

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

01	1767	X	941	-0-	-826	-0-	44	1	896	2	Y	1					33
							1	9									
02	308	X	103	-0-	-205	-0-	5	1	98	2	Y	-0-	31	1			2
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	157	1	3138	2	Y	6					8
							7	9									
04	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	69	1	1343	2	Y	6					14
							7	9									
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	6	18	1			2
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					2

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

01	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	271	1	5543	2	Y	5					12
							6	9									
02	7756	X	6847	-0-	-909	-0-	318	1	6526	2	Y	3					15
							3	9									
03	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	508	1	10160	2	Y	6					21
							7	9									
04	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	435	1	8428	2	Y	4					25
							4	9									
05	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	443	1	8354	2	Y	25	42	1			8
							28	9									
06	10320	X	7779	-0-	-2541	-0-	380	1	7398	2	Y	1					9
							1	9									

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

01	7316	X	7061	-0-	-255	-0-	329	1	6723	2	N	8					87
							9	9									
02	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	238	1	4886	2	N	3					90
							3	9									
03	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	297	1	5932	2	N	-0-	76	1			14
04	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	270	1	5220	2	N	2					16
							2	9									
05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	272	1	5121	2	N	-0-					16
*06	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	304	1	5915	2	N	1					17
							1	9									

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

01	4836	X	3714	-0-	-1122	-0-	388	1	3326	2	N	-0-					45
02	4004	X	2890	-0-	-1114	-0-	268	1	2622	2	N	-0-					45
03	4433	X	3313	-0-	-1120	-0-	338	1	2975	2	N	-0-					45
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	416	1	4335	2	N	-0-					45
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	387	1	3362	2	N	-0-					45
*06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	373	1	3622	2	N	-0-					45

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	378	1	7725	2	Y	3					12
							3	9									
02	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	311	1	6370	2	Y	5					17
							6	9									
03	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	312	1	6232	2	Y	5					22
							6	9									
04	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	292	1	5663	2	Y	3					25
							3	9									
05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	338	1	6375	2	Y	19	38	1			6
							21	9									
*06	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	273	1	5313	2	Y	1					7
							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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 123619 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14171 PERF. 13526 - 13290

01	6634	X	6558	-0-	-76	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5881	-0-	-111	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	4006	-0-	-2628	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	2640	-0-	-3780	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	2642	-0-	-3992	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	1358	-0-	-5002	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 13015 - 13312

01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1418	-0-	-178	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1329	-0-	-345	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	457	-0-	-1133	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	393	-0-	-1188	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	188	-0-	-1102	-0-	188	2			N	-0-					-0-

MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
01	1364	N	871	-0-	-493	-0-	871	2			N	-0-					242
02	952	N	696	-0-	-256	-0-	696	2			N	-0-					242
03	1116	N	320	-0-	-796	-0-	320	2			N	-0-					242
04	840	N	425	-0-	-415	-0-	425	2			N	-0-					242
05	775	N	538	-0-	-237	-0-	538	2			N	-0-					242
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	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
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	926	2	4	9	N	4					54
02	868	N	811	-0-	-57	-0-	807	2	4	9	N	4	1	8			57
03	899	N	697	-0-	-202	-0-	693	2	4	9	N	4	1	8			60
04	900	N	620	-0-	-280	-0-	614	2	6	9	N	5	1	8			64
05	899	N	231	-0-	-668	-0-	229	2	2	9	N	2	1	8			65
*06	660	N	384	-0-	-276	-0-	378	2	6	9	N	5	1	8			69

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
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					40
02	924	N	692	-0-	-232	-0-	688	2	4	9	N	4					44
03	1085	N	837	-0-	-248	-0-	836	2	1	9	N	1					45
04	1230	N	474	-0-	-756	-0-	472	2	2	9	N	2					47
05	775	N	576	-0-	-199	-0-	574	2	2	9	N	2					49
*06	810	N	200	-0-	-610	-0-	199	2	1	9	N	1					50

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
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					17
02	336	N	253	-0-	-83	-0-	253	2			N	-0-					17
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					17
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	N	2	2	8			17
05	279	N	85	-0-	-194	-0-	85	2			N	-0-					17
06	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	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
01	12896	X	12093	-0-	-803	-0-	11883	2	210	9	Y	191	102	1			157
02	11452	X	11107	-0-	-345	-0-	10883	2	224	9	Y	204	222	1			139
03	12245	X	12165	-0-	-80	-0-	11961	2	204	9	Y	185	206	1			118
04	11850	X	11213	-0-	-637	-0-	11000	2	213	9	Y	194	196	1	17	8	99
05	12307	X	11540	-0-	-767	-0-	11367	2	173	9	Y	157	186	1			70
06	11910	X	11210	-0-	-700	-0-	11000	2	210	9	Y	191	182	1	5	8	74

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
01	24769	X	20634	-0-	-4135	-0-	20424	2	210	9	Y	191	120	1			133
02	21420	X	19657	-0-	-1763	-0-	19448	2	209	9	Y	190	160	1	66	8	97
03	23312	X	20466	-0-	-2846	-0-	20262	2	204	9	Y	185	174	1	11	8	97
04	21570	X	20072	-0-	-1498	-0-	19859	2	213	9	Y	194	185	1	16	8	90
05	22010	X	20035	-0-	-1975	-0-	19861	2	174	9	Y	158	182	1	1	8	65
06	21060	X	18926	-0-	-2134	-0-	18716	2	210	9	Y	191	180	1	5	8	71

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	4723	-0-	-3058	-0-	4522	2	201	9	N	183	193	1			129
02	6804	X	6469	-0-	-335	-0-	6215	2	254	9	N	231	198	1	45	8	117
03	7254	X	6516	-0-	-738	-0-	6316	2	200	9	N	182	166	1	9	8	124
04	6600	X	6159	-0-	-441	-0-	5931	2	228	9	N	207	182	1	32	8	117
05	7161	X	5422	-0-	-1739	-0-	5215	2	207	9	N	188	188	1	20	8	97
06	6930	X	4498	-0-	-2432	-0-	4312	2	186	9	N	169	181	1	5	8	80

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

01	992	X	935	-0-	-57	-0-	863	2	72	9	N	65	189	1	2	8	53
02	784	N	731	-0-	-53	-0-	676	2	55	9	N	50	3	8			100
03	868	N	710	-0-	-158	-0-	652	2	58	9	N	53	1	8			152
04	900	N	877	-0-	-23	-0-	787	2	90	9	N	82	191	1	3	8	40
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	795	2	57	9	N	52					92
06	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-					92

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

01	12842	X	3420	-0-	-9422	-0-	3273	2	147	9	N	134	192	1	16	8	112
02	5600	X	3045	-0-	-2555	-0-	2899	2	146	9	N	133	36	8			209
03	6107	X	3520	-0-	-2587	-0-	3254	2	266	9	N	242	378	1	6	8	67
04	4740	X	4158	-0-	-582	-0-	3893	2	265	9	N	241	192	1	34	8	82
05	4898	X	4553	-0-	-345	-0-	4263	2	290	9	N	264	191	1	26	8	129
*06	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4313	2	234	9	N	213	183	1	6	8	153

COOK EXPLORATION CO. 174337
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2777	2	34	9	N	31					109
02	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1862	2	31	9	N	28					137
03	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4515	2	135	9	N	123	184	1			76
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2704	2	34	9	N	31					107
05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	2963	2	161	9	N	146					253
*06	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3674	2	65	9	N	59	187	1			125

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

01	6603	X	6509	-0-	-94	-0-	6498	3	11	9	N	10					37
02	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6000	3	1	9	N	1					38
03	6510	X	6343	-0-	-167	-0-	6270	3	73	9	N	66	101	1			3
04	6300	X	5963	-0-	-337	-0-	5963	2			N	-0-					3
05	6510	X	6174	-0-	-336	-0-	6174	3			N	-0-					3
06	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					3

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8340	-0-	-588	-0-	8305	3	35	9	N	32					208
02	7868	X	7536	-0-	-332	-0-	7485	3	51	9	N	46	193	1			61
03	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8450	3	66	9	N	60					121
04	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8175	2	19	9	N	17					138
05	8339	X	8190	-0-	-149	-0-	8176	3	14	9	N	13					151
06	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					N	NO RPT					151

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
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2244	3	3	9	N	3					100
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					100
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					100
04	2160	N	2099	-0-	-61	-0-	2099	2			N	-0-					100
05	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	2127	3	10	9	N	9					109
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					109

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
01	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8976	3	15	9	N	14					67
02	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9472	3	9	9	N	8					75
03	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	3			N	-0-					75
04	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9427	2	6	9	N	5					80
05	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	3			N	-0-					80
06	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					80

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
01	18817	X	17316	-0-	-1501	-0-	17171	3	145	9	N	132	190	1			127
02	16716	X	15322	-0-	-1394	-0-	15247	3	75	9	N	68					195
03	17887	X	15910	-0-	-1977	-0-	15755	3	155	9	N	141	186	1			150
04	16800	X	15583	-0-	-1217	-0-	15442	2	141	9	N	128	191	1			87
05	17329	X	15558	-0-	-1771	-0-	15446	3	112	9	N	102					189
06	16770	X	NO RPT	-0-	-16770	-0-					N	NO RPT					189

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
01	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9127	3	14	9	N	13					127
02	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	3			N	-0-					127
03	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9600	3	2	9	N	2					129
04	8850	X	8747	-0-	-103	-0-	8730	2	17	9	N	15					144
05	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	3			N	-0-					144
06	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					N	NO RPT					144

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
01	14136	X	11945	-0-	-2191	-0-	11937	3	8	9	N	7					177
02	11676	X	10535	-0-	-1141	-0-	10535	3			N	-0-					177
03	12617	X	10775	-0-	-1842	-0-	10749	3	26	9	N	24					201
04	11550	X	10268	-0-	-1282	-0-	10267	2	1	9	N	1	190	1			12
05	11935	X	9055	-0-	-2880	-0-	9054	3	1	9	N	1					13
06	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					N	NO RPT					13

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
01	31651	X	26641	-0-	-5010	-0-	26474	3	167	9	N	152	186	1			200
02	27216	X	23130	-0-	-4086	-0-	23025	3	105	9	N	95	193	1			102
03	29078	X	19628	-0-	-9450	-0-	19424	3	204	9	N	185	190	1			97
04	27000	X	22393	-0-	-4607	-0-	22305	2	88	9	N	80					177
05	26629	X	22365	-0-	-4264	-0-	22232	3	133	9	N	121	181	1			117
06	25770	X	NO RPT	-0-	-25770	-0-					N	NO RPT					117

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40579	X	33739	-0-	-6840	-0-	33595	3	144	9	N	131	187	1			138
02	35196	X	29665	-0-	-5531	-0-	29537	3	128	9	N	116					254
03	37231	X	29882	-0-	-7349	-0-	29680	3	202	9	N	184	371	1			67
04	33810	X	28239	-0-	-5571	-0-	28088	2	151	9	N	137					204
05	33728	X	27681	-0-	-6047	-0-	27524	3	157	9	N	143	188	1			159
06	32640	X	NO RPT	-0-	-32640	-0-					N	NO RPT					159

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
01	41323	X	34761	-0-	-6562	-0-	34615	3	146	9	N	133					240
02	36008	X	29014	-0-	-6994	-0-	28919	3	95	9	N	86	191	1			135
03	37975	X	31077	-0-	-6898	-0-	30900	3	177	9	N	161	184	1			112
04	35190	X	29370	-0-	-5820	-0-	29260	2	110	9	N	100					212
05	34751	X	29032	-0-	-5719	-0-	28868	3	164	9	N	149	186	1			175
06	33630	X	NO RPT	-0-	-33630	-0-					N	NO RPT					175

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
01	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	1455	2	1	9	N	1	1	8			29
02	1316	N	1198	-0-	-118	-0-	1197	2	1	9	N	1	1	8			29
03	1426	N	1014	-0-	-412	-0-	1014	2			N	-0-					29
04	1410	N	1007	-0-	-403	-0-	1007	2			N	-0-					29
05	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	1079	2	72	9	N	65					94
06	990	N	958	-0-	-32	-0-	958	2			N	-0-					94

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
01	16027	X	15645	-0-	-382	-0-	1901	1	13734	2	N	9	9	8			192
							10	9									
02	14756	X	13206	-0-	-1550	-0-	1751	1	11283	2	N	156	190	1	8	8	150
							172	9									
03	16337	X	14657	-0-	-1680	-0-	1977	1	12676	2	N	4	4	8			150
							4	9									
04	15810	X	13898	-0-	-1912	-0-	1854	1	11932	2	N	102	177	1	13	8	62
							112	9									
05	15655	X	13412	-0-	-2243	-0-	1797	1	11424	2	N	174	179	1	15	8	42
							191	9									
06	15150	X	13517	-0-	-1633	-0-	1826	1	11418	2	N	248	190	1	6	8	94
							273	9									

XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	203	1	1569	2	N	-0-					120
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	185	1	2162	2	N	-0-					120
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	148	1	1336	2	N	-0-					120
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	193	1	1836	2	N	52	157	1			15
							57	9									
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	213	1	1973	2	N	5					20
							6	9									
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	15	1	485	2	N	10					30
							11	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	646	1	2627	2	Y	27	31	1	1	8	19
							30	9									
02	2688	X	1053	-0-	-1635	-0-	530	1	500	2	Y	21	28	1			12
							23	9									
03	3410	X	1169	-0-	-2241	-0-	607	1	541	2	Y	19	22	1	4	8	5
							21	9									
04	3300	X	1318	-0-	-1982	-0-	576	1	732	2	Y	9					14
							10	9									
05	3410	X	1454	-0-	-1956	-0-	595	1	852	2	Y	6	15	1	1	8	4
							7	9									
06	3210	X	572	-0-	-2638	-0-	109	1	452	2	Y	10	3	8			11
							11	9									

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	469	1	760	2	Y	-0-					121
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	454	1	1036	2	Y	18					139
							20	9									
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	345	1	940	2	Y	1	1	8			139
							1	9									
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	409	1	948	2	Y	-0-					139
05	1674	N	1074	-0-	-600	-0-	244	1	830	2	Y	-0-					139
06	1230	N	293	-0-	-937	-0-	28	1	190	2	Y	68	148	1			59
							75	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	435	1	1668	2	Y	23	74	1	1	8	8
							25	9									
02	1428	N	1237	-0-	-191	-0-	346	1	882	2	Y	8					16
							9	9									
03	1798	N	1513	-0-	-285	-0-	401	1	1087	2	Y	23	2	8			37
							25	9									
04	2070	N	1452	-0-	-618	-0-	371	1	1050	2	Y	28					65
							31	9									
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	394	1	1272	2	Y	35	78	1	1	8	21
							39	9									
06	1470	N	740	-0-	-730	-0-	101	1	625	2	Y	13	2	8			32
							14	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3491	-0-	-849	-0-	446	1	3027	2	Y	16	53	1			6
							18	9									
02	3920	X	3904	-0-	-16	-0-	511	1	3387	2	Y	5					11
							6	9									
03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	584	1	4363	2	Y	16	1	8			26
							18	9									
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	525	1	3608	2	Y	10					36
							11	9									
05	4309	X	3771	-0-	-538	-0-	523	1	3236	2	Y	11	40	1			7
							12	9									
06	4200	X	945	-0-	-3255	-0-	119	1	820	2	Y	5	1	8			11
							6	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2542	X	2482	-0-	-60	-0-	121	1	2361	2	Y	-0-					-0-
02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	113	1	2291	2	Y	-0-					-0-
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	144	1	2803	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	2299	-0-	-101	-0-	109	1	2190	2	Y	-0-					-0-
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	186	1	3631	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	982	-0-	-1868	-0-	45	1	937	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
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	131	1	1129	2	Y	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	136	1	1031	2	Y	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	113	1	1019	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	144	1	1909	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	282	-0-	-617	-0-	69	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	90	-0-	-780	-0-	5	1	85	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
01	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	136	1	2655	2	N	-0-					87
02	1876	N	1843	-0-	-33	-0-	87	1	1756	2	N	-0-					87
03	2790	N	2080	-0-	-710	-0-	101	1	1978	2	N	1	1	8			87
							1	9									
04	2700	N	1753	-0-	-947	-0-	84	1	1668	2	N	1	1	8			87
							1	9									
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	119	1	2312	2	N	-0-					87
06	2010	N	42	-0-	-1968	-0-	2	1	40	2	N	-0-					87

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
01	3720	X	2789	-0-	-931	-0-	509	1	2236	2	Y	40	69	1	1	8	44
							44	9									
02	3360	X	1927	-0-	-1433	-0-	433	1	1450	2	Y	40	71	1			13
							44	9									
03	3720	X	2410	-0-	-1310	-0-	395	1	1943	2	Y	65	3	8			75
							72	9									
04	3090	X	1715	-0-	-1375	-0-	368	1	1347	2	Y	-0-					75
05	2790	X	1481	-0-	-1309	-0-	372	1	1108	2	Y	1	74	1	1	8	1
							1	9									
06	2700	X	187	-0-	-2513	-0-	37	1	150	2	Y	-0-					1

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
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	619	1	2662	2	N	13					123
							14	9									
02	2884	X	2793	-0-	-91	-0-	533	1	2241	2	N	17					140
							19	9									
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	616	1	2876	2	N	11	1	8			150
							12	9									
04	3180	X	3051	-0-	-129	-0-	560	1	2478	2	N	12	147	1			15
							13	9									
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	608	1	3061	2	N	11					26
							12	9									
06	3390	X	642	-0-	-2748	-0-	102	1	522	2	N	16	2	8			40
							18	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5146	X	4940	-0-	-206	-0-	636	1	4303	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	585	1	4271	2	N	-0-					-0-
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	673	1	4651	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4770	X	4397	-0-	-373	-0-	590	1	3807	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4970	-0-	-393	-0-	635	1	4334	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5190	X	983	-0-	-4207	-0-	122	1	858	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	164	1	3202	2	Y	-0-					-0-
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	151	1	3052	2	Y	-0-					-0-
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	157	1	3061	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2414	-0-	-856	-0-	115	1	2299	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	2826	-0-	-646	-0-	138	1	2688	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	874	-0-	-2486	-0-	40	1	834	2	Y	-0-					-0-

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

01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	162	1	3161	2	N	62					157
							68	9									
02	2996	X	2755	-0-	-241	-0-	128	1	2591	2	N	33	155	1			35
							36	9									
03	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	148	1	2900	2	N	43	1	8			77
							47	9									
04	3270	X	2331	-0-	-939	-0-	108	1	2162	2	N	55					132
							61	9									
05	3379	X	3146	-0-	-233	-0-	150	1	2929	2	N	61	177	1			16
							67	9									
06	3270	X	345	-0-	-2925	-0-	12	1	244	2	N	81					97
							89	9									

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	182	1	3885	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	2410	-0-	-1146	-0-	105	1	2305	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	1277	-0-	-2660	-0-	49	1	1227	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3930	X	1465	-0-	-2465	-0-	58	1	1385	2	Y	20					20
							22	9									
05	4061	X	1694	-0-	-2367	-0-	70	1	1550	2	Y	67	25	1			62
							74	9									
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	7					69

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 106878 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 6962 - 6980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6940 - 6971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

	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
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	90	1	340	2	N	-0-					35
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	84	1	269	2	N	-0-					35
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	218	1	376	2	N	-0-					35
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	273	1	212	2	N	-0-					35
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	261	1	192	2	N	-0-					35
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	306	1	139	2	N	-0-					35

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

	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
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	N	5					115
							6	9									
02	252	N	69	-0-	-183	-0-	16	1	53	2	N	-0-					115
03	310	N	78	-0-	-232	-0-	25	1	43	2	N	9					124
							10	9									
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	80	1	62	2	N	-0-					124
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	113	1	84	2	N	-0-					124
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	85	1	38	2	N	-0-					124

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

	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
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	121	1	456	2	N	-0-					20
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	129	1	411	2	N	-0-					20
03	775	N	697	-0-	-78	-0-	256	1	441	2	N	-0-					20
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	310	1	241	2	N	-0-					20
*05	589	N	391	-0-	-198	-0-	225	1	166	2	N	-0-					20
06	660	N	140	-0-	-520	-0-	96	1	44	2	N	-0-					20

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	85	1	318	2	N	42					47
							46	9									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	116	1	371	2	N	-0-					47
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	227	1	391	2	N	-0-					47
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	314	1	244	2	N	-0-					47
*05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	388	1	286	2	N	-0-					47
*06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	441	1	200	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
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	179	1	675	2	N	1					135
							1	9									
02	840	N	756	-0-	-84	-0-	181	1	575	2	N	-0-					135
03	775	N	772	-0-	-3	-0-	283	1	489	2	N	-0-					135
04	840	N	819	-0-	-21	-0-	461	1	358	2	N	-0-					135
*05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	483	1	356	2	N	-0-					135
*06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	652	1	294	2	N	12					147
							13	9									

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
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	246	1	924	2	N	3	3	8			27
							3	9									
02	1820	N	1444	-0-	-376	-0-	344	1	1092	2	N	7	7	8			27
							8	9									
03	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	705	1	1218	2	N	7	1	8			33
							8	9									
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	843	1	658	2	N	6	4	8			35
							7	9									
*05	1581	N	959	-0-	-622	-0-	552	1	407	2	N	-0-					35
06	1890	N	689	-0-	-1201	-0-	474	1	214	2	N	1	1	8			35
							1	9									

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
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	39	1	146	2	N	-0-					8
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	37	1	118	2	N	-0-					8
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	86	1	148	2	N	-0-					8
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	107	1	83	2	N	-0-					8
*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	125	1	92	2	N	-0-					8
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	154	1	69	2	N	-0-					8

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1634	-0-	-505	-0-	1569	2	65	9	N	59	15	1			96
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1799	2	45	9	N	41	16	1	1	8	120
03	2170	N	1526	-0-	-644	-0-	1493	2	33	9	N	30					150
04	1590	N	1177	-0-	-413	-0-	1160	2	17	9	N	15	14	1			151
05	2046	N	1301	-0-	-745	-0-	1276	2	25	9	N	23	11	1	1	8	162
06	2280	X	1063	-0-	-1217	-0-	1053	2	10	9	N	9					171

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
01	5084	X	4295	-0-	-789	-0-	4259	2	36	9	N	33	8	8			80
02	4592	X	4552	-0-	-40	-0-	4533	2	19	9	N	17	3	8			94
03	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4645	2	26	9	N	24					118
04	4440	X	4355	-0-	-85	-0-	4338	2	17	9	N	15					133
05	5053	X	4188	-0-	-865	-0-	4162	2	26	9	N	24	9	8			148
06	4890	X	3470	-0-	-1420	-0-	3451	2	19	9	N	17	2	8			163

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	7812	X	4436	-0-	-3376	-0-	4356	2	80	9	N	73	39	1			233
02	6328	X	3446	-0-	-2882	-0-	3388	2	58	9	N	53	221	1	3	8	62
03	6076	X	5003	-0-	-1073	-0-	4912	2	91	9	N	83					145
04	5880	X	4858	-0-	-1022	-0-	4745	2	113	9	N	103	40	1			208
05	5332	X	4549	-0-	-783	-0-	4416	2	133	9	N	121	231	1	19	8	79
06	10860	X	4730	-0-	-6130	-0-	4624	2	106	9	N	96					175

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3473	2	58	9	N	53	8	8			116
02	3024	X	2949	-0-	-75	-0-	2912	2	37	9	N	34	3	8			147
03	3348	X	3333	-0-	-15	-0-	3250	2	83	9	N	75					222
04	3420	X	2709	-0-	-711	-0-	2633	2	76	9	N	69	170	1			121
05	3534	X	2602	-0-	-932	-0-	2530	2	72	9	N	65	10	8			176
06	3420	X	2134	-0-	-1286	-0-	2078	2	56	9	N	51	5	8			222

RUPPE, JAMES A ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

01	14B2 EXT		4403	-0-	4403	84727	4286	2	117	9	N	106	184	1	40	8	185
02	14B2 EXT		3805	-0-	3805	88532	3751	2	54	9	N	49					234
03	14B2 EXT		6862	-0-	6862	95394	6752	2	110	9	N	100					334
04	14B2 EXT		6185	-0-	6185	101579	6148	2	37	9	N	34	187	1			181
05	14B2 EXT		5914	-0-	5914	107493	5787	2	127	9	N	115	64	8			232
06	14B2 EXT		5479	-0-	5479	112972	5422	2	57	9	N	52	12	8			272

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

01	17361	X	17361	-0-	-0-	-0-	17049	2	312	9	N	284	316	1			202
02	15596	X	14000	-0-	-1596	-0-	13655	2	345	9	N	314	311	1			205
03	17484	X	14891	-0-	-2593	-0-	14495	2	396	9	N	360	190	1			375
04	16920	X	14811	-0-	-2109	-0-	14430	2	381	9	N	346	488	1			233
05	17484	X	15273	-0-	-2211	-0-	14870	2	403	9	N	366	306	1	42	8	251
06	16800	X	14112	-0-	-2688	-0-	13768	2	344	9	N	313	187	1	11	8	366

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					23
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	55	2	4	9	N	4					27
03	155	N	32	-0-	-123	-0-	31	2	1	9	N	1					28
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	N	2					30
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	61	2	3	9	N	3	1	8			32
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2	9	N	2	1	8			33

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1843	2	58	9	N	53	145	1			79
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1738	2	146	9	N	133					212
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2380	2	264	9	N	240	288	1			164
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2193	2	44	9	N	40	178	1			26
*05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2513	2	199	9	N	181	164	1			43
*06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2364	2	174	9	N	158	176	1			25

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2252	2	179	9	N	163	163	1			53
02	2324	N	2185	-0-	-139	-0-	2124	2	61	9	N	55					108
03	3100	N	3143	-0-	43	43	2908	2	235	9	N	214	302	1			20
04	3000	N	2985	-0-	-15	28	2681	2	304	9	N	276	146	1			150
*05	3099	N	3071	-0-	-28	-0-	3071	2			N	-0-	127	1			23
*06	3000	N	3065	-0-	65	65	2890	2	175	9	N	159	162	1			20

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
LEATH, C. WELL #: 1 RRCID -> 102964 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7619 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	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

01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	714	1	2071	2	Y	16	25	1	1	8	6
							18	9									
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	609	1	3548	2	Y	9					15
							10	9									
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	680	1	2763	2	Y	13	3	8			25
							14	9									
04	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	490	1	1229	2	Y	5	27	1			3
							6	9									
05	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	520	1	1360	2	Y	4	1	8			6
							4	9									
06	1110	X	830	-0-	-280	-0-	110	1	713	2	Y	6	2	8			10
							7	9									

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

01	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	50	1	1058	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1082	-0-	-66	-0-	47	1	1035	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3378	-0-	278	278	426	1	2951	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3000	N	5046	-0-	2046	2324	426	1	4620	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	5674	-0-	2574	4898	472	1	5202	2	Y	-0-					-0-
*06	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

01	558	N	243	-0-	-315	-0-	19	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	89	1	381	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	229	-0-	-174	-0-	151	1	77	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	240	N	137	-0-	-103	-0-	79	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	327	-0-	-200	-0-	20	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 089521 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7368 - 8698

01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	X	163	-0-	-317	-0-	128	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	949	-0-	-229	-0-	391	1	515	2	Y	39	69	1			44
							43	9									
02	1092	N	867	-0-	-225	-0-	333	1	490	2	Y	40	71	1			13
							44	9									
03	651	N	329	-0-	-322	-0-	139	1	159	2	Y	28	1	8			40
							31	9									
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	360	1	590	2	Y	-0-					40
05	961	N	529	-0-	-432	-0-	362	1	166	2	Y	1	40	1			1
							1	9									
06	330	N	159	-0-	-171	-0-	27	1	132	2	Y	-0-					1

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	484	1	1864	2	N	-0-					-0-
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	414	1	1448	2	N	-0-					-0-
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	493	1	1657	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2280	N	1672	-0-	-608	-0-	407	1	1265	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1878	-0-	-199	-0-	426	1	1451	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2070	N	340	-0-	-1730	-0-	74	1	265	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	778	-0-	-307	-0-	418	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	391	-0-	-309	-0-	360	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	475	-0-	-362	-0-	307	1	167	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	750	N	315	-0-	-435	-0-	300	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	378	1	64	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	170	-0-	-280	-0-	70	1	100	2	Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	545	1	1468	2	Y	4					24
							4	9									
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	475	1	1710	2	Y	7					31
							8	9									
03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	594	1	2154	2	Y	7	27	1	1	8	10
							8	9									
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	487	1	1606	2	Y	-0-					10
05	2418	N	2368	-0-	-50	-0-	449	1	1918	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
06	2400	N	131	-0-	-2269	-0-	65	1	63	2	Y	3	2	8			11
							3	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	1	30	1			5
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					5
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					5
04	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	444	1	2463	2	Y	38	26	1			17
							42	9									
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	455	1	1685	2	Y	24	1	8			40
							26	9									
*06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	79	1	587	2	Y	26	2	8			64
							29	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	411	1	1281	2	Y	11	1	8			75
							12	9									
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	383	1	1231	2	Y	22					97
							24	9									
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	480	1	1592	2	Y	21	84	1	3	8	31
							23	9									
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	438	1	1404	2	Y	12					43
							13	9									
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	456	1	1404	2	Y	33	1	8			75
							36	9									
06	1470	N	100	-0-	-1370	-0-	69	1	27	2	Y	4	2	8			77
							4	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
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1605	2	19	9	N	17					84
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2108	2	25	9	N	23					107
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1679	2	34	9	N	31	2	8			136
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1595	2	6	9	N	5					141
05	589	N	338	-0-	-251	-0-	317	2	21	9	N	19	133	1			27
06	570	N	179	-0-	-391	-0-	179	2			N	-0-					27

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
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	588	1	2010	2	N	-0-					-0-
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	465	1	1880	2	N	-0-					-0-
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	497	1	1678	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	496	1	1345	2	N	-0-					-0-
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	581	1	1512	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1950	N	209	-0-	-1741	-0-	66	1	141	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	468	1	876	2	N	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	432	1	966	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	389	1	678	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1140	N	818	-0-	-322	-0-	302	1	516	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	263	-0-	-915	-0-	228	1	34	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1020	N	50	-0-	-970	-0-	44	1	5	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					109
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

01	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	19	1			3
02	2156	N	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	-0-					3
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					3
04	3000	N	4059	-0-	1059	1059	495	1	3534	2	Y	27	18	1			12
							30	9									
05	3100	N	3085	-0-	-15	1044	498	1	2568	2	Y	17	1	8			28
							19	9									
*06	1866	N	822	-0-	-1044	-0-	93	1	705	2	Y	22	4	8			46
							24	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	485	1	1779	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	398	1	1231	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1120	-0-	-554	-0-	347	1	769	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	1890	N	821	-0-	-1069	-0-	350	1	471	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	706	-0-	-1092	-0-	360	1	345	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1080	N	298	-0-	-782	-0-	32	1	265	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	570	1	1089	2	Y	5	1	8			25
							6	9									
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	471	1	1170	2	Y	7					32
							8	9									
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	569	1	1192	2	Y	10	28	1	4	8	10
							11	9									
04	1560	N	1015	-0-	-545	-0-	445	1	570	2	Y	-0-					10
05	1612	N	1261	-0-	-351	-0-	378	1	882	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
06	1560	N	281	-0-	-1279	-0-	66	1	211	2	Y	4	3	8			11
							4	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	429	1	709	2	Y	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	383	1	741	2	Y	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	439	1	1009	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1110	N	992	-0-	-118	-0-	397	1	595	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	759	-0-	-419	-0-	415	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	154	-0-	-986	-0-	75	1	78	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	13	1			2
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					Y	-0-					2
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
04	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	422	1	2469	2	Y	16	11	1			7
							18	9									
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	437	1	1759	2	Y	11	1	8			17
							12	9									
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	74	1	345	2	Y	14	3	8			28
							15	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	43	1	850	2	Y	40	65	1	1	8	16
							44	9									
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	41	1	828	2	Y	21					37
							23	9									
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	48	1	936	2	Y	28	3	8			62
							31	9									
04	900	N	773	-0-	-127	-0-	50	1	704	2	Y	17	70	1			9
							19	9									
05	992	N	925	-0-	-67	-0-	45	1	869	2	Y	10					19
							11	9									
06	990	N	198	-0-	-792	-0-	30	1	155	2	Y	12	1	8			30
							13	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	586	1	1860	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
02	2044	N	1332	-0-	-712	-0-	477	1	849	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
03	2666	N	1233	-0-	-1433	-0-	512	1	718	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	2370	N	952	-0-	-1418	-0-	392	1	540	2	Y	18					19
							20	9									
05	1488	N	1127	-0-	-361	-0-	431	1	677	2	Y	17	22	1			14
							19	9									
06	1200	N	163	-0-	-1037	-0-	33	1	128	2	Y	2					16
							2	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
01	372	N	112	-0-	-260	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	71	-0-	-209	-0-	19	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	242	1	773	2	Y	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	393	1	689	2	Y	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	373	1	306	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	256	-0-	-104	-0-	63	1	193	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 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
01	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	505	1	2744	2	Y	19	64	1			7
							21	9									
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	487	1	3057	2	Y	6					13
							7	9									
03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	557	1	3438	2	Y	21	2	8			32
							23	9									
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	492	1	2905	2	Y	23					55
							25	9									
05	3937	X	3243	-0-	-694	-0-	493	1	2718	2	Y	29	66	1	1	8	17
							32	9									
06	3900	X	517	-0-	-3383	-0-	90	1	414	2	Y	12	2	8			27
							13	9									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	33	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	34	1	265	2	Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	34	1	227	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	25	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	194	-0-	-147	-0-	17	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	18	-0-	-222	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 7936

01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	428	2	Y	22	24	1	1	8	15
							24	9									
02	840	N	447	-0-	-393	-0-	358	1	72	2	Y	15	21	1			9
							17	9									
03	868	N	506	-0-	-362	-0-	362	1	129	2	Y	14	16	1	3	8	4
							15	9									
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	342	1	213	2	Y	9					13
							10	9									
05	496	N	380	-0-	-116	-0-	348	1	23	2	Y	8	14	1			7
							9	9									
06	480	N	202	-0-	-278	-0-	59	1	134	2	Y	8	1	8			14
							9	9									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	552	1	1769	2	Y	33	41	1			24
							36	9									
02	1456	N	850	-0-	-606	-0-	419	1	402	2	Y	26	35	1			15
							29	9									
03	1612	N	1195	-0-	-417	-0-	463	1	710	2	Y	20	27	1	1	8	7
							22	9									
04	1560	N	1286	-0-	-274	-0-	451	1	805	2	Y	27					34
							30	9									
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	462	1	826	2	Y	25	37	1	1	8	21
							28	9									
06	1170	N	342	-0-	-828	-0-	73	1	244	2	Y	23	1	8			43
							25	9									

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	425 1 53 9	585	2	Y	48	58	1			34
02	532	N	369	-0-	-163	-0-	329 1 31 9	40	9	Y	36	49	1			21
03	713	N	511	-0-	-202	-0-	387 1 25 9	93	2	Y	28	38	1	2	8	9
04	690	N	447	-0-	-243	-0-	384 1 24 9	38	2	Y	23					32
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	393 1 21 9	82	2	Y	22	35	1	1	8	18
06	480	N	83	-0-	-397	-0-	56 1 21 9	6	2	Y	19	1	8			36

FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

01	682	N	531	-0-	-151	-0-	403 1 14 9	114	2	Y	13	1	8			171
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	346 1 29 9	842	2	Y	26	155	1			42
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	481 1 12 9	1155	2	Y	11	4	8			49
04	510	N	419	-0-	-91	-0-	387 1	32	2	Y	-0-					49
05	806	N	509	-0-	-297	-0-	382 1 1 9	126	2	Y	1	1	8			49
06	780	N	224	-0-	-556	-0-	67 1 9 9	148	2	Y	8	3	8			54

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

01	1271	N	1091	-0-	-180	-0-	291 1 10 9	790	2	Y	9	25	1	1	8	8
02	1372	N	602	-0-	-770	-0-	377 1 23 9	202	2	Y	21	18	1			11
03	2604	N	1037	-0-	-1567	-0-	438 1 21 9	578	2	Y	19	21	1	4	8	5
04	1050	N	999	-0-	-51	-0-	391 1 20 9	588	2	Y	18					23
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	400 1 21 9	517	2	Y	19	26	1	2	8	14
06	990	N	126	-0-	-864	-0-	62 1 21 9	43	2	Y	19	4	8			29

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK-CLARK WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7570 - 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
01	1705	N	1286	-0-	-419	-0-	30	1	1254	2	N	2	2	8			58
							2	9									
02	2128	N	1003	-0-	-1125	-0-	21	1	853	2	N	117	147	1	1	8	27
							129	9									
03	2046	N	1091	-0-	-955	-0-	26	1	1030	2	N	32	8	8			51
							35	9									
04	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	28	1	1090	2	N	10					61
							11	9									
05	1116	N	692	-0-	-424	-0-	20	1	657	2	N	14	1	8			74
							15	9									
06	1050	N	38	-0-	-1012	-0-	37	2	1	9	N	1	1	8			74

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1	4	1			1
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					1
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	384	1	119	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	437	1	236	2	Y	5	1	8			6
							6	9									
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	68	1	10	2	Y	5	2	8			9
							6	9									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	803	1	292	2	N	5					89
							6	9									
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	738	1	366	2	N	5					94
							6	9									
03	1116	N	983	-0-	-133	-0-	645	1	325	2	N	12	2	8			104
							13	9									
04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	701	1	352	2	N	-0-					104
05	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	714	1	334	2	N	6	1	8			109
							7	9									
06	960	N	77	-0-	-883	-0-	40	1	36	2	N	1	1	8			109
							1	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	9	1			1
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					1
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					1
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	448	1	1882	2	Y	11	7	1			5
							12	9									
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	493	1	1929	2	Y	7	1	8			11
							8	9									
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	63	1	214	2	Y	10	3	8			18
							11	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	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

01	217	N	198	-0-	-19	-0-	10	1	188	2	Y	-0-							-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-							-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	2	Y	-0-							-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	-0-							-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	-0-							-0-
06	150	N	62	-0-	-88	-0-	3	1	59	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

01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3580	2	89	9	N	81	190	1					19
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3163	2	232	9	N	211	191	1			1	8	38
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3436	2	222	9	N	202	189	1					51
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3343	2	232	9	N	211	191	1					71
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3375	2	190	9	N	173	186	1			1	8	57
*06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3296	2	187	9	N	170	186	1			1	8	40

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

01	4278	X	3498	-0-	-780	-0-	3448	2	50	9	N	45	1	8					187
02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3746	2	68	9	N	62	197	1					52
03	4185	X	4152	-0-	-33	-0-	4086	2	66	9	N	60							112
04	4050	X	3998	-0-	-52	-0-	3944	2	54	9	N	49							161
05	4216	X	3954	-0-	-262	-0-	3845	2	109	9	N	99	182	1			1	8	77
06	4080	X	2861	-0-	-1219	-0-	2782	2	79	9	N	72							149

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	248	1	4029	2	N	98	164	1					169
							108	9											
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	224	1	3997	2	N	111	163	1					117
							122	9											
03	4650	X	4097	-0-	-553	-0-	248	1	3759	2	N	82							199
							90	9											
04	4500	X	3991	-0-	-509	-0-	240	1	3652	2	N	90	167	1					122
							99	9											
05	4805	X	4738	-0-	-67	-0-	248	1	4400	2	N	82							204
							90	9											
*06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	240	1	4626	2	N	106	176	1					134
							117	9											

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					142

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
06	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

01	341	N	261	-0-	-80	-0-	259	2	2	9	N	2	2	8			35
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					35
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					35
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					35
05	806	N	630	-0-	-176	-0-	630	2			N	-0-					35
06	780	N	481	-0-	-299	-0-	481	2			N	-0-					35

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718

01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					217
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	1	1	8			217
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					217
04	390	N	17	-0-	-373	-0-	16	2	1	9	N	1	1	8			217
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1	1	8			217
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					217

WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

01	3100	N	3184	-0-	84	84	3184	2			N	-0-					35
02	1120	N	717	-0-	-403	-0-	709	2	8	9	N	7	1	8			41
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1935	2	6	9	N	5					46
04	2820	X	379	-0-	-2441	-0-	378	2	1	9	N	1	1	8			46
05	2914	X	250	-0-	-2664	-0-	249	2	1	9	N	1	1	8			46
06	2820	X	104	-0-	-2716	-0-	91	2	13	9	N	12					58

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					29
02	280	N	132	-0-	-148	-0-	131	2	1	9	N	1	1	8			29
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					29
04	300	N	53	-0-	-247	-0-	53	2			N	-0-					29
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	101	2	1	9	N	1	1	8			29
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					29

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					161
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					161
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					161
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					161
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					161
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	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
01	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					38
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					38
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					38
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					38
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					38
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	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
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					32
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					32
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					32
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					32
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					32
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					32

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10656 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2963	2	6	9	N	5					175
02	2492	N	1905	-0-	-587	-0-	1770	2	135	9	N	123	178	1			120
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2089	2	10	9	N	9	1	8			128
04	2670	N	-0-	-0-	-2670	-0-					N	11	1	8			138
05	2108	N	1288	-0-	-820	-0-	1269	2	19	9	N	17					155
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	10					165

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
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					32
02	532	N	308	-0-	-224	-0-	295	2	13	9	N	12					44
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	949	2	11	9	N	10					54
04	1350	N	648	-0-	-702	-0-	648	2			N	-0-					54
05	341	N	120	-0-	-221	-0-	120	2			N	-0-					54
06	930	N	117	-0-	-813	-0-	98	2	19	9	N	17					71

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
01	217	N	47	-0-	-170	-0-	47	2			Y	-0-					43
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	2			Y	-0-					43
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					43
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	12	2	46	9	Y	42	42	1			43
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	8			43
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					43

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	2	2	8			150
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1376	2	24	9	N	22	1	8			171
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1626	2	11	9	N	10					181
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	860	2	55	9	N	50	177	1			54
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1195	2	21	9	N	19	1	8			72
*06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1055	2	14	9	N	13					85

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
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					55
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					55
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	N	1	1	8			55
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					55
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					55
06	570	N	179	-0-	-391	-0-	179	2			N	-0-					55

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
01	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			Y	-0-					132
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					132
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					132
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	242	2	151	9	Y	137	136	1			133
05	806	N	231	-0-	-575	-0-	231	2			Y	-0-					133
06	870	N	43	-0-	-827	-0-	43	2			Y	-0-					133

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
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					165
02	1484	N	163	-0-	-1321	-0-	162	2	1	9	N	1	1	8			165
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					165
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1	1	8			165
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					165
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					165

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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2914	N	2172	-0-	-742	-0-	392	1	1780	2	Y	-0-					-0-
*02	2436	N	1837	-0-	-599	-0-	338	1	1499	2	Y	-0-					-0-
*03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	297	1	1368	2	Y	-0-					-0-
*04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	451	1	2124	2	Y	-0-					-0-
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	398	1	1984	2	Y	-0-					-0-
*06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	298	1	1502	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200590 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10502 - 10970

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

*01	1209	N	970	-0-	-239	-0-	175	1	795	2	Y	-0-					-0-
*02	952	N	878	-0-	-74	-0-	162	1	716	2	Y	-0-					-0-
*03	837	N	687	-0-	-150	-0-	122	1	565	2	Y	-0-					-0-
*04	990	N	532	-0-	-458	-0-	93	1	439	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	577	-0-	-384	-0-	104	1	473	2	Y	-0-					-0-
*06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

*01	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	1581	1	7180	2	Y	20	20	0			5
							22	9									
*02	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	1424	1	6311	2	Y	10	12	0			3
							11	9									
*03	9641	X	4852	-0-	-4789	-0-	868	1	3984	2	Y	-0-	3	0			-0-
*04	9330	X	8908	-0-	-422	-0-	1564	1	7344	2	Y	-0-					-0-
05	9641	X	8915	-0-	-726	-0-	1491	1	7424	2	Y	-0-					-0-
*06	8970	X	6960	-0-	-2010	-0-	1154	1	5806	2	Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

*01	93	N	82	-0-	-11	-0-	15	1	67	2	Y	-0-					-0-
*02	112	N	109	-0-	-3	-0-	20	1	89	2	Y	-0-					-0-
*03	124	N	97	-0-	-27	-0-	17	1	80	2	Y	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	18	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	16	1	81	2	Y	-0-					-0-
*06	90	N	88	-0-	-2	-0-	15	1	73	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4309	X	2514	-0-	-1795	-0-	439 81	1 9	1994	2	Y	74	72	0	22
*02	2744	X	796	-0-	-1948	-0-	142 23	1 9	631	2	Y	21	33	0	10
*03	3038	X	43	-0-	-2995	-0-	8 1	1 9	34	2	Y	1	9	0	2
*04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	22	18	0	6
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
*06	2550	X	219	-0-	-2331	-0-	36	1	183	2	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

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			68
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			68
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			68
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			68
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			68
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2			70

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WALDROP "A" WELL #: 2 RRCID -> 135736 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7805 - 7994

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	187	1	412
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	161			573
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	187	379	1	381
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	188	1	359
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	175	177	1	357
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	178	1	276

ORR WELL #: 1 RRCID -> 173473 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7661 - 10999

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	209	352	1			396
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204	156	1			444
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	311	378	1			377
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	288	369	1			296
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	306	176	1			426
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	270	167	1			529

LINN OPERATING, INC. 501545
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

*01	1860	N	1443	-0-	-417	-0-	260	1	1164	2	Y	17	13	0			4
							19	9									
*02	1344	N	951	-0-	-393	-0-	175	1	759	2	Y	15	15	0			4
							17	9									
*03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	294	1	1338	2	Y	16	18	0			2
							18	9									
*04	1470	N	1220	-0-	-250	-0-	214	1	989	2	Y	15	13	0			4
							17	9									
05	1054	N	805	-0-	-249	-0-	135	1	651	2	Y	17	16	0			5
							19	9									
*06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	8	13	0			-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

*01	2263	N	1567	-0-	-696	-0-	283	1	1265	2	Y	17	17	0			4
							19	9									
*02	1764	N	1305	-0-	-459	-0-	238	1	1037	2	Y	27	25	0			6
							30	9									
*03	1736	N	987	-0-	-749	-0-	173	1	780	2	Y	31	32	0			5
							34	9									
*04	1590	N	1547	-0-	-43	-0-	269	1	1248	2	Y	27	24	0			8
							30	9									
05	1457	N	1038	-0-	-419	-0-	171	1	834	2	Y	30	28	0			10
							33	9									
*06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	157	1	775	2	Y	32	39	0			3
							35	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

*01	806	N	567	-0-	-239	-0-	105	1	458	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
*02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	132	1	567	2	Y	22	18	0			5
							24	9									
*03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	196	1	887	2	Y	31	30	0			6
							34	9									
*04	570	N	520	-0-	-50	-0-	89	1	399	2	Y	29	25	0			10
							32	9									
05	806	N	517	-0-	-289	-0-	85	1	406	2	Y	24	24	0			10
							26	9									
*06	990	N	342	-0-	-648	-0-	54	1	267	2	Y	19	25	0			4
							21	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	227	1	1015	2	Y	51	48	0			15
							56	9									
*02	1148	N	1124	-0-	-24	-0-	202	1	877	2	Y	41	43	0			13
							45	9									
*03	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	222	1	1003	2	Y	45	48	0			10
							50	9									
*04	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	222	1	1025	2	Y	40	36	0			14
							44	9									
05	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	202	1	985	2	Y	47	44	0			17
							52	9									
*06	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	197	1	976	2	Y	47	58	0			6
							52	9									

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
*01	2573	N	1832	-0-	-741	-0-	328	1	1469	2	Y	32	33	0			10
							35	9									
*02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	419	1	1838	2	Y	25	27	0			8
							28	9									
*03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	435	1	1989	2	Y	26	29	0			5
							29	9									
*04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	439	1	2048	2	Y	24	21	0			8
							26	9									
05	2542	N	1988	-0-	-554	-0-	331	1	1631	2	Y	24	23	0			9
							26	9									
*06	2370	N	2060	-0-	-310	-0-	339	1	1690	2	Y	28	33	0			4
							31	9									

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1457	N	428	-0-	-1029	-0-	74	1	319	2	Y	32	31	0			10
							35	9									
*02	2492	N	588	-0-	-1904	-0-	106	1	450	2	Y	29	29	0			10
							32	9									
*03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	383	1	1748	2	Y	28	30	0			8
							31	9									
*04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	275	1	1277	2	Y	27	24	0			11
							30	9									
05	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	415	1	2046	2	Y	33	30	0			14
							36	9									
*06	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	413	1	2064	2	Y	19	27	0			6
							21	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2573	N	1177	-0-	-1396	-0-	196	1	874	2	Y	97	90	0			26
							107	9									
*02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	372	1	1630	2	Y	80	82	0			24
							88	9									
*03	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	354	1	1612	2	Y	76	84	0			16
							84	9									
*04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	414	1	1928	2	Y	77	68	0			25
							85	9									
05	2325	N	1804	-0-	-521	-0-	291	1	1429	2	Y	76	73	0			28
							84	9									
*06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	317	1	1583	2	Y	87	104	0			11
							96	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4092	X	3760	-0-	-332	-0-	676	1	3051	2	Y	30	28	0			9
							33	9									
*02	3640	X	3167	-0-	-473	-0-	582	1	2559	2	Y	24	25	0			8
							26	9									
*03	4030	X	3624	-0-	-406	-0-	644	1	2950	2	Y	27	29	0			6
							30	9									
*04	3900	X	3011	-0-	-889	-0-	527	1	2459	2	Y	23	20	0			9
							25	9									
05	3968	X	3227	-0-	-741	-0-	538	1	2658	2	Y	28	26	0			11
							31	9									
*06	3840	X	2327	-0-	-1513	-0-	382	1	1914	2	Y	28	34	0			5
							31	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-	Y	-0-	-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	552	1	2487	2	Y	25	25	0			7
							28	9									
*02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	547	1	2408	2	Y	20	21	0			6
							22	9									
*03	4495	X	2582	-0-	-1913	-0-	459	1	2099	2	Y	22	23	0			5
							24	9									
*04	4350	X	3573	-0-	-777	-0-	626	1	2927	2	Y	18	16	0			7
							20	9									
05	4495	X	3662	-0-	-833	-0-	612	1	3026	2	Y	22	21	0			8
							24	9									
*06	3180	X	3057	-0-	-123	-0-	505	1	2527	2	Y	23	28	0			3
							25	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

*01	6169	X	4643	-0-	-1526	-0-	823	1	3736	2	Y	76	59	0			17
							84	9									
*02	5572	X	5285	-0-	-287	-0-	949	1	4203	2	Y	121	107	0			31
							133	9									
*03	6169	X	4105	-0-	-2064	-0-	706	1	3255	2	Y	131	136	0			26
							144	9									
*04	5160	X	5125	-0-	-35	-0-	878	1	4129	2	Y	107	97	0			36
							118	9									
05	5859	X	4061	-0-	-1798	-0-	655	1	3262	2	Y	131	120	0			47
							144	9									
*06	5670	X	3419	-0-	-2251	-0-	541	1	2726	2	Y	138	166	0			19
							152	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

*01	3162	X	2210	-0-	-952	-0-	401	1	1807	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*02	2856	X	2440	-0-	-416	-0-	445	1	1974	2	Y	19	15	0			4
							21	9									
*03	3162	X	2443	-0-	-719	-0-	431	1	1988	2	Y	22	22	0			4
							24	9									
*04	2340	X	637	-0-	-1703	-0-	108	1	509	2	Y	18	16	0			6
							20	9									
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	464	1	2309	2	Y	23	21	0			8
							25	9									
*06	2610	X	2350	-0-	-260	-0-	385	1	1940	2	Y	23	28	0			3
							25	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	1	6	0			1
*02	1120	N	339	-0-	-781	-0-	59	1	260	2	Y	18	16	0			3
							20	9									
*03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	205	1	946	2	Y	32	30	0			5
							35	9									
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	42	1	197	2	Y	28	24	0			9
							31	9									
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	72	1	341	2	Y	29	27	0			11
							32	9									
*06	1140	N	464	-0-	-676	-0-	74	1	372	2	Y	16	24	0			3
							18	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

*01	6448	X	5581	-0-	-867	-0-	965	1	4382	2	Y	213	212	0			62
							234	9									
*02	5600	X	3134	-0-	-2466	-0-	562	1	2492	2	Y	73	105	0			30
							80	9									
*03	6200	X	4711	-0-	-1489	-0-	822	1	3789	2	Y	91	101	0			20
							100	9									
*04	6000	X	5398	-0-	-602	-0-	931	1	4379	2	Y	80	72	0			28
							88	9									
05	6076	X	5027	-0-	-1049	-0-	823	1	4099	2	Y	95	88	0			35
							105	9									
*06	5670	X	4176	-0-	-1494	-0-	675	1	3398	2	Y	94	115	0			14
							103	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

*01	2387	X	2032	-0-	-355	-0-	367	1	1665	2	Y	-0-					-0-
*02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	350	1	1549	2	Y	-0-					-0-
*03	2232	N	1581	-0-	-651	-0-	282	1	1299	2	Y	-0-					-0-
*04	2070	N	1831	-0-	-239	-0-	321	1	1510	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1255	-0-	-853	-0-	210	1	1045	2	Y	-0-					-0-
*06	1530	N	913	-0-	-617	-0-	151	1	762	2	Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

*01	2170	N	1616	-0-	-554	-0-	290	1	1298	2	Y	25	25	0			7
							28	9									
*02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	304	1	1331	2	Y	21	22	0			6
							23	9									
*03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	331	1	1524	2	Y	23	25	0			4
							25	9									
*04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	351	1	1652	2	Y	20	18	0			6
							22	9									
05	1829	N	1536	-0-	-293	-0-	252	1	1258	2	Y	24	22	0			8
							26	9									
*06	1830	N	1644	-0-	-186	-0-	269	1	1351	2	Y	22	28	0			2
							24	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1736	N	1460	-0-	-276	-0-	261	1	1168	2	Y	28	27	0		10
							31	9								
*02	1624	N	1613	-0-	-11	-0-	293	1	1278	2	Y	38	36	0		12
							42	9								
*03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	316	1	1439	2	Y	63	61	0		14
							69	9								
*04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	314	1	1459	2	Y	55	49	0		20
							61	9								
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	350	1	1724	2	Y	66	61	0		25
							73	9								
*06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	308	1	1536	2	Y	65	80	0		10
							72	9								

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

*01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

*01	868	N	713	-0-	-155	-0-	126	1	557	2	Y	27	27	0		8
							30	9								
*02	672	N	507	-0-	-165	-0-	91	1	393	2	Y	21	22	0		7
							23	9								
*03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	165	1	760	2	Y	41	40	0		8
							45	9								
*04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	130	1	611	2	Y	40	35	0		13
							44	9								
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	93	1	465	2	Y	34	34	0		13
							37	9								
*06	930	N	268	-0-	-662	-0-	40	1	195	2	Y	30	39	0		4
							33	9								

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

*01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	435	1	1974	2	Y	51	51	0		14
							56	9								
*02	1232	N	1131	-0-	-101	-0-	200	1	884	2	Y	43	45	0		12
							47	9								
*03	1581	N	107	-0-	-1474	-0-	9	1	43	2	Y	50	53	0		9
							55	9								
*04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	46	41	0		14
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	55	50	0		19
*06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	182	1	916	2	Y	54	66	0		7
							59	9								

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1829	N	1450	-0-		-379	-0-	261	1	1169	2	Y	18	18	0			5
								20	9									
*02	1654	N	1654	-0-		-0-	-0-	302	1	1321	2	Y	28	26	0			7
								31	9									
*03	1667	N	1667	-0-		-0-	-0-	294	1	1337	2	Y	33	34	0			6
								36	9									
*04	2101	N	2101	-0-		-0-	-0-	366	1	1703	2	Y	29	26	0			9
								32	9									
05	1066	N	1066	-0-		-0-	-0-	175	1	852	2	Y	35	32	0			12
								39	9									
*06	1271	N	1271	-0-		-0-	-0-	207	1	1025	2	Y	35	42	0			5
								39	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2263	X	2198	-0-		-65	-0-	395	1	1793	2	Y	9	8	0			3
								10	9									
*02	2083	N	2083	-0-		-0-	-0-	382	1	1694	2	Y	6	7	0			2
								7	9									
*03	1596	N	1596	-0-		-0-	-0-	283	1	1304	2	Y	8	9	0			1
								9	9									
*04	1822	N	1822	-0-		-0-	-0-	318	1	1495	2	Y	8	7	0			2
								9	9									
05	1503	N	1503	-0-		-0-	-0-	250	1	1244	2	Y	8	7	0			3
								9	9									
*06	1550	N	1550	-0-		-0-	-0-	255	1	1285	2	Y	9	10	0			2
								10	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1147	N	14	-0-		-1133	-0-	4	1	10	9	Y	9	10	0			2
*02	1960	N	135	-0-		-1825	-0-	25	1	108	2	Y	2	4	0			-0-
								2	9									
*03	2683	N	2683	-0-		-0-	-0-	479	1	2192	2	Y	11	10	0			1
								12	9									
*04	2841	N	2841	-0-		-0-	-0-	499	1	2331	2	Y	10	9	0			2
								11	9									
05	2304	N	2304	-0-		-0-	-0-	379	1	1886	2	Y	35	28	0			9
								39	9									
*06	2610	N	1936	-0-		-674	-0-	313	1	1570	2	Y	48	53	0			4
								53	9									

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1063	N	1063	-0-		-0-	-0-	189	1	844	2	Y	27	27	0			9
								30	9									
*02	1328	N	1328	-0-		-0-	-0-	237	1	1051	2	Y	36	34	0			11
								40	9									
*03	620	N	576	-0-		-44	-0-	95	1	440	2	Y	37	39	0			9
								41	9									
*04	600	N	-0-	-0-		-600	-0-					Y	14	15	0			8
05	620	N	-0-	-0-		-620	-0-					Y	12	13	0			7
*06	2181	N	2181	-0-		-0-	-0-	357	1	1790	2	Y	31	32	0			6
								34	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1240	X	415	-0-		-825	-0-	72	1	326	2	Y	15	12	0			3
								17	9									
*02	829	N	829	-0-		-0-	-0-	148	1	657	2	Y	22	20	0			5
								24	9									
*03	465	N	252	-0-		-213	-0-	40	1	182	2	Y	27	28	0			4
								30	9									
*04	997	N	997	-0-		-0-	-0-	170	1	801	2	Y	24	22	0			6
								26	9									
05	930	N	868	-0-		-62	-0-	140	1	696	2	Y	29	26	0			9
								32	9									
*06	1013	N	1013	-0-		-0-	-0-	163	1	819	2	Y	28	35	0			2
								31	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

*01	1736	N	684	-0-		-1052	-0-	120	1	545	2	Y	17	16	0			6
								19	9									
*02	875	N	875	-0-		-0-	-0-	158	1	699	2	Y	16	16	0			6
								18	9									
*03	2627	N	2627	-0-		-0-	-0-	465	1	2142	2	Y	18	19	0			5
								20	9									
*04	1239	N	1239	-0-		-0-	-0-	214	1	1007	2	Y	16	14	0			7
								18	9									
05	961	N	774	-0-		-187	-0-	127	1	634	2	Y	12	12	0			7
								13	9									
*06	1710	N	-0-	-0-		-1710	-0-					Y	4	8	0			3

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

*01	67	N	67	-0-		-0-	-0-	12	1	55	2	Y	-0-					-0-
*02	84	N	17	-0-		-67	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
*03	62	N	32	-0-		-30	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
*04	76	N	76	-0-		-0-	-0-	13	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-		-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					-0-
*06	180	N	180	-0-		-0-	-0-	30	1	150	2	Y	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

*01	7905	X	6566	-0-		-1339	-0-	1158	1	5256	2	Y	138	131	0			37
								152	9									
*02	6580	X	5599	-0-		-981	-0-	1007	1	4460	2	Y	120	123	0			34
								132	9									
*03	7285	X	5996	-0-		-1289	-0-	1043	1	4810	2	Y	130	139	0			25
								143	9									
*04	6990	X	6506	-0-		-484	-0-	1118	1	5261	2	Y	115	103	0			37
								127	9									
05	6944	X	6084	-0-		-860	-0-	992	1	4941	2	Y	137	126	0			48
								151	9									
*06	6690	X	4819	-0-		-1871	-0-	774	1	3896	2	Y	135	166	0			17
								149	9									

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
*01	2449	X	1316	-0-	-1133	-0-	231	1	1030	2	Y	50	43	0			13
							55	9									
*02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	235	1	1022	2	Y	40	41	0			12
							44	9									
*03	1333	N	967	-0-	-366	-0-	167	1	752	2	Y	44	47	0			9
							48	9									
*04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	438	1	2040	2	Y	39	35	0			13
							43	9									
05	3100	N	3199	-0-	99	99	530	1	2618	2	Y	46	43	0			16
							51	9									
*06	2828	N	2729	-0-	-99	-0-	446	1	2232	2	Y	46	56	0			6
							51	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

*01	1333	N	840	-0-	-493	-0-	136	1	601	2	Y	94	92	0			28
							103	9									
*02	1204	X	1062	-0-	-142	-0-	189	1	820	2	Y	48	59	0			17
							53	9									
*03	1333	X	734	-0-	-599	-0-	125	1	557	2	Y	47	53	0			11
							52	9									
*04	1260	X	1178	-0-	-82	-0-	202	1	930	2	Y	42	38	0			15
							46	9									
05	1178	X	964	-0-	-214	-0-	156	1	755	2	Y	48	46	0			17
							53	9									
*06	1140	X	1020	-0-	-120	-0-	163	1	805	2	Y	47	59	0			5
							52	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

*01	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	187	1	849	2	Y	42	34	0			9
							46	9									
*02	728	N	123	-0-	-605	-0-	17	1	74	2	Y	29	30	0			8
							32	9									
*03	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	504	1	2326	2	Y	56	54	0			10
							62	9									
*04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	258	1	1213	2	Y	49	43	0			16
							54	9									
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	284	1	1417	2	Y	58	54	0			20
							64	9									
*06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	395	1	1987	2	Y	59	71	0			8
							65	9									

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
*01	8060	X	2987	-0-	-5073	-0-	533	1	2421	2	Y	30	36	0			10
							33	9									
*02	6244	X	-0-	-0-	-6244	-0-					Y	13	18	0			5
*03	6913	X	804	-0-	-6109	-0-	141	1	651	2	Y	11	13	0			3
							12	9									
*04	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	12	11	0			4
05	6913	X	4757	-0-	-2156	-0-	790	1	3917	2	Y	45	36	0			13
							50	9									
*06	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	757	1	3800	2	Y	45	53	0			5
							50	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	4142	R	4142	-0-	-0-	-0-	4017	2	125	9	N	114					152
02	4148	R	4148	-0-	-0-	-0-	4039	2	109	9	N	99	188	1			63
03	4502	R	4502	-0-	-0-	-0-	4388	2	114	9	N	104					167
04	4447	R	4447	-0-	-0-	-0-	4334	2	113	9	N	103	191	1			79
*05	6471		6471	-0-	-0-	-0-	1896	1	4469	2	N	96					175
							106	9									
*06	6240		6240	-0-	-0-	-0-	1916	1	4223	2	N	92	177	1			90
							101	9									

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

01	2790	#	2586	-0-	-204	-0-	152	1	2434	2	N	-0-					44
02	2520	#	2437	-0-	-83	-0-	144	1	2293	2	N	-0-					44
03	2790	#	1752	-0-	-1038	-0-	101	1	1647	2	N	4					48
							4	9									
04	2700	#	1311	-0-	-1389	-0-	89	1	1221	2	N	1					49
							1	9									
05	2790	#	687	-0-	-2103	-0-	48	1	639	2	N	-0-					49
06	2610	#	1092	-0-	-1518	-0-	84	1	1008	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

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
06	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

01	4092	X	3173	-0-	-919	-0-	3123	2	50	9	N	45					105
02	3696	X	3527	-0-	-169	-0-	3499	2	28	9	N	25					130
03	4092	X	3522	-0-	-570	-0-	3494	2	28	9	N	25					155
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3705	2	13	9	N	12	147	1			20
05	3906	X	3778	-0-	-128	-0-	3756	2	22	9	N	20					40
06	3780	X	3670	-0-	-110	-0-	3640	2	30	9	N	27					67

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	N	1					44
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	N	1					45
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	N	1					46
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1					47
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1					48
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1					49

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

01	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					40
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					40
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					40
04	270	N	148	-0-	-122	-0-	148	2			N	-0-					40
05	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	2			N	-0-					40
06	270	N	13	-0-	-257	-0-	13	2			N	-0-					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	106	2	11	9	N	10					70
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	106	2	7	9	N	6					76
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	106	2	10	9	N	9					85
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	107	2	14	9	N	13					98
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	132	2	14	9	N	13					111
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-					111

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

01	1085	N	940	-0-	-145	-0-	853	2	87	9	N	79					177
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	853	2	56	9	N	51					228
03	930	N	908	-0-	-22	-0-	853	2	55	9	N	50	196	1			82
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1419	2	106	9	N	96					178
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1061	2	59	9	N	54	180	1			52
06	870	N	182	-0-	-688	-0-	180	2	2	9	N	2					54

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
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					36
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					36
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					36
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					36
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					36
06	240	N	19	-0-	-221	-0-	19	2			N	-0-					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	609	1	3802	2	N	-0-					-0-
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	701	1	3187	2	N	-0-					-0-
03	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	456	1	4088	2	N	-0-					-0-
04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	365	1	4046	2	N	-0-					-0-
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	337	1	3554	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
01	4464	X	2319	-0-	-2145	-0-	2319	2			N	-0-					21
02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					21
03	3286	X	2508	-0-	-778	-0-	2508	2			N	-0-					21
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					21
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					21
*06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					21

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					389
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					389
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					389
04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					389
05	4805	X	4203	-0-	-602	-0-	4203	2			N	-0-					389
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					389

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
S.F.O.T. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247491 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9309 PERF.10123 - 12431

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

01	1240	3023	-0-	1783	3777	3023	2			N	-0-					43
02	6977	2813	-0-	-4164	-0-	2813	2			N	-0-					43
03	3000 X	2699	-0-	-301	-0-	2699	2			N	-0-					43
04	2677	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					43
*05	2750	2279	-0-	-471	-0-	2279	2			N	-0-					43
*06	2750	2159	-0-	-591	-0-	2159	2			N	-0-					43

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABRAM GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268384 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10348 - 12625

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2014 - P&A 03/26/14

ENEXCO, INC. 252045
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

01	3255 X	3235	-0-	-20	-0-	3235	2			N	-0-					41
02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					41
03	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					41
04	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					41
05	3224 X	2795	-0-	-429	-0-	2795	2			N	-0-					41
06	3120 X	3070	-0-	-50	-0-	3070	2			N	-0-					41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

01	2759 X	37	-0-	-2722	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	1456 X	15	-0-	-1441	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31 X	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*06	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
01	5208	X	4769	-0-	-439	-0-	218	1	4551	2	Y	-0-			29
02	4704	X	4378	-0-	-326	-0-	199	1	4179	2	Y	-0-			29
03	5177	X	4860	-0-	-317	-0-	222	1	4638	2	Y	-0-			29
04	4920	X	4608	-0-	-312	-0-	224	1	4384	2	Y	-0-			29
05	4836	X	4667	-0-	-169	-0-	237	1	4430	2	Y	-0-			29
06	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT			29

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
01	4805	X	4495	-0-	-310	-0-	4079	2	416	3	Y	-0-			45
02	4340	X	3890	-0-	-450	-0-	3535	2	355	3	Y	-0-			45
03	5177	X	4342	-0-	-835	-0-	3939	2	403	3	Y	-0-			45
04	5010	X	3984	-0-	-1026	-0-	3610	2	374	3	Y	-0-			45
05	5177	X	3995	-0-	-1182	-0-	3611	2	384	3	Y	-0-			45
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT			45

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
01	1984	N	1883	-0-	-101	-0-	1709	2	174	3	Y	-0-			66
02	1820	N	1748	-0-	-72	-0-	1588	2	160	3	Y	-0-			66
03	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	1692	2	173	3	Y	1			67
							1	9							
04	1830	N	1775	-0-	-55	-0-	1598	2	165	3	Y	11			78
							12	9							
05	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	1643	2	175	3	Y	-0-			78
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT			78

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
01	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4541	2	463	3	Y	-0-			42
02	4564	X	4491	-0-	-73	-0-	4081	2	410	3	Y	-0-			42
03	5053	X	4927	-0-	-126	-0-	4470	2	457	3	Y	-0-			42
04	4890	X	4728	-0-	-162	-0-	4284	2	444	3	Y	-0-			42
05	5053	X	4924	-0-	-129	-0-	4451	2	473	3	Y	-0-			42
06	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT			42

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
01	8184	X	5969	-0-	-2215	-0-	494	1	5475	2	N	-0-			99
02	7392	X	4357	-0-	-3035	-0-	433	1	3924	2	N	-0-			99
03	7409	X	4867	-0-	-2542	-0-	498	1	4369	2	N	-0-			99
04	7170	X	5065	-0-	-2105	-0-	482	1	4583	2	N	-0-			99
05	7409	X	4422	-0-	-2987	-0-	498	1	3924	2	N	-0-			99
06	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT			99

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
01	3100	N	3103	-0-	3	1181	3103	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	3280	-0-	480	1661	3280	2			N	-0-			-0-
03	5222	X	3561	-0-	-1661	-0-	3561	2			N	-0-			-0-
04	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-			-0-
05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-			-0-
*06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT		669	-0-	669	669	669	2			N	-0-			28
04	14B2 EXT		618	-0-	618	1287	618	2			N	-0-			28
05	14B2 EXT		560	-0-	560	1847	560	2			N	-0-			28
06	14B2 EXT		16	-0-	16	1863	16	2			N	-0-			28

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

01	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-			-0-
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-			-0-
03	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-			-0-
04	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-			-0-
05	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-			-0-
*06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-			-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	155	1	5699	2	N	-0-			100
02	4200	X	4000	-0-	-200	-0-	140	1	3794	2	N	60			160
							66	9							
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	155	1	4869	2	N	-0-			160
04	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	150	1	5311	2	N	-0-			160
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT			160
06	4860	X	4243	-0-	-617	-0-	145	1	4098	2	N	-0-			40

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

01	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	663	1	6664	2	N	-0-			169
02	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	593	1	5820	2	N	59			228
							65	9							
03	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	666	1	6387	2	N	30			258
							33	9							
04	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	652	1	5783	2	N	-0-			258
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			258
*06	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	668	1	5532	2	N	-0-			204

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	268	1	1915	2	N	-0-			134
02	1708	N	1550	-0-	-158	-0-	177	1	1373	2	N	-0-			134
03	2480	N	1537	-0-	-943	-0-	183	1	1354	2	N	-0-			134
04	2100	N	1479	-0-	-621	-0-	189	1	1290	2	N	-0-			134
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			134
06	1500	N	1373	-0-	-127	-0-	215	1	1158	2	N	-0-			134

RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

01	7037	X	4246	-0-	-2791	-0-	520	1	3726	2	N	-0-			87
02	6356	X	6018	-0-	-338	-0-	689	1	5329	2	N	-0-			87
03	6262	X	5634	-0-	-628	-0-	671	1	4963	2	N	-0-			87
04	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	728	1	4964	2	N	-0-			87
05	6665	X	5826	-0-	-839	-0-	642	1	5184	2	N	-0-			87
06	6450	X	5121	-0-	-1329	-0-	803	1	4318	2	N	-0-			87

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	5022	X	4929	-0-	-93	-0-	446	1	4483	2	N	-0-					204
02	4340	X	4215	-0-	-125	-0-	386	1	3788	2	N	37					241
							41	9									
03	4898	X	4817	-0-	-81	-0-	455	1	4362	2	N	-0-					241
04	4770	X	4521	-0-	-249	-0-	459	1	4062	2	N	-0-					241
05	4929	X	4614	-0-	-315	-0-	478	1	4136	2	N	-0-					241
06	4770	X	4360	-0-	-410	-0-	470	1	3890	2	N	-0-					205

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

01	8060	X	7632	-0-	-428	-0-	934	1	6698	2	N	-0-					175
02	7280	X	6506	-0-	-774	-0-	745	1	5761	2	N	-0-					175
03	8277	X	7368	-0-	-909	-0-	878	1	6490	2	N	-0-					175
04	8010	X	6668	-0-	-1342	-0-	854	1	5814	2	N	-0-					175
05	8277	X	7864	-0-	-413	-0-	866	1	6998	2	N	-0-					175
06	7380	X	4272	-0-	-3108	-0-	670	1	3602	2	N	-0-					175

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

01	4836	X	4548	-0-	-288	-0-	412	1	4136	2	N	-0-					158
02	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	415	1	4075	2	N	41					199
							45	9									
03	4464	X	4213	-0-	-251	-0-	398	1	3815	2	N	-0-					199
04	4410	X	4046	-0-	-364	-0-	410	1	3636	2	N	-0-					199
05	5022	X	4029	-0-	-993	-0-	417	1	3612	2	N	-0-					199
06	4860	X	3505	-0-	-1355	-0-	376	1	3129	2	N	-0-					151

SND OPERATING, L.L.C. 797127
WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610

01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					66
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	14	1	983	2	Y	-0-					66
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	146	1	855	2	Y	-0-					66
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	139	1	1165	2	Y	-0-					66
05	1116	N	789	-0-	-327	-0-	121	1	668	2	Y	-0-					66
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

01	4309	X	2910	-0-	-1399	-0-	482	1	2428	2	N	-0-					153
02	2800	X	2268	-0-	-532	-0-	454	1	1814	2	N	-0-					153
03	3100	X	2926	-0-	-174	-0-	503	1	2423	2	N	-0-					153
04	3000	X	2498	-0-	-502	-0-	490	1	2008	2	N	-0-					153
05	3100	X	2448	-0-	-652	-0-	549	1	1899	2	N	-0-					153
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					153

BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

01	496	N	334	-0-	-162	-0-	38	1	296	2	Y	-0-					4
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	34	1	317	2	Y	-0-					4
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	39	1	350	2	Y	-0-					4
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	38	1	331	2	Y	-0-					4
05	403	N	334	-0-	-69	-0-	35	1	299	2	Y	-0-					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	2480	X	1621	-0-	-859	-0-	263	1	1358	2	N	-0-					38
02	2184	X	1504	-0-	-680	-0-	162	1	1342	2	N	-0-					38
03	2418	X	2137	-0-	-281	-0-	461	1	1670	2	N	5					43
							6	9									
04	2220	X	1567	-0-	-653	-0-	214	1	1343	2	N	9	35	1			17
							10	9									
*05	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	371	1	2089	2	N	-0-					17
06	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					17

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

01	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	635	1	5906	2	N	-0-					12
02	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	567	1	5190	2	N	-0-					12
03	6231	X	6154	-0-	-77	-0-	619	1	5535	2	N	-0-					12
04	6030	X	5441	-0-	-589	-0-	581	1	4860	2	N	-0-					12
*05	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	621	1	5751	2	N	-0-					12
06	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					12

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

01	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	780	1	7200	2	N	-0-					92
02	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	697	1	6342	2	N	-0-					92
03	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	771	1	6971	2	N	-0-					92
04	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	750	1	6644	2	N	-0-					92
*05	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	754	1	6844	2	N	-0-					92
06	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					92

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	744	1	2200	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
02	3024	X	2736	-0-	-288	-0-	681	1	2055	2	Y	-0-					30
03	3348	X	2734	-0-	-614	-0-	739	1	1995	2	Y	-0-					30
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	746	1	2723	2	Y	-0-					30
05	3348	X	2258	-0-	-1090	-0-	699	1	1559	2	Y	-0-					30
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					30

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	492	1	2544	2	N	-0-					60
*02	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	671	1	5557	2	N	-0-					60
*03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	965	1	3494	2	N	52					112
							57	9									
*04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	517	1	3244	2	N	-0-	100	1			12
*05	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	630	1	3548	2	N	7					19
							8	9									
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					19

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1884	-0-	-410	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1092	-0-	-892	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1680	-0-	-211	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
*06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2945	N	2620	-0-	-325	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2630	-0-	-253	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	1950	-0-	-720	-0-	1950	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
01	2356	#	2200	-0-	-156	-0-	2161	2	39	9	N	35					204
02	2128	#	2117	-0-	-11	-0-	2077	2	40	9	N	36					240
03	2356	#	2152	-0-	-204	-0-	2100	2	52	9	N	47	189	1			98
04	2220	#	2123	-0-	-97	-0-	2100	2	23	9	N	21					119
05	2356	#	1949	-0-	-407	-0-	1917	2	32	9	N	29					148
06	2280	#	2167	-0-	-113	-0-	2146	2	21	9	N	19					167

LONG LAKE 54664 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
FALCON RESOURCES, INC. 260262
CAMPBELL, W. C. WELL #: 7 RRCID -> 077809 COMPL. DATE 07/15/1969 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3667 - 3683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					40
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-					40
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					40
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					40
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	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
01	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4400	-0-	1600	1600	4400	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	7080	-0-	3980	5580	7080	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	6860	-0-	3860	9440	6860	2			Y	-0-					-0-
05	14612	X	5172	-0-	-9440	-0-	5172	2			Y	-0-					-0-
06	2250	X	1308	-0-	-942	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

01	2976	X	2683	-0-	-293	-0-	2683	2			N	-0-					21
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					21
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					21
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					21
05	4278	X	2813	-0-	-1465	-0-	2813	2			N	-0-					21
06	4140	X	759	-0-	-3381	-0-	759	2			N	-0-					21

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					73
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					73
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					73
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					73
05	806	N	514	-0-	-292	-0-	514	2			N	-0-					73
06	750	N	441	-0-	-309	-0-	441	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

01	1457	N	1083	-0-	-374	-0-	1083	2			N	-0-					184
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					184
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					184
04	1050	N	410	-0-	-640	-0-	410	2			N	-0-					184
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					184
*06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	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

01	5518		4529	-0-	-989	-0-	810	1	3719	2	N	-0-					57
02	4760	#	4640	-0-	-120	-0-	840	1	3800	2	N	-0-					57
03	5890	#	4818	-0-	-1072	-0-	930	1	3888	2	N	-0-					57
04	5700	#	4507	-0-	-1193	-0-	840	1	3667	2	N	-0-					57
05	5890	#	1623	-0-	-4267	-0-	330	1	1293	2	N	-0-					57
06	4980	#	3376	-0-	-1604	-0-	810	1	2566	2	N	-0-					57

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					186

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					20
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					20
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					20
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					20
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					20
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					20

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) //CONT.// 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
MONNIG "B" WELL #: 2 RRCID -> 176113 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8714 - 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
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10825 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1475	-0-	-354	-0-	1431	2	44	9	N	40					172
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1423	2	3	9	N	3					175
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1863	2	6	9	N	5					180
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1626	2	41	9	N	37					217
05	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1554	2	7	9	N	6					223
*06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					223

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
01	1519	N	462	-0-	-1057	-0-	90	1	372	2	N	-0-					27
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	228	1	1025	2	N	138	138	8			27
							152	9									
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	270	1	1358	2	N	-0-					27
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	208	1	994	2	N	7	7	8			27
							8	9									
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	291	1	1249	2	N	12	11	8			28
							13	9									
*06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	425	1	1442	2	N	-0-					28

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6186	-0-	-944	-0-	1157	1	5029	2	N	-0-					119
02	DLQ G-10		6005	-0-	6005	6005	1048	1	4804	2	N	139	139	8			119
							153	9									
03	DLQ G-10		6133	-0-	6133	12138	998	1	5135	2	N	-0-					119
04	18077	X	5939	-0-	-12138	-0-	859	1	5072	2	N	7	7	8			119
							8	9									
05	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	967	1	5032	2	N	55	10	8			164
							61	9									
06	6360	X	5723	-0-	-637	-0-	1275	1	4402	2	N	42	159	1			47
							46	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
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	451	1	1160	2	N	-0-					102
02	1736	N	1237	-0-	-499	-0-	277	1	960	2	N	-0-					102
03	1860	N	1442	-0-	-418	-0-	176	1	1266	2	N	-0-					102
04	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	387	1	1168	2	N	-0-					102
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	192	1	1463	2	N	-0-					102
*06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	351	1	1098	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
01	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	742	1	1908	2	N	1					113
							1	9									
02	DLQ G-10		2526	-0-	2526	2526	562	1	1953	2	N	10	10	8			113
							11	9									
03	DLQ G-10		2204	-0-	2204	4730	269	1	1935	2	N	-0-					113
04	7250	X	2520	-0-	-4730	-0-	624	1	1886	2	N	9	9	8			113
							10	9									
05	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	265	1	2020	2	N	55	18	8			150
							61	9									
06	2700	X	2677	-0-	-23	-0-	639	1	1994	2	N	40					190
							44	9									

WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4018	-0-	-818	-0-	481	1	3529	2	N	7					187
							8	9									
02	DLQ G-10		3833	-0-	3833	3833	417	1	3315	2	N	92	69	8			210
							101	9									
03	DLQ G-10		3719	-0-	3719	7552	185	1	3521	2	N	12					222
							13	9									
04	11205	X	3653	-0-	-7552	-0-	265	1	3380	2	N	7	7	8			222
							8	9									
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	186	1	3421	2	N	55	182	1	13	8	82
							61	9									
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					82

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140	1			-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213619 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8218 - 9972

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

01	5301	X	4305	-0-	-996	-0-	4305	2			N	-0-					110
02	DLQ G-10		4440	-0-	4440	4440	4438	2	2	9	N	2					112
03	9344	X	4904	-0-	-4440	-0-	4904	2			N	-0-					112
04	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4660	2	19	9	N	17					129
05	5208	X	4952	-0-	-256	-0-	4932	2	20	9	N	18					147
*06	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4750	2	28	9	N	25					172

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					77
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2004	3	1	9	N	1	1	8			77
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2114	3	28	9	N	25					102
04	2190	N	1974	-0-	-216	-0-	1968	2	6	9	N	5					107
05	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	2171	3	30	9	N	27					134
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					134

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PANAMERICAN OPERATING INC 637878
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOMINION NATURAL RESOURCES LLC 222227
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 156525 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2317 - 2326

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2015 - P/A 05/08/15

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	#	641	-0-	-134	-0-	39	1	599	2	N	3			191
							3	9							
02	924	#	187	-0-	-737	-0-	13	1	168	2	N	5			196
							6	9							
03	1023	#	141	-0-	-882	-0-	10	1	131	2	N	-0-			196
04	990	#	69	-0-	-921	-0-	6	1	63	2	N	-0-			196
05	744	#	84	-0-	-660	-0-	7	1	77	2	N	-0-			196
06	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			196

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	249	R	249	-0-	-0-	-0-	236	2	13	9	N	12			163
02	310	R	310	-0-	-0-	-0-	299	2	11	9	N	10			173
03	279	#	33	-0-	-246	-0-	33	2			N	-0-			173
04	270	#	38	-0-	-232	-0-	38	2			N	-0-			173
*05	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			173
06	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			173

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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PA PROSPECT LLC 631641
NORTH JONESVILLE WELL #: 34 RRCID -> 163577 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2700 - 2795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		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
01	867	R	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-			169
02	756	#	688	-0-	-68	-0-	687	2	1	9	Y	1			170
03	899	#	394	-0-	-505	-0-	394	2			Y	-0-			170
04	870	#	595	-0-	-275	-0-	595	2			Y	-0-			170
05	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-			170
06	840	#	780	-0-	-60	-0-	780	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
01	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			55
02	448	#	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-			55
03	782	R	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-			55
04	569	R	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-			55
05	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-			55
06	750	#	288	-0-	-462	-0-	288	2			Y	-0-			55

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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
01	1085	#	436	-0-	-649	-0-	436	2			Y	-0-					61
02	924	#	432	-0-	-492	-0-	432	2			Y	-0-					61
03	465	#	442	-0-	-23	-0-	442	2			Y	-0-					61
04	848	R	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					61
05	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					61
*06	657	R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					61

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	139	-0-	-698	-0-	139	2			N	-0-					127
02	756	#	238	-0-	-518	-0-	238	2			N	-0-					127
03	837	#	271	-0-	-566	-0-	271	2			N	-0-					127
04	570	#	268	-0-	-302	-0-	268	2			N	-0-					127
05	372	#	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					127
06	270	#	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					127

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	#	869	-0-	-681	-0-	869	2			N	-0-					68
02	1148	#	1098	-0-	-50	-0-	1094	2	4	9	N	4					72
03	1271	#	1127	-0-	-144	-0-	1121	2	6	9	N	5					77
04	1230	#	1153	-0-	-77	-0-	1140	2	13	9	N	12					89
05	1209	#	1131	-0-	-78	-0-	1131	2			N	-0-					89
06	1170	#	1071	-0-	-99	-0-	1071	2			N	-0-					89

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	109	-0-	-201	-0-	109	2			N	-0-					118
02	280	#	214	-0-	-66	-0-	214	2			N	-0-					118
03	310	#	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					118
04	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					118
05	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					118
*06	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1284	R	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					167
02	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					167
03	1116	#	906	-0-	-210	-0-	906	2			N	-0-					167
04	1230	#	1168	-0-	-62	-0-	1168	2			N	-0-					167
05	1396	R	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					167
*06	1269	R	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					167

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
01	403	#	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-					4
02	364	#	321	-0-	-43	-0-	317	2	4	9	Y	4					8
03	403	#	387	-0-	-16	-0-	356	2	31	9	Y	28					36
04	473	R	473	-0-	-0-	-0-	464	2	9	9	Y	8					44
05	285	R	285	-0-	-0-	-0-	275	2	10	9	Y	9					53
06	360	#	191	-0-	-169	-0-	191	2			Y	-0-					53

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
01	496	#	122	-0-	-374	-0-	122	2			Y	-0-					1
02	448	#	-0-	-0-	-448	-0-					Y	4					5
03	434	#	16	-0-	-418	-0-	14	2	2	9	Y	2					7
04	270	#	37	-0-	-233	-0-	37	2			Y	-0-					7
05	17	R	17	-0-	-0-	-0-	14	2	3	9	Y	3					10
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					10

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					1
02	252	#	221	-0-	-31	-0-	217	2	4	9	Y	4					5
03	279	#	259	-0-	-20	-0-	238	2	21	9	Y	19					24
04	321	R	321	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	Y	4					28
05	195	R	195	-0-	-0-	-0-	186	2	9	9	Y	8					36
06	270	#	133	-0-	-137	-0-	133	2			Y	-0-					36

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
01	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					1
02	168	R	168	-0-	-0-	-0-	164	2	4	9	Y	4					5
03	217	#	188	-0-	-29	-0-	174	2	14	9	Y	13					18
04	246	R	246	-0-	-0-	-0-	243	2	3	9	Y	3					21
05	146	R	146	-0-	-0-	-0-	139	2	7	9	Y	6					27
06	180	#	103	-0-	-77	-0-	103	2			Y	-0-					27

LONGWOOD (NACATOCH) 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP. 430661
PLATT WELL #: 6 RRCID -> 161401 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 874 - 884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUALITY PETROLEUM, INC. 684499
SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156		299	-0-	143	1189	12 57	1 9	230	2	N	52					135
02	1456		146	-0-	-1310	-0-	9 33	1 9	104	2	N	30					165
03	1612		151	-0-	-1461	-0-	7 68	1 9	76	2	N	62	78	1			149
04	1560		111	-0-	-1449	-0-	3 84	1 9	24	2	N	76					225
05	1612		163	-0-	-1449	-0-	10 61	1 9	92	2	N	55					280
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11 84	1 9	90	2	N	76	173	1			183

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RUDD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 131126 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 6062 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 136749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5996 - 6184

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	1			-0-
04	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/11/2014

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

01	3069	X	2188	-0-	-881	-0-	79	1	2109	2	N	-0-					57
02	2772	X	2466	-0-	-306	-0-	85	1	2381	2	N	-0-					57
03	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	80	1	2576	2	N	6					63
							7	9									
04	2130	X	2058	-0-	-72	-0-	77	1	1924	2	N	52					115
							57	9									
05	2728	X	2395	-0-	-333	-0-	100	1	2289	2	N	5					120
							6	9									
*06	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	133	1	2570	2	N	8					128
							9	9									

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

01	6975	X	2558	-0-	-4417	-0-	123	1	2435	2	N	-0-					43
02	6300	X	2401	-0-	-3899	-0-	190	1	2211	2	N	-0-					43
03	3255	X	2382	-0-	-873	-0-	192	1	2096	2	N	85					128
							94	9									
04	3000	X	1879	-0-	-1121	-0-	210	1	1669	2	N	-0-					128
05	3007	X	2220	-0-	-787	-0-	210	1	2010	2	N	-0-					128
06	2580	X	1977	-0-	-603	-0-	202	1	1711	2	N	58	29	1			157
							64	9									

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

01	5394	X	62	-0-	-5332	-0-	2	1	60	2	N	-0-					50
02	4872	X	1556	-0-	-3316	-0-	53	1	1501	2	N	2					52
							2	9									
03	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	56	1	1807	2	N	1					53
							1	9									
04	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	69	1	1713	2	N	-0-					53
05	1736	X	730	-0-	-1006	-0-	31	1	699	2	N	-0-					53
06	1800	X	508	-0-	-1292	-0-	25	1	483	2	N	-0-					53

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

01	3100	X	683	-0-	-2417	-0-	683	2			N	-0-					119
02	2800	X	716	-0-	-2084	-0-	716	2			N	-0-					119
03	3100	X	248	-0-	-2852	-0-	248	2			N	-0-					119
04	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6026	2	42	9	N	38					157
*05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3835	2	17	9	N	15					172
*06	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2589	2	41	9	N	37					209

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229781 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 6132 - 6159

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

DAISY MAY WELL #: 1 RRCID -> 234253 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5833 - 5981

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					137
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					137
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					137
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-					137
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					137
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	N	-0-					137

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
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
01	3038	X	2893	-0-	-145	-0-	140	1	2731	2	N	20					70
							22	9									
02	2548	N	2396	-0-	-152	-0-	126	1	2264	2	N	5					75
							6	9									
03	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	140	1	2837	2	N	6					81
							7	9									
04	2790	N	2683	-0-	-107	-0-	135	1	2548	2	N	-0-					81
05	3100	N	3139	-0-	39	39	140	1	2999	2	N	-0-					81
*06	2898	N	2859	-0-	-39	-0-	122	1	2737	2	N	-0-	66	1			15

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MANVILLE FOREST PRODUCTS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 126814 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6128

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 3T RRCID -> 270865 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6136 - 6155

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

LONGWOOD, N. (TRAVIS PEAK 6080) 54810 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 135344 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6122 - 6374

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF.10817 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					88
02	812	N	523	-0-	-289	-0-	523	3			N	-0-					88
03	899	N	276	-0-	-623	-0-	276	3			N	-0-					88
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					88
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					88
*06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					88

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

01	6138	X	4744	-0-	-1394	-0-	4589	3	155	9	N	141	187	1			159
02	5180	X	5098	-0-	-82	-0-	4979	3	119	9	N	108	190	1			77
03	5735	X	3420	-0-	-2315	-0-	3297	3	123	9	N	112					189
04	5550	X	5505	-0-	-45	-0-	5381	3	124	9	N	113	187	1			115
05	5735	X	5358	-0-	-377	-0-	5282	3	76	9	N	69					184
*06	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5662	3	119	9	N	108	167	1			125

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

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	93	#	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	2	N	-0-					133
02	84	#	51	-0-	-33	-0-	3	1	48	2	N	-0-					133
03	123	R	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-					133
04	170	R	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-					133
05	183	R	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	N	-0-					133
*06	174	R	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	N	-0-					133

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1092	2	52	9	N	47					144
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1034	2	51	9	N	46					190
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1559	2	44	9	N	40					230
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1962	2	34	9	N	31	186	1			75
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1958	2	50	9	N	45					120
*06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1686	2	50	9	N	45					165

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

01	1271	N	1040	-0-	-231	-0-	1016	2	24	9	N	22					65
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1074	2	31	9	N	28					93
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1006	2	24	9	N	22					115
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1012	2	22	9	N	20					135
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1183	2	109	9	N	99	173	1			61
*06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1428	2	33	9	N	30					91

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					36
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					52
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					71
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					80

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

01	1023	N	898	-0-	-125	-0-	846	2	52	9	N	47	172	1			49
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	899	2	47	9	N	43					92
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	853	2	62	9	N	56					148
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1344	2	41	9	N	37	164	1			21
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1042	2	51	9	N	46					67
*06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1213	2	67	9	N	61					128

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SHUT IN		1394	-0-	1394	7747	1159	2	235	9	N	214	340	1	1	8	72
02	SHUT IN		1095	-0-	1095	8842	960	2	135	9	N	123					195
03	9981	R	1139	-0-	-8842	-0-	1007	2	132	9	N	120	170	1	1	8	144
04	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	954	2	107	9	N	97	177	1	1	8	63
*05	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	945	2	112	9	N	102					165
06	0	# NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1067	2	23	9	N	21					78
02	980	N	872	-0-	-108	-0-	854	2	18	9	N	16					94
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1013	2	11	9	N	10					104
04	1050	N	918	-0-	-132	-0-	911	2	7	9	N	6					110
05	961	N	947	-0-	-14	-0-	882	2	65	9	N	59					169
06	990	N	969	-0-	-21	-0-	957	2	12	9	N	11	156	1			24

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2320	2	21	9	N	19					213
02	2016	N	1322	-0-	-694	-0-	1300	2	22	9	N	20	191	1			42
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2015	2	161	9	N	146					188
04	2280	N	1904	-0-	-376	-0-	1798	2	106	9	N	96	185	1			99
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1859	2	90	9	N	82					181
06	2100	N	1343	-0-	-757	-0-	1280	2	63	9	N	57					238

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	357	2	12	9	N	11					64
02	336	N	243	-0-	-93	-0-	237	2	6	9	N	5					69
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	384	2	9	9	N	8					77
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	330	2	7	9	N	6					83
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	377	2	6	9	N	5					88
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	385	2	10	9	N	9					97

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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 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
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					123
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	N	1					124
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	604	2	6	9	N	5					129
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	N	2					131
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	N	1					132
06	540	N	200	-0-	-340	-0-	199	2	1	9	N	1					133

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
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
*05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	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
01	186	N	63	-0-	-123	-0-	59	2	4	9	N	4					111
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	187	2	8	9	N	7					118
03	155	N	67	-0-	-88	-0-	66	2	1	9	N	1					119
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	2	2	9	N	2					121
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					121
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	N	2					123

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
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	806	N	727	-0-	-79	-0-	724	2	3	9	N	3					201
02	728	N	686	-0-	-42	-0-	678	2	8	9	N	7					208
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	798	2	9	9	N	8					216
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	729	2	8	9	N	7					223
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	774	2	7	9	N	6					229
*06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	830	2	6	9	N	5	179	1			55
	NOE, J. L.				WELL #: 3	RRCID -> 192009	COMPL. DATE 10/15/2002					TOTAL DEPTH 9030	PERF. 8640 - 8896				
01	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4196	2	45	9	N	41					205
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3105	2	62	9	N	56	172	1			89
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4530	2	47	9	N	43					132
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3907	2	39	9	N	35					167
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3435	2	43	9	N	39	1	8			205
*06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3513	2	41	9	N	37	163	1			79

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	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

01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	994	2	48	9	N	44					174
02	1092	N	918	-0-	-174	-0-	878	2	40	9	N	36					210
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1286	2	52	9	N	47	178	1			79
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1463	2	23	9	N	21					100
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1224	2	35	9	N	32					132
06	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	1145	2	28	9	N	25					157

MANZIEL, E. (GLOYD) 57256 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 172071 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8545 - 8552

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR OIL, LTD. 258410
MARTIN-POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202319 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8273 - 8309

01	899	#	722	-0-	-177	B	-11601	710	2	12	9	N	11					152
02	756	#	722	-0-	-34	B	-11635	694	2	28	9	N	25					177
03	837	#	848	-0-	11	B	-11624	802	2	46	9	N	42	167	1			52
04	750	#	813	-0-	63	B	-11561	799	2	14	9	N	13					65
05	806	#	835	-0-	29	B	-11532	825	2	10	9	N	9					74
06	810	#	807	-0-	-3	B	-11535	800	2	7	9	N	6					80

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
01	2077	S	1556	-0-	-521	-0-	667	1	834	2	N	50					94
							55	9									
02	1857	S	1857	-0-	-0-	-0-	598	1	1192	2	N	61	1	8			154
							67	9									
03	2403	S	2403	-0-	-0-	-0-	690	1	1634	2	N	72	179	1			47
							79	9									
04	2131	S	2131	-0-	-0-	-0-	621	1	1418	2	N	84					131
							92	9									
05	2498	S	2498	-0-	-0-	-0-	713	1	1732	2	N	48	1	8			178
							53	9									
*06	2690	S	2690	-0-	-0-	-0-	690	1	1948	2	N	47					225
							52	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
01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5340	2	84	9	N	76					125
02	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4442	2	113	9	N	103	178	1	1	8	49
03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4615	2	53	9	N	48					97
04	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4256	2	61	9	N	55					152
05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4424	2	89	9	N	81	171	1			62
*06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4710	2	61	9	N	55					117

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	790	X	790	-0-	-0-	-0-	771	2	19	9	N	17					120
02	644	X	644	-0-	-0-	-0-	638	2	6	9	N	5					125
03	651	X	647	-0-	-4	-0-	635	2	12	9	N	11					136
04	750	X	169	-0-	-581	-0-	163	2	6	9	N	5					141
05	775	X	294	-0-	-481	-0-	288	2	6	9	N	5					146
06	750	X	418	-0-	-332	-0-	410	2	8	9	N	7					153

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
01	155	#	132	-0-	-23	-0-	131	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	140	#	123	-0-	-17	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	180	#	10	-0-	-170	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	186	#	18	-0-	-168	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*06	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					43
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	96	2	8	9	N	7					50
03	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					50
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					50
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					50
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					50

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
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	67	1	1194	2	N	35					117
							39	9									
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	58	1	1044	2	N	23					140
							25	9									
03	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	64	1	1079	2	N	30					170
							33	9									
04	1260	N	690	-0-	-570	-0-	36	1	637	2	N	15					185
							17	9									
05	1240	N	739	-0-	-501	-0-	47	1	675	2	N	15	168	1			32
							17	9									
06	1140	N	788	-0-	-352	-0-	52	1	718	2	N	16					48
							18	9									

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
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	738	2	48	9	N	44	1	8			197
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	673	2	32	9	N	29	1	8			225
03	806	N	791	-0-	-15	-0-	716	2	75	9	N	68	178	1			115
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	706	2	59	9	N	54	1	8			168
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	699	2	1	9	N	1	1	8			168
06	780	N	678	-0-	-102	-0-	650	2	28	9	N	25					193

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. 253162
WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 246650 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8573 - 10972

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2015 - P/A 04/01/15

ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

01	358	N	358	-0-	-0-		-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-		-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-		-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

01	496	N	496	-0-	-0-		-0-	496	2			N	-0-					137
02	600	N	600	-0-	-0-		-0-	600	2			N	-0-					137
03	562	N	562	-0-	-0-		-0-	562	2			N	-0-					137
04	508	N	508	-0-	-0-		-0-	508	2			N	-0-					137
05	651	N	617	-0-	-34		-0-	509	2	108	9	N	98					235
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					235

FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

01	2077	N	1835	-0-	-242		-0-	1835	2			N	-0-					242
02	2072	N	2034	-0-	-38		-0-	2025	2	9	9	N	8					250
03	2073	N	2073	-0-	-0-		-0-	2073	2			N	-0-					250
04	2353	N	2353	-0-	-0-		-0-	2353	2			N	-0-					250
*05	2353	N	2353	-0-	-0-		-0-	903	1	1450	2	N	-0-					250
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010		-0-					N	NO RPT					250

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	11					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	17					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	2					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	5					82
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					82

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2341	-0-	-1658	-0-	267	1	2072	2	N	2					132
							2	9									
02	3108	X	2271	-0-	-837	-0-	182	1	2089	2	N	-0-					132
03	2945	X	2849	-0-	-96	-0-	91	1	2734	2	N	22					154
							24	9									
04	2850	X	2703	-0-	-147	-0-	221	1	2475	2	N	6					160
							7	9									
05	2697	X	2069	-0-	-628	-0-	182	1	1885	2	N	2					162
							2	9									
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					162

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
01	5673	X	5059	-0-	-614	-0-	576	1	4480	2	N	3					25
							3	9									
02	4480	X	4281	-0-	-199	-0-	343	1	3938	2	N	-0-					25
03	5332	X	4936	-0-	-396	-0-	160	1	4773	2	N	3					28
							3	9									
04	5160	X	4642	-0-	-518	-0-	380	1	4256	2	N	5					33
							6	9									
05	5208	X	4035	-0-	-1173	-0-	356	1	3679	2	N	-0-					33
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					33

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
01	9238	X	8570	-0-	-668	-0-	973	1	7560	2	N	34					129
							37	9									
02	8316	X	7167	-0-	-1149	-0-	573	1	6591	2	N	3					132
							3	9									
03	8618	X	8058	-0-	-560	-0-	260	1	7752	2	N	42					174
							46	9									
04	8280	X	7724	-0-	-556	-0-	630	1	7058	2	N	33					207
							36	9									
05	8556	X	6564	-0-	-1992	-0-	577	1	5974	2	N	12					219
							13	9									
06	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					219

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
01	3131	X	1672	-0-	-1459	-0-	191	1	1481	2	N	-0-					40
02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	309	1	3564	2	N	42					82
							46	9									
03	3131	X	2840	-0-	-291	-0-	92	1	2745	2	N	3					85
							3	9									
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	264	1	2960	2	N	19					104
							21	9									
05	3131	X	2870	-0-	-261	-0-	252	1	2611	2	N	6					110
							7	9									
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					110

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	540	1	4195	2	N	10			316
							11	9							
02	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	327	1	3754	2	N	20			336
							22	9							
03	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	162	1	4810	2	N	8			344
							9	9							
04	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	414	1	4642	2	N	25			369
							28	9							
*05	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	388	1	4023	2	N	-0-			369
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT			369

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
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	166	1	1291	2	N	-0-			22
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	108	1	1242	2	N	10			32
							11	9							
03	1736	N	1140	-0-	-596	-0-	36	1	1087	2	N	15			47
							17	9							
04	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	105	1	1169	2	N	23			70
							25	9							
05	1519	N	809	-0-	-710	-0-	71	1	738	2	N	-0-			70
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			70

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2792	-0-	-246	-0-	316	1	2451	2	N	23			75
							25	9							
02	2744	X	1609	-0-	-1135	-0-	129	1	1480	2	N	-0-			75
03	2697	X	1444	-0-	-1253	-0-	46	1	1372	2	N	24			99
							26	9							
04	2700	N	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			99
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			99
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			99

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	12526	-0-	-1486	-0-	1428	1	11094	2	N	4			47
							4	9							
02	11900	X	10170	-0-	-1730	-0-	811	1	9331	2	N	25			72
							28	9							
03	12803	X	12474	-0-	-329	-0-	404	1	12057	2	N	12			84
							13	9							
04	12390	X	11319	-0-	-1071	-0-	926	1	10373	2	N	18			102
							20	9							
05	12803	X	8247	-0-	-4556	-0-	725	1	7514	2	N	7			109
							8	9							
06	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					N	NO RPT			109

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
01	4557	X	3923	-0-	-634	-0-	447	1	3473	2	N	3			25
							3	9							
02	4116	X	2618	-0-	-1498	-0-	208	1	2396	2	N	13			38
							14	9							
03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	117	1	3497	2	N	2			40
							2	9							
04	3810	X	3594	-0-	-216	-0-	293	1	3290	2	N	10			50
							11	9							
05	3937	X	3184	-0-	-753	-0-	280	1	2904	2	N	-0-			50
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT			50

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					194
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

01	7130	X	6475	-0-	-655	-0-	738	1	5734	2	N	3					45
							3	9									
02	6244	X	5526	-0-	-718	-0-	441	1	5068	2	N	15					60
							17	9									
03	6541	X	6439	-0-	-102	-0-	209	1	6216	2	N	13					73
							14	9									
04	6330	X	5818	-0-	-512	-0-	474	1	5307	2	N	34					107
							37	9									
05	6541	X	5434	-0-	-1107	-0-	478	1	4947	2	N	8					115
							9	9									
06	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					115

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

01	9579	X	8261	-0-	-1318	-0-	942	1	7317	2	N	2					114
							2	9									
02	8288	X	7051	-0-	-1237	-0-	563	1	6476	2	N	11					125
							12	9									
03	8339	X	7821	-0-	-518	-0-	254	1	7561	2	N	5					130
							6	9									
04	8070	X	7332	-0-	-738	-0-	599	1	6714	2	N	17					147
							19	9									
05	8339	X	6092	-0-	-2247	-0-	536	1	5556	2	N	-0-					147
06	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					147

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

01	4433	X	4084	-0-	-349	-0-	463	1	3591	2	N	27					40
							30	9									
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	256	1	2940	2	N	20					60
							22	9									
03	4030	X	3755	-0-	-275	-0-	122	1	3622	2	N	10					70
							11	9									
04	3960	X	2808	-0-	-1152	-0-	228	1	2563	2	N	15					85
							17	9									
05	4092	X	2061	-0-	-2031	-0-	179	1	1860	2	N	20					105
							22	9									
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					105

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

01	2511	X	21	-0-	-2490	-0-	3	1	18	2	N	-0-					132
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					132
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					132
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					132
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					132
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1288	-0-	-1843	-0-	1285	2	3	9	Y	3					81
02	1820	X	1276	-0-	-544	-0-	1269	2	7	9	Y	6					87
03	2015	X	1467	-0-	-548	-0-	1466	2	1	9	Y	1					88
04	1950	X	1463	-0-	-487	-0-	1460	2	3	9	Y	3					91
05	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	1242	2	1	9	Y	1					92
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					92

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2850	-0-	-932	-0-	2849	2	1	9	Y	1					97
02	2884	X	2775	-0-	-109	-0-	2768	2	7	9	Y	6					103
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3224	2	12	9	Y	11					114
04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3110	2	2	9	Y	2					116
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3932	2	1	9	Y	1					117
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					117

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2194	-0-	-193	-0-	2193	2	1	9	Y	1					68
02	2016	X	958	-0-	-1058	-0-	956	2	2	9	Y	2					70
03	3100	N	3232	-0-	132	132	3228	2	4	9	Y	4					74
04	2130	N	1612	-0-	-518	-0-	1609	2	3	9	Y	3					77
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	2	1	9	Y	1					78
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					78

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8625	-0-	-613	-0-	8625	2			Y	-0-					187
02	8064	X	7818	-0-	-246	-0-	7790	2	28	9	Y	25					212
03	8928	X	8591	-0-	-337	-0-	8582	2	9	9	Y	8					220
04	8610	X	8356	-0-	-254	-0-	8279	2	77	9	Y	70					290
05	8711	X	8498	-0-	-213	-0-	8498	2			Y	-0-	110	1			180
06	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					180

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	372	1	3448	2	Y	11	13	1			13
							12	9									
02	3668	X	3288	-0-	-380	-0-	303	1	2975	2	Y	9	18	1			4
							10	9									
03	4061	X	3470	-0-	-591	-0-	342	1	3117	2	Y	10					14
							11	9									
04	3780	X	2866	-0-	-914	-0-	293	1	2562	2	Y	10	18	1			6
							11	9									
05	3906	X	3213	-0-	-693	-0-	323	1	2879	2	Y	10	15	1			1
							11	9									
06	3720	X	3189	-0-	-531	-0-	308	1	2875	2	Y	5					6
							6	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2660	-0-	-68	-0-	258	1	2395	2	Y	6	22	1			9
							7	9									
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	230	1	2262	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
03	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	276	1	2517	2	Y	10					12
							11	9									
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	267	1	2338	2	Y	10	16	1			6
							11	9									
05	2635	N	2391	-0-	-244	-0-	240	1	2141	2	Y	9	14	1			1
							10	9									
06	2550	N	2155	-0-	-395	-0-	208	1	1941	2	Y	5					6
							6	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3106	-0-	-56	-0-	301	1	2793	2	Y	11	11	1			13
							12	9									
02	2884	X	2844	-0-	-40	-0-	262	1	2573	2	Y	8	17	1			4
							9	9									
03	3162	X	3078	-0-	-84	-0-	303	1	2764	2	Y	10					14
							11	9									
04	3000	X	2777	-0-	-223	-0-	284	1	2482	2	Y	10	18	1			6
							11	9									
05	3162	X	2753	-0-	-409	-0-	276	1	2466	2	Y	10	15	1			1
							11	9									
06	3060	X	2601	-0-	-459	-0-	251	1	2344	2	Y	5					6
							6	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2034	-0-	-198	-0-	198	1	1836	2	Y	-0-					31
02	1988	N	1824	-0-	-164	-0-	169	1	1655	2	Y	-0-					31
03	2232	N	2032	-0-	-200	-0-	201	1	1831	2	Y	-0-					31
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	212	1	1856	2	Y	1	27	1			5
							1	9									
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	212	1	1890	2	Y	-0-					5
*06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	212	1	1980	2	Y	-0-					5

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3787	-0-	-1359	-0-	369	1	3418	2	Y	-0-					32
02	3976	X	3392	-0-	-584	-0-	314	1	3078	2	Y	-0-					32
03	4402	X	3903	-0-	-499	-0-	386	1	3517	2	Y	-0-					32
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	500	1	4368	2	Y	1	28	1			5
							1	9									
05	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	590	1	5266	2	Y	-0-					5
*06	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	523	1	4881	2	Y	-0-					5

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
01	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	279	1	2583	2	Y	-0-					5
02	2716	X	2696	-0-	-20	-0-	248	1	2433	2	Y	14					19
							15	9									
03	2976	X	2881	-0-	-95	-0-	285	1	2596	2	Y	-0-					19
04	2880	X	2625	-0-	-255	-0-	269	1	2355	2	Y	1	15	1			5
							1	9									
05	2976	X	2735	-0-	-241	-0-	274	1	2442	2	Y	17					22
							19	9									
06	2880	X	2627	-0-	-253	-0-	254	1	2373	2	Y	-0-					22

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	163	1	1515	2	Y	2	10	1			3
							2	9									
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	145	1	1427	2	Y	6					9
							7	9									
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	170	1	1551	2	Y	-0-					9
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	168	1	1467	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	163	1	1453	2	Y	4					6
							4	9									
*06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	159	1	1482	2	Y	-0-					6

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
01	2542	X	2528	-0-	-14	-0-	245	1	2274	2	Y	8	22	1			3
							9	9									
02	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	215	1	2107	2	Y	3					6
							3	9									
03	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	249	1	2270	2	Y	2					8
							2	9									
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	237	1	2076	2	Y	2					10
							2	9									
05	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	234	1	2092	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
06	2310	N	2233	-0-	-77	-0-	216	1	2017	2	Y	-0-					5

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
01	4123	X	3812	-0-	-311	-0-	369	1	3425	2	Y	16	31	1			6
							18	9									
02	3640	X	3394	-0-	-246	-0-	313	1	3075	2	Y	5					11
							6	9									
03	4030	X	3812	-0-	-218	-0-	376	1	3432	2	Y	4					15
							4	9									
04	3900	X	3503	-0-	-397	-0-	359	1	3138	2	Y	5					20
							6	9									
05	3999	X	3661	-0-	-338	-0-	367	1	3274	2	Y	18	28	1			10
							20	9									
06	3690	X	3495	-0-	-195	-0-	338	1	3157	2	Y	-0-					10

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
01	2356	N	2119	-0-	-237	-0-	206	1	1911	2	Y	2					11
							2	9									
02	1932	N	1845	-0-	-87	-0-	170	1	1673	2	Y	2					13
							2	9									
03	2263	N	2127	-0-	-136	-0-	210	1	1914	2	Y	3					16
							3	9									
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	210	1	1833	2	Y	24					40
							26	9									
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	216	1	1926	2	Y	1	33	1			8
							1	9									
06	2070	N	2063	-0-	-7	-0-	200	1	1862	2	Y	1					9
							1	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	232	1	2153	2	Y	8	25	1			3
							9	9									
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	198	1	1948	2	Y	3					6
							3	9									
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	237	1	2164	2	Y	3					9
							3	9									
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	237	1	2069	2	Y	5					14
							6	9									
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	232	1	2073	2	Y	11	19	1			6
							12	9									
*06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	209	1	1952	2	Y	-0-					6

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

01	2852	X	1899	-0-	-953	-0-	185	1	1714	2	Y	-0-					5
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	241	1	2366	2	Y	14					19
							15	9									
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	269	1	2456	2	Y	-0-					19
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	229	1	2006	2	Y	1	15	1			5
							1	9									
05	2914	N	2277	-0-	-637	-0-	228	1	2030	2	Y	17					22
							19	9									
06	2640	N	2220	-0-	-420	-0-	215	1	2005	2	Y	-0-					22

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	4340	X	3961	-0-	-379	-0-	385	1	3573	2	Y	3	27	1			7
							3	9									
02	3668	X	3612	-0-	-56	-0-	333	1	3266	2	Y	12					19
							13	9									
03	4061	X	3966	-0-	-95	-0-	392	1	3573	2	Y	1					20
							1	9									
04	3930	X	3759	-0-	-171	-0-	385	1	3364	2	Y	9	24	1			5
							10	9									
05	4061	X	3869	-0-	-192	-0-	389	1	3472	2	Y	7					12
							8	9									
06	3870	X	3708	-0-	-162	-0-	359	1	3349	2	Y	-0-					12

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	225	1	2089	2	Y	9	12	1			11
							10	9									
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	202	1	1977	2	Y	9	16	1			4
							10	9									
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	238	1	2167	2	Y	6					10
							7	9									
04	2250	N	2229	-0-	-21	-0-	228	1	1995	2	Y	5	12	1			3
							6	9									
05	2418	N	2253	-0-	-165	-0-	226	1	2018	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
06	2340	N	2157	-0-	-183	-0-	208	1	1943	2	Y	5					6
							6	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	110	1	1019	2	Y	2	10	1			3
							2	9									
02	1092	N	1019	-0-	-73	-0-	94	1	918	2	Y	6					9
							7	9									
03	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	136	1	1237	2	Y	-0-					9
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	133	1	1163	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	118	1	1055	2	Y	7					9
							8	9									
06	1320	N	1163	-0-	-157	-0-	113	1	1050	2	Y	-0-					9

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	106	1	979	2	Y	2	10	1			3
							2	9									
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	109	1	1070	2	Y	6					9
							7	9									
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	162	1	1475	2	Y	-0-					9
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	156	1	1366	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	171	1	1528	2	Y	7					9
							8	9									
*06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	159	1	1480	2	Y	-0-					9

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3774	-0-	-814	-0-	368	1	3406	2	Y	-0-					5
02	4032	X	3538	-0-	-494	-0-	326	1	3197	2	Y	14					19
							15	9									
03	4278	X	3812	-0-	-466	-0-	377	1	3435	2	Y	-0-					19
04	4080	X	3750	-0-	-330	-0-	385	1	3364	2	Y	1	15	1			5
							1	9									
05	4092	X	3856	-0-	-236	-0-	387	1	3450	2	Y	17					22
							19	9									
*06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	376	1	3505	2	Y	-0-					22

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

01	3689	X	3591	-0-	-98	-0-	349	1	3234	2	Y	7					24
							8	9									
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	290	1	2849	2	Y	5					29
							6	9									
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	338	1	3084	2	Y	4					33
							4	9									
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	337	1	2949	2	Y	24					57
							26	9									
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	337	1	3010	2	Y	3	47	1			13
							3	9									
*06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	317	1	2961	2	Y	3					16
							3	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	381	1	3530	2	Y	10	13	1			12
							11	9									
02	3668	X	3557	-0-	-111	-0-	328	1	3219	2	Y	9	17	1			4
							10	9									
03	4061	X	3851	-0-	-210	-0-	379	1	3461	2	Y	10					14
							11	9									
04	3870	X	3518	-0-	-352	-0-	360	1	3147	2	Y	10	18	1			6
							11	9									
05	3999	X	3882	-0-	-117	-0-	389	1	3470	2	Y	21	24	1			3
							23	9									
06	3810	X	3784	-0-	-26	-0-	365	1	3402	2	Y	15					18
							17	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	5425	X	4848	-0-	-577	-0-	472	1	4376	2	N	-0-					47
02	4844	X	4324	-0-	-520	-0-	400	1	3924	2	N	-0-					47
03	5363	X	4733	-0-	-630	-0-	468	1	4265	2	N	-0-					47
04	4980	X	4190	-0-	-790	-0-	430	1	3760	2	N	-0-					47
05	5084	X	3525	-0-	-1559	-0-	351	1	3135	2	N	35	79	1			3
							39	9									
06	4680	X	2513	-0-	-2167	-0-	243	1	2270	2	N	-0-					3

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250738 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9271 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2015 - P/A 06/19/15

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	16089	X	15139	-0-	-950	-0-	1471	1	13635	2	N	30					74
							33	9									
02	13804	X	13532	-0-	-272	-0-	1249	1	12255	2	N	25					99
							28	9									
03	15283	X	15101	-0-	-182	-0-	1489	1	13584	2	N	25	89	1			35
							28	9									
04	14790	X	14089	-0-	-701	-0-	1437	1	12564	2	N	80					115
							88	9									
05	15283	X	14436	-0-	-847	-0-	1452	1	12955	2	N	26	107	1			34
							29	9									
06	14640	X	14086	-0-	-554	-0-	1361	1	12696	2	N	26					60
							29	9									

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	661	1	6128	2	N	9					81
							10	9									
02	6580	X	4926	-0-	-1654	-0-	455	1	4467	2	N	4	71	1			14
							4	9									
03	7285	X	4119	-0-	-3166	-0-	406	1	3706	2	N	6					20
							7	9									
04	7050	X	3831	-0-	-3219	-0-	392	1	3430	2	N	8					28
							9	9									
05	7037	X	3824	-0-	-3213	-0-	384	1	3430	2	N	9					37
							10	9									
06	6570	X	3608	-0-	-2962	-0-	349	1	3250	2	N	8					45
							9	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2697	N	2640	-0-	-57	-0-	155	1	2479	2	N	5					133
							6	9									
02	2380	N	2317	-0-	-63	-0-	142	1	2166	2	N	8					141
							9	9									
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	152	1	2317	2	N	8					149
							9	9									
04	2550	N	2361	-0-	-189	-0-	154	1	2198	2	N	8					157
							9	9									
05	2573	N	2431	-0-	-142	-0-	154	1	2258	2	N	17					174
							19	9									
06	2400	N	2356	-0-	-44	-0-	168	1	2168	2	N	18					192
							20	9									

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

01	4309	X	2823	-0-	-1486	-0-	166	1	2648	2	N	8					139
							9	9									
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	209	1	3185	2	N	13					152
							14	9									
03	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	222	1	3387	2	N	7					159
							8	9									
04	3600	X	3504	-0-	-96	-0-	228	1	3254	2	N	20					179
							22	9									
05	3720	X	3369	-0-	-351	-0-	215	1	3140	2	N	13					192
							14	9									
06	3600	X	3099	-0-	-501	-0-	220	1	2848	2	N	28					220
							31	9									

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	139	1	2227	2	N	-0-					97
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	131	1	2006	2	N	5					102
							6	9									
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	146	1	2230	2	N	-0-					102
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	150	1	2133	2	N	-0-					102
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	150	1	2201	2	N	-0-					102
*06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	162	1	2093	2	N	8					110
							9	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
01	3379	X	3170	-0-	-209	-0-	187	1	2983	2	N	-0-					82
02	3052	X	2816	-0-	-236	-0-	173	1	2641	2	N	2					84
							2	9									
03	3379	X	3096	-0-	-283	-0-	191	1	2905	2	N	-0-					84
04	3150	X	2980	-0-	-170	-0-	195	1	2779	2	N	5					89
							6	9									
05	3162	X	3053	-0-	-109	-0-	195	1	2858	2	N	-0-					89
06	3060	X	2924	-0-	-136	-0-	210	1	2714	2	N	-0-					89

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
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	9	1	260	2	N	7					74
							8	9									
02	224	N	126	-0-	-98	-0-	4	1	122	2	N	-0-					74
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	N	-0-					74
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	7	1	198	2	N	-0-					74
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	2	N	-0-					74
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	4	1	107	2	N	-0-					74

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
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	691	1	645	2	Y	1					140
							1	9									
02	DLQ G-10		1312	-0-	1312	1312	601	1	700	2	Y	10					150
							11	9									
03	DLQ G-10		1516	-0-	1516	2828	1488	2	28	9	Y	25					175
04	4175	X	1347	-0-	-2828	-0-	1336	2	11	9	Y	10					185
05	2108	X	1192	-0-	-916	-0-	1173	2	19	9	Y	17					202
*06	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	93	1	1391	2	Y	6					208
							7	9									

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5173	-0-	-1430	-0-	297	1	4876	2	N	-0-					213
02	DLQ G-10		4704	-0-	4704	4704	222	1	4482	2	N	-0-					213
03	DLQ G-10		5503	-0-	5503	10207	5483	2	20	9	N	18	178	1			53
04	15607	X	5400	-0-	-10207	-0-	5389	2	11	9	N	10					63
05	5363	X	5302	-0-	-61	-0-	5291	2	11	9	N	10					73
06	5340	X	5180	-0-	-160	-0-	5167	2	13	9	N	12					85

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
01	3162	X	2565	-0-	-597	-0-	173	1	2362	2	Y	27					247
							30	9									
02	2856	X	2319	-0-	-537	-0-	160	1	2145	2	Y	13					260
							14	9									
03	3069	X	2615	-0-	-454	-0-	176	1	2409	2	Y	27	193	1			94
							30	9									
04	2670	X	2590	-0-	-80	-0-	162	1	2414	2	Y	13					107
							14	9									
05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	185	1	2658	2	Y	40					147
							44	9									
*06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	185	1	2771	2	Y	20					167
							22	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
01	4991	X	4437	-0-	-554	-0-	299	1	4097	2	Y	37	197	1			74
							41	9									
02	4508	X	4364	-0-	-144	-0-	300	1	4030	2	Y	31					105
							34	9									
03	4991	X	4525	-0-	-466	-0-	306	1	4195	2	Y	22					127
							24	9									
04	4770	X	4399	-0-	-371	-0-	275	1	4096	2	Y	25					152
							28	9									
05	4836	X	4557	-0-	-279	-0-	296	1	4247	2	Y	13					165
							14	9									
*06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	278	1	4157	2	Y	22					187
							24	9									

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
01	1798	N	1206	-0-	-592	-0-	80	1	1100	2	Y	24					164
							26	9									
02	1400	N	1198	-0-	-202	-0-	82	1	1105	2	Y	10					174
							11	9									
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	97	1	1333	2	Y	1					175
							1	9									
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	75	1	1113	2	Y	10					185
							11	9									
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	108	1	1545	2	Y	5					190
							6	9									
*06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	91	1	1358	2	Y	9					199
							10	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
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	2	N	-0-					40
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-					40
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	N	-0-					40
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-					40
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	-0-					40
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	N	-0-					40

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
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	136	1	1867	2	N	29					154
							32	9									
02	1540	N	-0-	-0-	-1540	-0-					N	3					157
03	2449	N	1261	-0-	-1188	-0-	85	1	1159	2	N	15					172
							17	9									
04	1980	N	925	-0-	-1055	-0-	58	1	861	2	N	5					177
							6	9									
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	96	1	1381	2	N	72					249
							79	9									
06	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	71	1	1063	2	N	1					250
							1	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
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	230	1	1611	2	N	49					149
							54	9									
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	172	1	1363	2	N	21					170
							23	9									
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	257	1	1523	2	N	32					202
							35	9									
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	263	1	1481	2	N	27					229
							30	9									
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	152	1	1466	2	N	33					262
							36	9									
*06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	115	1	1413	2	N	17	190	1			89
							19	9									

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2725	-0-	-127	-0-	184	1	2522	2	N	17					239
							19	9									
02	2576	X	2188	-0-	-388	-0-	148	1	1982	2	N	53	189	1			103
							58	9									
03	2852	N	2707	-0-	-145	-0-	183	1	2507	2	N	15					118
							17	9									
04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	171	1	2549	2	N	9					127
							10	9									
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	184	1	2641	2	N	22					149
							24	9									
*06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	164	1	2454	2	N	15					164
							17	9									

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9135	-0-	-661	-0-	1133	1	7925	2	N	70					219
							77	9									
02	8848	X	8496	-0-	-352	-0-	939	1	7452	2	N	95					314
							105	9									
03	9796	X	9659	-0-	-137	-0-	1383	1	8201	2	N	68	188	1			194
							75	9									
04	9480	X	9095	-0-	-385	-0-	1361	1	7676	2	N	53					247
							58	9									
05	9796	X	9456	-0-	-340	-0-	882	1	8513	2	N	55					302
							61	9									
06	9306	X	8833	-0-	-473	-0-	666	1	8163	2	N	4	188	1			118
							4	9									

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6568	-0-	-717	-0-	443	1	6062	2	N	57					189
							63	9									
02	6580	X	6088	-0-	-492	-0-	417	1	5598	2	N	66					255
							73	9									
03	7285	X	6832	-0-	-453	-0-	457	1	6258	2	N	106	187	1			174
							117	9									
04	6750	X	6348	-0-	-402	-0-	394	1	5873	2	N	74					248
							81	9									
05	6975	X	6552	-0-	-423	-0-	424	1	6077	2	N	46					294
							51	9									
06	6470	X	6203	-0-	-267	-0-	388	1	5804	2	N	10	190	1			114
							11	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	30535	X	28629	-0-	-1906	-0-	1757 28	1 9	26844	2	Y	25	5	8			72
02	26320	X	25926	-0-	-394	-0-	1773 17	1 9	24136	2	Y	15	4	8			83
03	28923	X	27295	-0-	-1628	-0-	1745 196	1 9	25354	2	Y	178	164	1			97
04	27720	X	25276	-0-	-2444	-0-	1690 84	1 9	23502	2	Y	76	150	1	2	8	21
05	28706	X	24779	-0-	-3927	-0-	1587 70	1 9	23122	2	Y	64	5	8			80
06	27780	X	26506	-0-	-1274	-0-	2014 70	1 9	24422	2	Y	64	2	8			142

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
01	1116	N	537	-0-	-579	-0-	41 10	1 9	486	2	N	9					186
02	896	N	160	-0-	-736	-0-	37	1	123	2	N	-0-					186
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	49 3	1 9	857	2	N	3	164	1			25
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	539	2	N	-0-					25
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					25
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CORETERRA OPERATING, LLC 178422
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
01	558	X	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					50
02	504	X	452	-0-	-52	-0-	452	3			N	-0-					50
03	806	X	508	-0-	-298	-0-	508	3			N	-0-					50
04	780	X	340	-0-	-440	-0-	340	3			N	-0-					50
05	806	X	418	-0-	-388	-0-	418	3			N	-0-					50
06	510	X	424	-0-	-86	-0-	424	3			N	-0-					50

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CORETERRA OPERATING, LLC //CONT.// 178422
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
01	434	X	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					140
02	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					140
03	496	X	250	-0-	-246	-0-	250	3			N	-0-					140
04	480	X	391	-0-	-89	-0-	391	3			N	-0-					140
05	496	X	298	-0-	-198	-0-	298	3			N	-0-					140
06	510	X	262	-0-	-248	-0-	262	3			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
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					50
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					50
03	1674	N	1080	-0-	-594	-0-	1080	3			N	-0-					50
04	1200	N	781	-0-	-419	-0-	781	3			N	-0-					50
*05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					50
06	1050	N	969	-0-	-81	-0-	969	3			N	-0-					50

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
01	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					104
02	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	23	1	1781	2	N	-0-					104
03	2139	X	1753	-0-	-386	-0-	1753	2			N	-0-					104
04	2070	X	1562	-0-	-508	-0-	1562	2			N	-0-					104
05	2139	X	1744	-0-	-395	-0-	1744	2			N	-0-					104
06	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					104

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
01	4433	X	3045	-0-	-1388	-0-	347	1	2698	2	N	-0-					28
02	4200	X	1653	-0-	-2547	-0-	132	1	1521	2	N	-0-					28
03	4650	X	2948	-0-	-1702	-0-	95	1	2853	2	N	-0-					28
04	2940	X	2269	-0-	-671	-0-	186	1	2083	2	N	-0-					28
*05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	321	1	3326	2	N	-0-					28
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					28

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
01	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					48
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					48
04	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					48
05	15	X	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-					48
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					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
01	3658	X	1214	-0-	-2444	-0-	138	1	1076	2	N	-0-					187
02	3304	X	2884	-0-	-420	-0-	230	1	2654	2	N	-0-					187
03	3658	X	2860	-0-	-798	-0-	93	1	2767	2	N	-0-					187
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	269	1	3010	2	N	-0-					187
05	3193	X	2158	-0-	-1035	-0-	190	1	1968	2	N	-0-					187
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					187

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
01	4867	X	4358	-0-	-509	-0-	497	1	3861	2	N	-0-					258
02	3920	X	3755	-0-	-165	-0-	300	1	3455	2	N	-0-					258
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					258
04	4200	X	3736	-0-	-464	-0-	306	1	3430	2	N	-0-					258
05	4340	X	3681	-0-	-659	-0-	324	1	3357	2	N	-0-					258
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					258

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
01	5735	X	4822	-0-	-913	-0-	550	1	4272	2	N	-0-					84
02	4480	X	4436	-0-	-44	-0-	355	1	4081	2	N	-0-					84
03	4960	X	3849	-0-	-1111	-0-	125	1	3724	2	N	-0-					84
04	4800	X	4561	-0-	-239	-0-	373	1	4188	2	N	-0-					84
05	4929	X	4456	-0-	-473	-0-	392	1	4064	2	N	-0-					84
06	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					84

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	88	1	2902	2	N	-0-					98
02	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	127	1	4203	2	N	-0-					98
03	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	123	1	4098	2	N	-0-					98
04	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	104	1	3499	2	N	-0-					98
05	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	116	1	3878	2	N	-0-					98
06	3450 X	3345	-0-	-105	-0-	97	1	3248	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUD (SMACKOVER) //CONT.// 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. //CONT.// 697109
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
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					2
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					2
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			Y	-0-					2
04	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	3			Y	-0-					2
05	558	N	91	-0-	-467	-0-	91	3			Y	-0-					2
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

01	7037	X	6102	-0-	-935	-0-	5809	3	293	9	Y	266	376	1			202
02	8596	X	8360	-0-	-236	-0-	7946	3	414	9	Y	376	189	1			389
03	9517	X	7854	-0-	-1663	-0-	7426	3	428	9	Y	389	285	1			493
04	7590	X	4576	-0-	-3014	-0-	4379	3	197	9	Y	179	377	1			295
05	7843	X	1451	-0-	-6392	-0-	1451	3			Y	-0-	146	1			149
06	8970	X	5254	-0-	-3716	-0-	5000	3	254	9	Y	231	84	1			296

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
AEON OPERATING, INC. 000834
MINA WELL #: 1A RRCID -> 265353 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4712 - 4715

01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
06	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

PALEO, INC. 635116
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDELLE, N. (WOODBINE) 58625 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
TDX ENERGY, LLC 840440
HEARNE, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 277013 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4706 - 4708

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	92527					N	-0-					95
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	92527					N	-0-					95
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	92527					N	-0-					95
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	92527					N	-0-					95
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	92527					N	-0-					95
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	92527					N	NO RPT					95

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	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

01	279	N	233	-0-	-46	B	-0-	200	4	33	9	Y	30			96
02	364	N	117	-0-	-247	B	-0-	100	4	17	9	Y	15			111
03	248	N	110	-0-	-138	B	-0-	100	4	10	9	Y	9			120
04	240	N	53	-0-	-187	B	-0-	50	4	3	9	Y	3			123
05	124	N	53	-0-	-71	B	-0-	50	4	3	9	Y	3			126
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			126

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

01	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	400	4	33	9	Y	30			96
02	364	N	117	-0-	-247	B	-0-	100	4	17	9	Y	15			111
03	248	N	110	-0-	-138	B	-0-	100	4	10	9	Y	9			120
04	420	N	53	-0-	-367	B	-0-	50	4	3	9	Y	3			123
05	124	N	53	-0-	-71	B	-0-	50	4	3	9	Y	3			126
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			126

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

01	656	N	656	-0-	-0-		-0-	579	2	77	9	N	70			147
02	224	N	129	-0-	-95		-0-	63	2	66	9	N	60			207
03	542	N	542	-0-	-0-		-0-	451	2	91	9	N	83	193	1	97
04	240	N	122	-0-	-118		-0-	102	2	20	9	N	18			115
05	1399	N	1399	-0-	-0-		-0-	1257	2	142	9	N	129			244
*06	2880	N	2880	-0-	-0-		-0-	2704	2	176	9	N	160	181	1	223

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10787 - 10818

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	99			720
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	32			752
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	15	176	1	591
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	25			616
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	60			676
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	39	183	1	532

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10766 - 10788

01	310	N	203	-0-	-107		-0-	203	2			N	-0-			205
02	182	N	182	-0-	-0-		-0-	182	2			N	-0-			205
03	254	N	254	-0-	-0-		-0-	254	2			N	-0-			205
04	285	N	285	-0-	-0-		-0-	285	2			N	-0-			205
05	819	N	819	-0-	-0-		-0-	819	2			N	-0-			205
*06	2097	N	2097	-0-	-0-		-0-	2097	2			N	-0-			205

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	980	1	1412	2	N	7					362
							8	9									
02	1652	X	1129	-0-	-523	-0-	214	1	915	2	N	-0-					362
03	1829	X	1728	-0-	-101	-0-	153	1	1575	2	N	-0-					362
04	2310	X	1192	-0-	-1118	-0-	856	1	336	2	N	-0-					362
05	2387	X	1008	-0-	-1379	-0-	300	1	708	2	N	-0-					362
06	2310	X	1677	-0-	-633	-0-	331	1	1346	2	N	-0-					362

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

01	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	1982	1	2854	2	N	12					129
							13	9									
02	3668	X	881	-0-	-2787	-0-	221	1	652	2	N	7					136
							8	9									
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					136
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					136
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					136
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					136

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

01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	262	2	2	9	Y	2					6
02	308	N	245	-0-	-63	-0-	236	2	9	9	Y	8	1	8			13
03	434	N	293	-0-	-141	-0-	292	2	1	9	Y	1	1	8			13
04	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			Y	-0-					13
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	5					18
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					18

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

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1054	N	787	-0-	-267	-0-	787	2			N	-0-					45
02	924	N	667	-0-	-257	-0-	667	2			N	-0-					45
03	1178	N	888	-0-	-290	-0-	886	2	2	9	N	2					47
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					47
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					47
*06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					47

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF. 10642 - 11114

01	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	2			N	-0-					20
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					20
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	993	2	2	9	N	2					22
04	900	N	638	-0-	-262	-0-	638	2			N	-0-					22
05	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					22
06	960	N	746	-0-	-214	-0-	743	2	3	9	N	3					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
01	869	X	869	-0-	-0-	-0-	1	1	868	2	N	-0-					177
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					177
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	399	1	1642	2	N	-0-					177
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	242	1	1078	2	N	-0-					177
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	124	1	926	2	N	-0-					177
06	1110	N	187	-0-	-923	-0-	13	1	174	2	N	-0-					177

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
01	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	12	1	1970	2	N	12	192	1			110
							13	9									
02	1904	N	1642	-0-	-262	-0-	593	1	1047	2	N	2					112
							2	9									
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	561	1	1880	2	N	10					122
							11	9									
04	3000	N	3083	-0-	83	83	890	1	2185	2	N	7					129
							8	9									
05	2818	N	2735	-0-	-83	-0-	459	1	2276	2	N	-0-					129
*06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	418	1	2225	2	N	12					141
							13	9									

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
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	2	1	1585	2	N	70					298
							77	9									
02	1596	N	1415	-0-	-181	-0-	1398	2	17	9	N	15					313
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	338	1	1390	2	N	7					320
							8	9									
04	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	278	1	1241	2	N	17					337
							19	9									
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	185	1	1374	2	N	125	176	1			286
							138	9									
06	1680	N	1348	-0-	-332	-0-	92	1	1237	2	N	17					303
							19	9									

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1185	2	2	9	N	2					21
02	1008	N	962	-0-	-46	-0-	958	2	4	9	N	4					25
03	1147	N	992	-0-	-155	-0-	990	2	2	9	N	2					27
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					27
05	1054	N	795	-0-	-259	-0-	793	2	2	9	N	2					29
*06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1912	2	4	9	N	4					33

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	249	2	64	9	N	58					75
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	247	2	6	9	N	5					80
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	284	2	129	9	N	117	184	1			13
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					13
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					13
06	390	N	195	-0-	-195	-0-	195	2			N	-0-					13

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 10658

01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					131
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	733	2	1	9	N	1	1	8			131
03	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	2			N	-0-					131
04	510	N	327	-0-	-183	-0-	327	2			N	-0-					131
05	806	N	565	-0-	-241	-0-	565	2			N	-0-					131
06	510	N	355	-0-	-155	-0-	355	2			N	-0-					131

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10524 - 10698

01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1739	2	43	9	N	39	2	8			232
02	2044	N	1771	-0-	-273	-0-	1731	3	40	9	N	36	1	8			267
03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	29	188	1	4	8	104
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2038	3	41	9	N	37	2	8			139
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2094	3	34	9	N	31					170
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					205

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

01	2728	X	1941	-0-	-787	-0-	1917	2	24	9	N	22					95
02	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1977	2	21	9	N	19					114
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2410	2	25	9	N	23					137
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2404	2	19	9	N	17					154
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2173	2	31	9	N	28					182
06	2370	N	2113	-0-	-257	-0-	2093	2	20	9	N	18					200

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 201911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9508 - 10671

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

01	3255	X	2494	-0-	-761	-0-	717	1	1777	2	Y	-0-					23
02	2296	X	2180	-0-	-116	-0-	632	1	1548	2	Y	-0-					23
03	2542	X	2176	-0-	-366	-0-	646	1	1530	2	Y	-0-					23
04	2460	X	2253	-0-	-207	-0-	665	1	1588	2	Y	-0-					23
05	2511	X	2404	-0-	-107	-0-	718	1	1686	2	Y	-0-					23
06	2400	X	2224	-0-	-176	-0-	675	1	1549	2	Y	-0-					23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	1488	-0-	-2542	-0-	213	1 2 9	1273	2	Y	2	2	8			5
02	1288	X	1234	-0-	-54	-0-	180	1 1 9	1053	2	Y	1	1	8			5
03	1426	X	1203	-0-	-223	-0-	178	1 1 9	1024	2	Y	1	1	8			5
04	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	206	1 2 9	1267	2	Y	2	2	8			5
05	1426	X	1346	-0-	-80	-0-	200	1 1 9	1145	2	Y	1	1	8			5
06	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	176	1 1 9	984	2	Y	1	1	8			5

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
01	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	354	1 3 9	2118	2	Y	3	3	8			6
02	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	346	1 3 9	2021	2	Y	3	3	8			6
03	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	361	1 2 9	2077	2	Y	2	2	8			6
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	364	1 3 9	2239	2	Y	3	3	8			6
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	366	1 2 9	2090	2	Y	2	2	8			6
*06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	342	1 2 9	1914	2	Y	2	2	8			6

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
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	34	1	202	2	Y	-0-					3
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	34	1	197	2	Y	-0-					3
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	37	1	214	2	Y	-0-					3
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	34	1	211	2	Y	-0-					3
05	217	N	56	-0-	-161	-0-	8	1	48	2	Y	-0-					3
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					3

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	1143	1	2835	2	Y	-0-					27
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	1048	1	2566	2	Y	-0-					27
03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	1214	1	2876	2	Y	-0-					27
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	1135	1	2709	2	Y	-0-					27
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	1142	1	2684	2	Y	-0-					27
*06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	1125	1	2579	2	Y	-0-					27

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	238	1 3 9	1422	2	N	3	3	8			40
02	1540	N	1506	-0-	-34	-0-	220	1 4 9	1282	2	N	4	4	8			40
03	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	236	1 1 9	1358	2	N	1	1	8			40
04	1620	N	1297	-0-	-323	-0-	181	1 4 9	1112	2	N	4	4	8			40
05	1674	N	1445	-0-	-229	-0-	215	1 3 9	1227	2	N	3	3	8			40
06	1530	N	1176	-0-	-354	-0-	178	1 1 9	997	2	N	1	1	8			40

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 #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1611	X	1611	-0-		-0-	-0-	231	1 2 9	1378	2	N	2	2	8			4
02	1222	N	1222	-0-		-0-	-0-	179	1 1 9	1042	2	N	1	1	8			4
03	1365	N	1365	-0-		-0-	-0-	202	1 1 9	1162	2	N	1	1	8			4
04	1274	N	1274	-0-		-0-	-0-	178	1 2 9	1094	2	N	2	2	8			4
05	1074	N	1074	-0-		-0-	-0-	160	1 1 9	913	2	N	1	1	8			4
*06	1358	N	1358	-0-		-0-	-0-	206	1 1 9	1151	2	N	1	1	8			4

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1081	X	1081	-0-		-0-	-0-	155	1 1 9	925	2	Y	1	1	8			4
02	1121	N	1121	-0-		-0-	-0-	164	1 1 9	956	2	Y	1	1	8			4
03	1547	N	1547	-0-		-0-	-0-	229	1 1 9	1317	2	Y	1	1	8			4
04	1391	N	1391	-0-		-0-	-0-	194	1 2 9	1195	2	Y	2	2	8			4
05	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-	157	1 1 9	899	2	Y	1	1	8			4
*06	1019	N	1019	-0-		-0-	-0-	154	1 1 9	864	2	Y	1	1	8			4

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1956	X	1956	-0-		-0-	-0-	280	1 2 9	1674	2	N	2	2	8			4
02	1820	N	1692	-0-		-128	-0-	247	1 2 9	1443	2	N	2	2	8			4
03	1953	N	1880	-0-		-73	-0-	278	1 1 9	1601	2	N	1	1	8			4
04	1957	N	1957	-0-		-0-	-0-	273	1 3 9	1681	2	N	3	3	8			4
05	1860	N	1845	-0-		-15	-0-	275	1 2 9	1568	2	N	2	2	8			4
06	1830	N	1232	-0-		-598	-0-	187	1 1 9	1044	2	N	1	1	8			4

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2859	-0-		-117	-0-	409	1 3 9	2447	2	N	3	3	8			6
02	2627	N	2627	-0-		-0-	-0-	384	1 3 9	2240	2	N	3	3	8			6
03	2814	N	2814	-0-		-0-	-0-	417	1 2 9	2395	2	N	2	2	8			6
04	2670	N	2670	-0-		-0-	-0-	373	1 4 9	2293	2	N	4	4	8			6
05	2902	N	2902	-0-		-0-	-0-	432	1 3 9	2467	2	N	3	3	8			6
06	2430	N	2140	-0-		-290	-0-	324	1 2 9	1814	2	N	2	2	8			6

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-			4
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	95	1	548	2	Y	-0-			4
04	230	X	230	-0-	-0-	-0-	32	1	198	2	Y	-0-			4
05	325	X	325	-0-	-0-	-0-	48	1	277	2	Y	-0-			4
06	630	X	592	-0-	-38	-0-	90	1	502	2	Y	-0-			4

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	44	1	265	2	Y	-0-			3
02	266	X	266	-0-	-0-	-0-	39	1	227	2	Y	-0-			3
03	120	X	120	-0-	-0-	-0-	18	1	102	2	Y	-0-			3
04	300	X	294	-0-	-6	-0-	41	1	253	2	Y	-0-			3
05	310	X	154	-0-	-156	-0-	23	1	131	2	Y	-0-			3
06	300	X	205	-0-	-95	-0-	31	1	174	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

01	2697	X	2178	-0-	-519	-0-	311	1	1867	2	Y	-0-			5
02	DLQ G-10		2015	-0-	2015	2015	295	1	1720	2	Y	-0-			5
03	DLQ G-10		2139	-0-	2139	4154	317	1	1822	2	Y	-0-			5
04	2300	N	2104	-0-	-196	3958	294	1	1810	2	Y	-0-			5
05	3100	N	2137	-0-	-963	2995	318	1	1819	2	Y	-0-			5
*06	3000	N	2096	-0-	-904	2091	318	1	1778	2	Y	-0-			5

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	2	Y	-0-			6
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	Y	-0-			6
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	2	Y	-0-			6
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	39	1	239	2	Y	-0-			6
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			6
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			6

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

01	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	223	1	1335	2	Y	-0-			9
02	1372	N	1325	-0-	-47	-0-	194	1	1131	2	Y	-0-			9
03	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	227	1	1304	2	Y	-0-			9
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	224	1	1377	2	Y	-0-			9
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	248	1	1414	2	Y	-0-			9
*06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	236	1	1321	2	Y	-0-			9

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	295	1	1766	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	272	1	1587	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	289	1	1661	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	286	1	1759	2	Y	3	3	8			5
							3	9									
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	304	1	1738	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
*06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	320	1	1791	2	Y	2	2	8			5
							2	9									

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
01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	348	1	2082	2	N	3	3	8			5
							3	9									
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	286	1	1670	2	N	2	2	8			5
							2	9									
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	351	1	2018	2	N	2	2	8			5
							2	9									
04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	392	1	2411	2	N	4	4	8			5
							4	9									
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	314	1	1795	2	N	2	2	8			5
							2	9									
*06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	299	1	1671	2	N	2	2	8			5
							2	9									

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	968	-0-	-365	-0-	139	1	829	2	Y	-0-					8
02	980	N	966	-0-	-14	-0-	141	1	825	2	Y	-0-					8
03	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	157	1	901	2	Y	-0-					8
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	136	1	837	2	Y	-0-					8
05	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	161	1	921	2	Y	-0-					8
*06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	174	1	973	2	Y	-0-					8

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2266	-0-	-772	-0-	323	1	1943	2	Y	-0-					7
02	DLQ G-10		2147	-0-	2147	2147	314	1	1833	2	Y	-0-					7
03	DLQ G-10		2308	-0-	2308	4455	342	1	1966	2	Y	-0-					7
04	2300	N	2193	-0-	-107	4348	307	1	1886	2	Y	-0-					7
05	3100	N	2116	-0-	-984	3364	315	1	1801	2	Y	-0-					7
*06	3000	N	2168	-0-	-832	2532	329	1	1839	2	Y	-0-					7

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	638	-0-	-416	-0-	91	1	547	2	Y	-0-					23
02	700	N	613	-0-	-87	-0-	90	1	523	2	Y	-0-					23
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	136	1	780	2	Y	-0-					23
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	143	1	877	2	Y	-0-					23
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	171	1	974	2	Y	-0-					23
*06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	209	1	1171	2	Y	-0-					23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1082	-0-	-1460	-0-	154	1	928	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		1019	-0-	1019	1019	149	1	870	2	Y	-0-					3
03	DLQ G-10		1052	-0-	1052	2071	156	1	896	2	Y	-0-					3
04	2300	N	898	-0-	-1402	669	126	1	772	2	Y	-0-					3
05	1591	N	922	-0-	-669	-0-	137	1	785	2	Y	-0-					3
06	1020	N	749	-0-	-271	-0-	114	1	635	2	Y	-0-					3

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	235	1	1414	2	Y	-0-					12
02	DLQ G-10		1508	-0-	1508	1508	221	1	1287	2	Y	-0-					12
03	DLQ G-10		1497	-0-	1497	3005	222	1	1275	2	Y	-0-					12
04	2300	N	1510	-0-	-790	2215	211	1	1299	2	Y	-0-					12
05	3100	N	1640	-0-	-1460	755	244	1	1396	2	Y	-0-					12
*06	2442	N	1687	-0-	-755	-0-	256	1	1431	2	Y	-0-					12

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARGER OIL & GAS, LLC 146366
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					60
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-					60
03	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					60
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					60
05	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					60
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					60

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	605	-0-	-46	-0-	602	2	3	9	N	3					120
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	570	2			N	-0-					120
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					120
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					120
05	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	2			N	-0-	94	1			26
*06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1083	2	4	9	N	4					30

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	500	-0-	-89	-0-	97	1	380	2	N	21					195
							23	9									
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	56	1	449	2	N	10	154	1	1	8	50
							11	9									
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	17	1	596	2	N	27					77
							30	9									
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	192	1	421	2	N	15					92
							17	9									
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	96	1	466	2	N	20					112
							22	9									
06	630	N	520	-0-	-110	-0-	83	1	437	2	N	-0-					112

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					94
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	80	3	1	9	N	1	1	8			94
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					94
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					94
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					94
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					94

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1639	-0-	-190	-0-	1620	3	19	9	N	17	2	8			119
02	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2584	3	26	9	N	24	3	8			140
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2668	3	4	9	N	4	2	8			142
04	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2765	3	15	9	N	14	10	1	1	8	145
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2358	3	21	9	N	19	7	1	2	8	155
*06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2137	3	8	9	N	7					162

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
01	1023	N	757	-0-	-266	-0-	756	3	1	9	N	1	1	8			100
02	616	N	406	-0-	-210	-0-	394	3	12	9	N	11	2	8			109
03	868	N	606	-0-	-262	-0-	604	3	2	9	N	2	2	8			109
04	720	N	321	-0-	-399	-0-	319	3	2	9	N	2	1	1	1	8	109
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	412	3	10	9	N	9	1	1			117
06	600	N	526	-0-	-74	-0-	509	3	17	9	N	15					132

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
01	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	1644	3	128	9	N	116	187	1	5	8	177
02	1736	N	1434	-0-	-302	-0-	1360	3	74	9	N	67	5	8			239
03	2108	N	596	-0-	-1512	-0-	528	3	68	9	N	62	179	1	3	8	119
04	1710	N	653	-0-	-1057	-0-	647	3	6	9	N	5	2	1	2	8	120
05	1581	N	1270	-0-	-311	-0-	1205	3	65	9	N	59	4	1	1	8	174
*06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					174

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
01	2542	N	2004	-0-	-538	-0-	1990	3	14	9	N	13	1	8			70
02	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2662	3	1	9	N	1	1	8			70
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2457	3	44	9	N	40					110
04	3000	N	3213	-0-	213	213	3195	3	18	9	N	16	11	1	1	8	114
05	3032	N	2819	-0-	-213	-0-	2805	3	14	9	N	13	9	1	1	8	117
*06	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2601	3	17	9	N	15					132

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					58
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					58
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					58
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3093	3	7	9	N	6	1	8			164
02	2800	N	2837	-0-	37	37	2811	3	26	9	N	24	1	8			187
03	3100	N	3275	-0-	175	212	3250	3	25	9	N	23					210
04	2970	N	2220	-0-	-750	-0-	2211	3	9	9	N	8	8	1			210
05	3069	X	2973	-0-	-96	-0-	2949	3	24	9	N	22	178	1	1	8	53
06	2970	X	2565	-0-	-405	-0-	2563	3	2	9	N	2					55

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

01	2511	N	2315	-0-	-196	-0-	2304	3	11	9	N	10					102
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2049	3	1	9	N	1	1	8			102
03	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	1931	3	2	9	N	2	2	8			102
04	2250	N	1160	-0-	-1090	-0-	1156	3	4	9	N	4	4	1			102
05	2263	N	870	-0-	-1393	-0-	847	3	23	9	N	21	3	1	1	8	119
06	1860	N	829	-0-	-1031	-0-	826	3	3	9	N	3					122

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

01	1178	N	844	-0-	-334	-0-	843	3	1	9	N	1	1	8			95
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	3	1	9	N	1	1	8			95
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	814	3	6	9	N	5	3	8			97
04	810	N	635	-0-	-175	-0-	631	3	4	9	N	4	2	1	2	8	97
05	1116	N	762	-0-	-354	-0-	759	3	3	9	N	3	2	1	1	8	97
*06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					97

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

01	1333	N	296	-0-	-1037	-0-	296	3			N	-0-					147
02	784	N	624	-0-	-160	-0-	624	3			N	-0-					147
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1316	3	2	9	N	2	2	8			147
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1572	3	9	9	N	8	6	1	2	8	147
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1409	3	7	9	N	6	5	1	1	8	147
06	1290	N	1009	-0-	-281	-0-	1006	3	3	9	N	3					150

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

01	1674	N	1384	-0-	-290	-0-	1383	3	1	9	N	1	1	8			72
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1543	3	1	9	N	1	1	8			72
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1920	3	2	9	N	2	2	8			72
04	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	1265	3	18	9	N	16	4	1	2	8	82
05	1705	N	1514	-0-	-191	-0-	1472	3	42	9	N	38	5	1	1	8	114
06	1860	N	988	-0-	-872	-0-	988	3			N	-0-					114

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
01	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	2317	3	2	9	N	2	1	8			43
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2174	3	23	9	N	21	1	8			63
03	2294	N	2244	-0-	-50	-0-	2233	3	11	9	N	10	3	8			70
04	2250	N	2083	-0-	-167	-0-	2055	3	28	9	N	25	7	1	1	8	87
05	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	2357	3	10	9	N	9	7	1	2	8	87
*06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2180	3	6	9	N	5					92

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
01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					50
02	2212	N	1849	-0-	-363	-0-	1829	3	20	9	N	18	1	8			67
03	2635	N	2199	-0-	-436	-0-	2198	3	1	9	N	1	1	8			67
04	2340	N	1878	-0-	-462	-0-	1868	3	10	9	N	9	7	1	2	8	67
05	2046	N	1658	-0-	-388	-0-	1640	3	18	9	N	16	5	1			78
06	2130	N	1495	-0-	-635	-0-	1495	3			N	-0-					78

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
01	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1189	3	1	9	N	1					90
02	1260	N	1021	-0-	-239	-0-	1018	3	3	9	N	3	1	8			92
03	1395	N	868	-0-	-527	-0-	862	3	6	9	N	5					97
04	1140	N	952	-0-	-188	-0-	949	3	3	9	N	3	3	1			97
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1218	3	4	9	N	4	4	1			97
06	840	N	591	-0-	-249	-0-	591	3			N	-0-					97

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
01	465	N	411	-0-	-54	-0-	408	3	3	9	N	3	2	8			110
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	3	1	9	N	1	1	8			110
03	651	N	562	-0-	-89	-0-	559	3	3	9	N	3	3	8			110
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	476	3	2	9	N	2	2	1			110
05	651	N	612	-0-	-39	-0-	610	3	2	9	N	2	2	1			110
06	540	N	403	-0-	-137	-0-	403	3			N	-0-					110

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
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					63
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					63
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1854	3	3	9	N	3	3	8			63
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2438	3	12	9	N	11	9	1	2	8	63
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2035	3	11	9	N	10	6	1	2	8	65
06	1800	N	207	-0-	-1593	-0-	207	3			N	-0-					65

BENTON "J" WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1041	-0-	-1501	-0-	1039	3	2	9	N	2					189
02	2800	N	2913	-0-	113	113	2911	3	2	9	N	2	2	8			189
03	2578	N	2465	-0-	-113	-0-	2435	3	30	9	N	27	2	8			214
04	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2940	3	22	9	N	20	10	1	1	8	223
05	3100	X	1562	-0-	-1538	-0-	1551	3	11	9	N	10	191	1			42
06	3000	X	81	-0-	-2919	-0-	81	3			N	-0-					42

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
01	2325	N	2098	-0-	-227	-0-	2089	3	9	9	N	8	1	8			117
02	2100	N	2033	-0-	-67	-0-	2020	3	13	9	N	12	2	8			127
03	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	2151	3	2	9	N	2	2	8			127
04	2040	N	1901	-0-	-139	-0-	1878	3	23	9	N	21	7	1	2	8	139
05	2263	N	1680	-0-	-583	-0-	1661	3	19	9	N	17	5	1	1	8	150
06	2070	N	1429	-0-	-641	-0-	1414	3	15	9	N	14					164

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
01	899	N	598	-0-	-301	-0-	591	3	7	9	N	6					84
02	812	N	610	-0-	-202	-0-	609	3	1	9	N	1	1	8			84
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					84
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	891	3	4	9	N	4	3	1	1	8	84
05	682	N	490	-0-	-192	-0-	488	3	2	9	N	2	2	1			84
06	1110	N	614	-0-	-496	-0-	613	3	1	9	N	1					85

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
01	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2979	3	1	9	N	1	1	8			90
02	2408	N	2164	-0-	-244	-0-	2163	3	1	9	N	1	1	8			90
03	2759	N	1740	-0-	-1019	-0-	1734	3	6	9	N	5					95
04	2670	N	1065	-0-	-1605	-0-	1046	3	19	9	N	17	4	1	1	8	107
05	2387	N	2133	-0-	-254	-0-	2125	3	8	9	N	7	7	1			107
06	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	1592	3	2	9	N	2					109

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
01	1612	N	1240	-0-	-372	-0-	1225	3	15	9	N	14	1	8			85
02	1288	N	720	-0-	-568	-0-	720	3			N	-0-					85
03	2294	N	1122	-0-	-1172	-0-	1112	3	10	9	N	9					94
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1185	3	19	9	N	17	4	1			107
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1239	3	13	9	N	12	4	1			115
*06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					115

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
01	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	2165	3	9	9	N	8					162
02	2184	N	1607	-0-	-577	-0-	1607	3			N	-0-					162
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					162
04	2100	N	1875	-0-	-225	-0-	1866	3	9	9	N	8	7	1	1	8	162
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1985	3	48	9	N	44	6	1			200
06	2220	N	1864	-0-	-356	-0-	1860	3	4	9	N	4					204

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
01	1581	N	1336	-0-	-245	-0-	1328	3	8	9	N	7					65
02	1792	N	1212	-0-	-580	-0-	1212	3			N	-0-					65
03	2263	N	1956	-0-	-307	-0-	1956	3			N	-0-					65
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1596	3	7	9	N	6	6	1			65
05	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	1255	3	4	9	N	4	4	1			65
06	1890	N	1591	-0-	-299	-0-	1591	3			N	-0-					65

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
01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2789	3	72	9	N	65	3	8			222
02	1652	X	1377	-0-	-275	-0-	1374	3	3	9	N	3	3	8			222
03	1829	X	1275	-0-	-554	-0-	1239	3	36	9	N	33	188	1	3	8	64
04	1770	X	144	-0-	-1626	-0-	144	3			N	-0-	1	1			63
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					63
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					63

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
01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2812	3	22	9	N	20					167
02	2688	X	2336	-0-	-352	-0-	2335	3	1	9	N	1	1	8			167
03	2976	X	2850	-0-	-126	-0-	2850	3			N	-0-					167
04	2880	X	2666	-0-	-214	-0-	2656	3	10	9	N	9	9	1			167
05	2821	X	2401	-0-	-420	-0-	2373	3	28	9	N	25	8	1			184
06	2760	X	2295	-0-	-465	-0-	2295	3			N	-0-					184

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2241	3	10	9	N	9	1	8			115
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2132	3	1	9	N	1	1	8			115
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					115
04	2190	N	2078	-0-	-112	-0-	2067	3	11	9	N	10	7	1	1	8	117
05	2356	N	2000	-0-	-356	-0-	1989	3	11	9	N	10	6	1	1	8	120
06	2160	N	1836	-0-	-324	-0-	1836	3			N	-0-					120

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
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1097	3	33	9	N	30					105
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1439	3	33	9	N	30	1	8			134
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1606	3	11	9	N	10					144
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1754	3	25	9	N	23	6	1	1	8	160
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1475	3	10	9	N	9	5	1			164
*06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1450	3	20	9	N	18					182

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					225
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	51	192	1			84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					170
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					215
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					259

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2326	3	153	9	N	139	196	1	1	8	209
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1520	3	61	9	N	55					264
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1385	3	183	9	N	166	186	1	2	8	242
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	823	3	127	9	N	115	189	1	1	8	167
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1608	3	287	9	N	261	183	1			245
*06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1560	3	128	9	N	116	169	1			192

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2566	3	41	9	N	37	1	8			73
02	2156	N	1963	-0-	-193	-0-	1955	3	8	9	N	7					80
03	2480	N	1098	-0-	-1382	-0-	1096	3	2	9	N	2	2	8			80
04	2520	N	2318	-0-	-202	-0-	2304	3	14	9	N	13	8	1	1	8	84
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2274	3	25	9	N	23	7	1	1	8	99
*06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2202	3	6	9	N	5					104

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
01	1798	N	1283	-0-	-515	-0-	1	1	1263	2	N	17					47
							19	9									
02	1596	N	1549	-0-	-47	-0-	1	1	1529	2	N	17					64
							19	9									
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1	1	1653	2	N	52					116
							57	9									
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1	1	1657	2	N	29					145
							32	9									
05	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	1	1	1508	2	N	26					171
							29	9									
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					171

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	1	1	2902	2	N	-0-					110
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	1	1	564	2	N	-0-					110
03	1147	N	936	-0-	-211	-0-	1	1	935	2	N	-0-					110
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	1	1	925	2	N	-0-					110
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1	1	1130	2	N	-0-					110
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					110

INDIGO MINERALS LLC 423834
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

ROSS, JANE WELL #: 1 RRCID -> 234750 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13557 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	812	2	41	9	N	37					184
02	1176	N	250	-0-	-926	-0-	208	2	42	9	N	38					222
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	294	2	53	9	N	48	172	1			98
04	840	N	221	-0-	-619	-0-	177	2	44	9	N	40					138
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	164	2	55	9	N	50					188
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	806	N	404	-0-	-402	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					38
02	DLQ G-10		642	-0-	642	642	642	2			Y	-0-					38
03	DLQ G-10		778	-0-	778	1420	778	2			Y	-0-					38
04	1704	N	284	-0-	-1420	-0-	284	2			Y	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10		98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		349	-0-	349	447	349	2			Y	-0-					3
04	558	N	111	-0-	-447	-0-	111	2			Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		234	-0-	234	234	234	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		343	-0-	343	577	343	2			Y	-0-					-0-
04	983	N	406	-0-	-577	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	310	X	28	-0-	-282	-0-	27	2	1	9	Y	1					130
02	DLQ G-10		240	-0-	240	240	238	2	2	9	Y	2					132
03	DLQ G-10		171	-0-	171	411	161	2	10	9	Y	9					141
04	428	N	17	-0-	-411	-0-	15	2	2	9	Y	2					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					143

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
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	501	2	31	9	Y	28					93
02	DLQ G-10		1512	-0-	1512	1512	1498	2	14	9	Y	13					106
03	DLQ G-10		1341	-0-	1341	2853	1337	2	4	9	Y	4					110
04	1900	N	329	-0-	-1571	1282	329	2			Y	-0-					110
05	1282	N	-0-	-0-	-1282	-0-					Y	-0-					110
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

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
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					21
02	280	N	178	-0-	-102	-0-	178	2			N	-0-					21
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					21
04	390	N	191	-0-	-199	-0-	191	2			N	-0-					21
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					21
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					21

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
01	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	2			N	-0-					48
02	280	N	65	-0-	-215	-0-	65	2			N	-0-					48
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					48
04	240	N	127	-0-	-113	-0-	127	2			N	-0-					48
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					48
*06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	457	2	4	9	N	4					52

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
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
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					27
02	308	N	144	-0-	-164	-0-	144	2			N	-0-					27
03	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-					27
04	360	N	126	-0-	-234	-0-	126	2			N	-0-					27
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					27
06	240	N	116	-0-	-124	-0-	116	2			N	-0-					27

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

01	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					53
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					53
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	N	2					55
04	210	N	129	-0-	-81	-0-	127	2	2	9	N	2					57
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	264	2	3	9	N	3					60
06	120	N	34	-0-	-86	-0-	28	2	6	9	N	5					65

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					73
02	672	N	457	-0-	-215	-0-	457	2			N	-0-					73
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					73
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					73
05	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	2			N	-0-					73
06	480	N	377	-0-	-103	-0-	377	2			N	-0-					73

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CLOWER WELL #: 1 RRCID -> 196074 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9428 - 9438

01	1457	N	1184	-0-	-273	-0-	12	1	1160	2	Y	11					51
							12	9									
02	1120	N	1042	-0-	-78	-0-	10	1	1023	2	Y	8					59
							9	9									
03	1426	N	991	-0-	-435	-0-	9	1	974	2	Y	7					66
							8	9									
04	1140	N	866	-0-	-274	-0-	8	1	858	2	Y	-0-					66
05	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	10	1	1105	2	Y	-0-	66	1			-0-
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644

01	2666	X	1872	-0-	-794	-0-	19	1	1853	2	Y	-0-					66
02	2380	X	2073	-0-	-307	-0-	19	1	2053	2	Y	1	1	8			66
							1	9									
03	2635	X	1977	-0-	-658	-0-	17	1	1960	2	Y	-0-					66
04	2550	X	2002	-0-	-548	-0-	18	1	1984	2	Y	-0-					66
05	2449	X	2098	-0-	-351	-0-	19	1	2079	2	Y	-0-					66
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					66

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	12	1	1130	2	Y	1					4
							1	9									
02	1232	X	901	-0-	-331	-0-	8	1	892	2	Y	1					5
							1	9									
03	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	10	1	1112	2	Y	1					6
							1	9									
04	1110	X	892	-0-	-218	-0-	8	1	881	2	Y	3					9
							3	9									
05	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	11	1	1219	2	Y	8	10	1			7
							9	9									
06	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	17	1	1665	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1526	-0-	-14	-0-	14	1	1512	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	15	1	1719	2	Y	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	15	1	1654	2	Y	3					3
							3	9									
05	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	15	1	1652	2	Y	12	5	1			10
							13	9									
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	20	1	1932	2	Y	-0-					112
02	2632	X	1837	-0-	-795	-0-	17	1	1820	2	Y	-0-					112
03	2914	X	1993	-0-	-921	-0-	17	1	1976	2	Y	-0-					112
04	2010	X	2005	-0-	-5	-0-	18	1	1987	2	Y	-0-					112
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	22	1	2302	2	Y	-0-					112
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					112

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	23	1	2182	2	N	15					15
							17	9									
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	20	1	2112	2	N	6					21
							7	9									
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	20	1	2282	2	N	22					43
							24	9									
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	18	1	1968	2	Y	-0-					43
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	18	1	1940	2	Y	-0-	29	1			14
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					14

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
01	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	17	1	1583	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1431	-0-	-109	-0-	16	1	1414	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	15	1	1763	2	Y	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	16	1	1735	2	Y	1					1
							1	9									
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	16	1	1706	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					152
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					152
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					152
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					152
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 212365 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10526 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					38
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					38
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					38
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					38
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					38
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
01	2480	N	2156	-0-	-324	-0-	22	1	2133	2	Y	1					6
							1	9									
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	20	1	2105	2	Y	3					9
							3	9									
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	21	1	2420	2	Y	10					19
							11	9									
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	20	1	2256	2	Y	-0-					19
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	22	1	2355	2	Y	-0-					19
06	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	2418	N	2063	-0-	-355	-0-	21	1	2042	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	2052	-0-	-20	-0-	19	1	2033	2	Y	-0-					-0-
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	20	1	2282	2	Y	-0-					-0-
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	20	1	2201	2	Y	-0-					-0-
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	22	1	2342	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	916	3	18	9	N	16	1	8			179
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					179
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					179
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	990	3	22	9	N	20	2	8			197
*05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1715	3	3	9	N	3	1	8			199
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					65
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					65

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

01	558	N	391	-0-	-167	-0-	4	1	387	2	Y	-0-					5
02	756	X	464	-0-	-292	-0-	4	1	460	2	Y	-0-					5
03	837	X	275	-0-	-562	-0-	2	1	273	2	Y	-0-					5
04	570	X	324	-0-	-246	-0-	3	1	321	2	Y	-0-					5
05	558	X	450	-0-	-108	-0-	4	1	446	2	Y	-0-					5
06	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					5

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1913	3	20	9	N	18					70
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1577	3	11	9	N	10					80
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1561	3	21	9	N	19					99
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1338	3	45	9	N	41					140
*05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					140
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

01	3348	X	3246	-0-	-102	-0-	34	1	3212	2	Y	-0-					-0-
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	28	1	2970	2	Y	-0-					-0-
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	31	1	3486	2	Y	-0-					-0-
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	29	1	3245	2	Y	-0-					-0-
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	28	1	3044	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

01	1209	N	688	-0-	-521	-0-	7 19	1 9	662	2	Y	17	149	1			63
02	924	N	575	-0-	-349	-0-	5 4	1 9	566	2	Y	4	1	8			66
03	1085	N	889	-0-	-196	-0-	8 4	1 9	877	2	Y	4					70
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	9	1	956	2	Y	-0-					70
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	10	1	1026	2	Y	-0-	70	1			-0-
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					105
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	134	3	17	9	N	15					120
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					120
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					120
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					120
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2308	-0-	-203	-0-	24	1	2284	2	Y	-0-					-0-
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	20	1	2158	2	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2200	-0-	-342	-0-	19	1	2181	2	Y	-0-					-0-
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	23	1	2498	2	Y	-0-					-0-
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	25	1	2632	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1397	-0-	-308	-0-	14	1	1380	2	Y	3					14
							3	9									
02	1400	X	1264	-0-	-136	-0-	12	1	1250	2	Y	2					16
							2	9									
03	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	19	1	2207	2	Y	4					20
							4	9									
04	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	17	1	1829	2	Y	7					27
							8	9									
05	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	17	1	1802	2	Y	28	30	1			25
							31	9									
06	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	13	1	1277	2	Y	4					24
							4	9									
02	1428	N	1401	-0-	-27	-0-	13	1	1382	2	Y	5	1	8			28
							6	9									
03	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	12	1	1382	2	Y	3					31
							3	9									
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	14	1	1498	2	Y	12					43
							13	9									
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	15	1	1565	2	Y	44	48	1			39
							48	9									
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					39

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-					-0-
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					157
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	974	3	6	9	N	5					162
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					162
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					162
*05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					162
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 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
01	3379	X	1940	-0-	-1439	-0-	20	1	1920	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	1943	-0-	-997	-0-	18	1	1924	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2697	X	2439	-0-	-258	-0-	21	1	2418	2	Y	-0-					-0-
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	25	1	2739	2	Y	-0-					-0-
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	26	1	2800	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 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
01	3441	X	3367	-0-	-74	-0-	35	1	3332	2	Y	-0-					-0-
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	27	1	2813	2	Y	-0-					-0-
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	29	1	3306	2	Y	-0-					-0-
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	28	1	3135	2	Y	-0-					-0-
05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	29	1	3061	2	Y	1					1
							1	9									
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1709	3	7	9	N	6					115
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					115
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1222	3	39	9	N	35					150
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1231	3	42	9	N	38	1	8			187
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					187
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

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
01	2480	N	2205	-0-	-275	-0-	23	1	2182	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2108	-0-	-48	-0-	20	1	2088	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2307	-0-	-111	-0-	20	1	2287	2	Y	-0-					-0-
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	19	1	2142	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	21	1	2262	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					-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
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	1					2
							1	9									
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	36	2	1	9	Y	1					3
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	40	2	12	9	Y	11	5	1			9
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					9

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
01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	32	1	3093	2	Y	6					56
							7	9									
02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	27	1	2806	2	Y	3					59
							3	9									
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	27	1	3137	2	Y	6					65
							7	9									
04	3030	X	2927	-0-	-103	-0-	26	1	2901	2	Y	-0-					65
05	3131	X	3030	-0-	-101	-0-	28	1	3002	2	Y	-0-					65
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					65

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	1	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	1					1
							1	9									
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	1	1	108	2	Y	-0-					1
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			Y	-0-					1
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

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
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	3	6	9	N	5					147
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	982	3	17	9	N	15					162
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1016	3	3	9	N	3					165
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1076	3	12	9	N	11	1	8			175
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	561	3	6	9	N	5					180
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

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
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1263	3	50	9	N	45	157	1			120
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	901	3	30	9	N	27					147
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	916	3	29	9	N	26	1	8			172
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	767	3	39	9	N	35	2	8			205
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	499	3	58	9	N	53	2	8			256
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256

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
01	4371	X	2966	-0-	-1405	-0-	31	1	2934	2	Y	1					7
							1	9									
02	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	25	1	2606	2	Y	2	1	8			8
							2	9									
03	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	24	1	2789	2	Y	1					9
							1	9									
04	3090	X	2697	-0-	-393	-0-	24	1	2670	2	Y	3					12
							3	9									
05	3162	X	3034	-0-	-128	-0-	28	1	2996	2	Y	9	13	1			8
							10	9									
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					8

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	13 10	1 9	1270	2	Y	9	2	1			9
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	934	2	Y	2					11
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	2210	2	Y	3					14
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	18	1	1994	2	Y	-0-					14
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	19	1	2014	2	Y	-0-	14	1			-0-
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-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
01	3503	X	3269	-0-	-234	-0-	34	1	3235	2	Y	-0-					-0-
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	2649	2	Y	1	1	8			-0-
03	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	20	1	2317	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2159	-0-	-991	-0-	19 1	1 9	2139	2	Y	1					1
05	3255	X	2283	-0-	-972	-0-	21 2	1 9	2260	2	Y	2	1	1			2
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1602	3	19	9	N	17	1	8			115
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1335	3	11	9	N	10					125
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1276	3	12	9	N	11	1	8			135
*04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1366	3	1	9	N	1					136
*05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					136
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

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
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					182
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1175	3	3	9	N	3					185
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1607	3	6	9	N	5	1	8			189
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1247	3	7	9	N	6					195
*05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1380	3	11	9	N	10					205
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

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
01	2573	X	1931	-0-	-642	-0-	1905	3	26	9	N	24	1	8			117
02	2268	X	2010	-0-	-258	-0-	2002	3	8	9	N	7					124
03	2511	X	1006	-0-	-1505	-0-	997	3	9	9	N	8					132
04	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1822	3	21	9	N	19	1	8			150
*05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1377	3	19	9	N	17					167
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 10722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1018	-0-	-222	-0-	11	1	1006	2	Y	1					2
							1	9									
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	14	1	1506	2	Y	-0-					2
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	10	1	1189	2	Y	-0-					2
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	15	1	1689	2	Y	-0-					2
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	15	1	1560	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 8 RRCID -> 228861 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9424 - 10607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3625	-0-	-219	-0-	38	1	3586	2	Y	1					10
							1	9									
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	31	1	3299	2	Y	1					11
							1	9									
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	32	1	3654	2	Y	1					12
							1	9									
04	3750	X	3604	-0-	-146	-0-	32	1	3572	2	Y	-0-					12
05	3875	X	3553	-0-	-322	-0-	33	1	3520	2	Y	-0-					12
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					12

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	30	1	2897	2	Y	1					11
							1	9									
02	1900	N	3105	-0-	1205	1205	29	1	3070	2	Y	5	1	8			15
							6	9									
03	1921	N	716	-0-	-1205	-0-	18	1	689	2	Y	8					23
							9	9									
04	1860	N	306	-0-	-1554	-0-	3	1	302	2	Y	1					24
							1	9									
05	1922	X	856	-0-	-1066	-0-	8	1	837	2	Y	10					34
							11	9									
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					34

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3030	-0-	-473	-0-	411	1	2601	3	Y	16	11	1			30
							18	9									
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	581	1	2891	3	Y	1	27	1	1	8	3
							1	9									
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4022	3	1	9	Y	1	2	1			2
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	628	1	2859	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	682	1	3085	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 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
01	2666	X	2240	-0-	-426	-0-	552	1	1602	3	N	78	176	1			74
							86	9									
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	39	1	1032	3	N	31	1	8			104
							34	9									
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1143	3	53	9	N	48					152
04	2160	N	1176	-0-	-984	-0-	43	1	1102	2	N	28	152	1			28
							31	9									
05	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	46	1	1083	3	N	31					59
							34	9									
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					59

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					47
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	219	1	1170	3	Y	23					70
							25	9									
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	64	1	708	3	Y	35					105
							39	9									
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	118	1	496	2	Y	16					121
							18	9									
05	1581	N	526	-0-	-1055	-0-	41	1	476	3	Y	8	80	1			49
							9	9									
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					49

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	3	1	311	2	Y	-0-					1
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	3	1	277	2	Y	1					2
							1	9									
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	3	1	327	2	Y	-0-					2
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	3	1	367	2	Y	1					3
							1	9									
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	3	1	297	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					4

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2790	-0-	-1240	-0-	61	1	2709	2	Y	18	12	1			22
							20	9									
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	70	1	2763	2	Y	4	1	8			25
							4	9									
03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	74	1	2885	2	Y	4					29
							4	9									
04	3420	X	3011	-0-	-409	-0-	78	1	2930	2	Y	3					32
							3	9									
05	3534	X	2734	-0-	-800	-0-	79	1	2632	2	Y	21	35	1			18
							23	9									
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					18

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3283	-0-	-995	-0-	66	1	3200	2	Y	15	7	1			17
							17	9									
02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	80	1	3308	2	Y	5	1	8			21
							6	9									
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	87	1	3935	2	Y	4					25
							4	9									
04	4260	X	3682	-0-	-578	-0-	84	1	3591	2	Y	6					31
							7	9									
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	92	1	4009	2	Y	50	39	1			42
							55	9									
06	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					42

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	2356	X	1242	-0-	-1114	-0-	13	1	1220	2	Y	8	1	1			8
							9	9									
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	7	1	791	2	Y	1					9
							1	9									
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	68	1	2205	2	Y	3					12
							3	9									
04	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	48	1	1017	2	Y	4					16
							4	9									
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	28	1	1692	2	Y	19	19	1			16
							21	9									
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	1240	N	833	-0-	-407	-0-	9	1	824	2	Y	-0-					65
02	924	N	786	-0-	-138	-0-	7	1	779	2	Y	-0-					65
03	1116	N	866	-0-	-250	-0-	8	1	858	2	Y	-0-					65
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	10	1	1082	2	Y	-0-					65
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	9	1	993	2	Y	-0-					65
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					65

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
01	3070	N	3060	-0-	-10	-0-	3041	3	19	9	N	17	1	8			63
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2405	3	11	9	N	10					73
03	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2766	3	24	9	N	22	1	8			94
04	2490	X	2102	-0-	-388	-0-	2089	3	13	9	N	12	2	8			104
*05	2573	X	1553	-0-	-1020	-0-	1524	3	29	9	N	26					130
*06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					130

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2300	-0-	-769	-0-	24	1	2276	2	N	-0-					150
02	2772	X	2112	-0-	-660	-0-	20	1	2090	2	N	2					152
							2	9									
03	2511	X	2087	-0-	-424	-0-	18	1	2069	2	N	-0-					152
04	2280	X	2122	-0-	-158	-0-	19	1	2103	2	N	-0-					152
05	2325	X	2237	-0-	-88	-0-	21	1	2202	2	N	13					165
							14	9									
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					165

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3200	-0-	-427	-0-	33	1	3150	2	N	15					161
							17	9									
02	3332	X	3151	-0-	-181	-0-	29	1	3114	2	N	7	1	8			167
							8	9									
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	32	1	3686	2	N	22					189
							24	9									
04	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	33	1	3654	2	Y	21	1	8			209
							23	9									
05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	34	1	3597	2	Y	12	139	1			82
							13	9									
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					82

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	8	1	744	2	Y	-0-					15
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	8	1	861	2	Y	4					19
							4	9									
03	744	N	451	-0-	-293	-0-	4	1	438	2	Y	8					27
							9	9									
04	720	N	388	-0-	-332	-0-	3	1	385	2	Y	-0-					27
05	961	N	311	-0-	-650	-0-	3	1	308	2	Y	-0-					27
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					27

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 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
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2812	3	33	9	N	30					97
02	2324	X	1395	-0-	-929	-0-	1384	3	11	9	N	10					107
03	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2953	3	31	9	N	28					135
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	885	3	24	9	N	22	3	8			154
*05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					154
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

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
01	2976	X	2729	-0-	-247	-0-	28	1	2700	2	Y	1					10
							1	9									
02	2604	N	2474	-0-	-130	-0-	23	1	2450	2	Y	1					11
							1	9									
03	2976	N	2782	-0-	-194	-0-	24	1	2757	2	Y	1					12
							1	9									
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	24	1	2619	2	Y	-0-					12
05	2728	N	2725	-0-	-3	-0-	25	1	2700	2	Y	-0-					12
06	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	2945	X	2107	-0-	-838	-0-	2106	3	1	9	N	1	168	1			40
02	2660	X	1376	-0-	-1284	-0-	1341	3	35	9	N	32					72
03	2945	X	2809	-0-	-136	-0-	2800	3	9	9	N	8					80
04	2850	X	1811	-0-	-1039	-0-	1811	3			N	-0-					80
*05	2666	X	2496	-0-	-170	-0-	2475	3	21	9	N	19					99
*06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					99

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	5	1			11
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4020	3	19	9	N	17	163	1	1	8	63
02	DLQ G-10		3655	-0-	3655	3655	3651	3	4	9	N	4					67
03	DLQ G-10		3600	-0-	3600	7255	3570	3	30	9	N	27					94
04	DLQ G-10		3298	-0-	3298	10553	3284	3	14	9	N	13	3	8			104
*05	14878	X	4325	-0-	-10553	-0-	4301	3	24	9	N	22	4	8			122
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

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
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1663	3	67	9	N	61	157	1	1	8	87
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1158	3	35	9	N	32					119
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1096	3	44	9	N	40					159
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1244	3	8	9	N	7	1	8			165
*05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	787	3	74	9	N	67					232
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

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
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					58
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	325	3	41	9	N	37					95
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	212	3	54	9	N	49					144
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					144
*05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	225	3	31	9	N	28					172
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

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
01	1736	N	1466	-0-	-270	-0-	357	1	1109	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1313	-0-	-199	-0-	326	1	987	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	347	1	1066	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	318	1	1020	2	N	-0-					-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	376	1	1251	2	N	-0-					-0-
*06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	405	1	1197	2	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
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	489	1	1517	2	N	-0-					-0-
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	392	1	1186	2	N	-0-					-0-
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	429	1	1320	2	N	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	446	1	1430	2	N	-0-					-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	417	1	1388	2	N	-0-					-0-
*06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	409	1	1209	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
01	775	X	529	-0-	-246	-0-	129	1	400	2	N	-0-					-0-
02	700	X	434	-0-	-266	-0-	108	1	326	2	N	-0-					-0-
03	744	X	567	-0-	-177	-0-	139	1	428	2	N	-0-					-0-
04	510	X	498	-0-	-12	-0-	118	1	380	2	N	-0-					-0-
05	529	X	529	-0-	-0-	-0-	122	1	407	2	N	-0-					-0-
06	540	X	273	-0-	-267	-0-	69	1	204	2	N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
01	651	N	621	-0-	-30	-0-	598	2	23	9	N	21					84
02	532	N	426	-0-	-106	-0-	426	2			N	-0-					84
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	510	2	20	9	N	18					102
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					102
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	436	2	2	9	N	2					104
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					104

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 10684

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
PRIOR GU WELL #: 3 RRCID -> 218559 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10072 - 10453

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/10/2013

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 224415 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9438 - 10694

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/04/2014 - P&A 07/04/14

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

01	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	149	1	1617	2	Y	-0-					34
02	1652	N	1589	-0-	-63	-0-	138	1	1451	2	Y	-0-					34
03	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	159	1	1637	2	Y	-0-					34
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	155	1	1588	2	Y	-0-					34
05	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	106	1	1576	2	Y	-0-					34
06	1740	N	1556	-0-	-184	-0-	104	1	1452	2	Y	-0-					34

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

01	403	N	34	-0-	-369	-0-	3	1	30	2	N	1	1	8			36
							1	9									
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					36
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					36
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	69	1	1549	2	Y	8	13	1	8	8	52
							9	9									
02	1680	N	1359	-0-	-321	-0-	52	1	1307	2	Y	-0-					52
03	2170	N	1612	-0-	-558	-0-	56	1	1556	2	Y	-0-					52
04	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	56	1	1465	2	Y	-0-					52
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	63	1	1534	2	Y	60					112
							66	9									
*06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	66	1	1533	2	Y	-0-					112

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	41	1	919	2	Y	-0-	89	1			-0-
02	840	N	836	-0-	-4	-0-	32	1	804	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	946	-0-	-15	-0-	33	1	913	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	772	-0-	-158	-0-	28	1	744	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	695	-0-	-235	-0-	27	1	668	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	673	-0-	-257	-0-	28	1	645	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187948 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9453 - 10577

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/04/2014

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

01	1023	N	875	-0-	-148	-0-	74	1	801	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	676	-0-	-248	-0-	59	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	725	-0-	-236	-0-	64	1	661	2	Y	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	83	1	843	2	Y	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	57	1	849	2	Y	-0-					-0-
*06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	57	1	799	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

01	2666	X	2167	-0-	-499	-0-	92	1	2074	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2184	N	1942	-0-	-242	-0-	74	1	1868	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2205	-0-	-89	-0-	76	1	2129	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	75	1	1971	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	82	1	2003	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2094	-0-	-36	-0-	86	1	2008	2	Y	-0-					-0-

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 #: 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
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	92	1	2089	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	83	1	2097	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	96	1	2678	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	2130	N	1965	-0-	-165	-0-	72	1	1886	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
05	2418	N	2155	-0-	-263	-0-	84	1	2068	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	2400	N	2075	-0-	-325	-0-	85	1	1987	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

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
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	75	1	810	2	Y	-0-					24
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	70	1	738	2	Y	-0-					24
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	78	1	797	2	Y	-0-					24
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	86	1	874	2	Y	-0-					24
05	899	N	767	-0-	-132	-0-	48	1	719	2	Y	-0-					24
*06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	71	1	993	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
01	1550	N	1331	-0-	-219	-0-	112	1	1219	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1119	-0-	-309	-0-	97	1	1022	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	101	1	1033	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1107	-0-	-183	-0-	99	1	1008	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	75	1	1120	2	Y	-0-					-0-
*06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	78	1	1091	2	Y	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	742	X	742	-0-	-0-	-0-	20	1	722	2	Y	-0-					52
02	644	X	502	-0-	-142	-0-	18	1	484	2	Y	-0-					52
03	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	29	1	711	2	Y	471	322	1			201
							518	9									
04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	25	1	546	2	Y	195	369	1			27
							215	9									
05	796	X	796	-0-	-0-	-0-	38	1	758	2	Y	-0-	27	1			-0-
06	1230	X	797	-0-	-433	-0-	19	1	405	2	Y	339	252	1			87
							373	9									

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
01	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	101	1	2271	2	N	3	3	8			133
							3	9									
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	84	1	2110	2	N	1	1	8			133
							1	9									
03	2418	N	2360	-0-	-58	-0-	82	1	2278	2	N	-0-					133
04	2310	N	2242	-0-	-68	-0-	83	1	2159	2	N	-0-					133
05	2418	N	2226	-0-	-192	-0-	87	1	2139	2	N	-0-					133
06	2280	N	2170	-0-	-110	-0-	89	1	2081	2	N	-0-					133

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	90	1	2037	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1840	-0-	-92	-0-	70	1	1770	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1898	-0-	-272	-0-	66	1	1832	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1954	-0-	-116	-0-	72	1	1882	2	Y	-0-					-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	81	1	1981	2	Y	60					60
							66	9									
*06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	82	1	1919	2	Y	2	50	1			12
							2	9									

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	46	1	495	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	43	1	450	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	48	1	493	2	Y	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	50	1	513	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	558	N	463	-0-	-95	-0-	29	1	434	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	31	1	425	2	Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

01	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	216	1	2338	2	Y	-0-					47
02	2240	N	2208	-0-	-32	-0-	191	1	2017	2	Y	-0-					47
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	218	1	2243	2	Y	-0-					47
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	208	1	2129	2	Y	130					177
							143	9									
05	2449	N	2444	-0-	-5	-0-	153	1	2272	2	Y	17	169	1			25
							19	9									
06	2370	N	2347	-0-	-23	-0-	157	1	2190	2	Y	-0-					25

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

01	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	156	1	1694	2	Y	-0-					27
02	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	142	1	1493	2	Y	-0-					27
03	1922	N	1755	-0-	-167	-0-	156	1	1599	2	Y	-0-					27
04	1800	N	1669	-0-	-131	-0-	149	1	1520	2	Y	-0-					27
05	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	101	1	1505	2	Y	-0-					27
06	1710	N	1561	-0-	-149	-0-	105	1	1456	2	Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	306	1	2596	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	270	1	2302	2	N	-0-					27
03	2728	N	2161	-0-	-567	-0-	244	1	1917	2	N	-0-					27
04	2640	N	2214	-0-	-426	-0-	261	1	1953	2	N	-0-					27
05	2728	N	2045	-0-	-683	-0-	301	1	1722	2	N	20					47
							22	9									
06	2100	N	1884	-0-	-216	-0-	242	1	1642	2	N	-0-					47

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
01	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	164	1	1781	2	Y	3	3	8			115
							3	9									
02	1820	N	1560	-0-	-260	-0-	135	1	1425	2	Y	-0-					115
03	1984	N	1723	-0-	-261	-0-	153	1	1570	2	Y	-0-					115
04	1890	N	1594	-0-	-296	-0-	142	1	1452	2	Y	-0-					115
05	1736	N	1428	-0-	-308	-0-	90	1	1338	2	Y	-0-					115
06	1680	N	1593	-0-	-87	-0-	107	1	1486	2	Y	-0-					115

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
01	2294	X	2214	-0-	-80	-0-	187	1	2027	2	Y	-0-					16
02	2072	N	1972	-0-	-100	-0-	171	1	1801	2	Y	-0-					16
03	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	192	1	1973	2	Y	-0-					16
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	191	1	1949	2	Y	-0-					16
05	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	136	1	2021	2	Y	-0-					16
06	2100	N	2090	-0-	-10	-0-	140	1	1950	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
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	146	1	1585	2	Y	2	2	8			24
							2	9									
02	1596	N	1574	-0-	-22	-0-	136	1	1438	2	Y	-0-					24
03	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	151	1	1549	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
04	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	147	1	1505	2	Y	-0-					24
05	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	105	1	1567	2	Y	-0-					24
*06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	119	1	1650	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	187	1	2028	2	Y	-0-					23
02	2072	N	1992	-0-	-80	-0-	173	1	1819	2	Y	-0-					23
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	199	1	2041	2	Y	-0-					23
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	198	1	2022	2	Y	-0-					23
05	2201	N	2154	-0-	-47	-0-	136	1	2018	2	Y	-0-					23
06	2160	N	2112	-0-	-48	-0-	142	1	1970	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
01	1705	N	1013	-0-	-692	-0-	84	1	928	2	N	1	1	8			110
							1	9									
02	1288	N	929	-0-	-359	-0-	84	1	845	2	N	-0-					110
03	1426	N	905	-0-	-521	-0-	90	1	815	2	N	-0-					110
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	90	1	1061	2	N	-0-	34	7			76
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	93	1	1353	2	N	-0-					76
*06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	90	1	1641	2	N	-0-					76

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

01	1922	N	1519	-0-	-403	-0-	64	1	1455	2	Y	-0-					21
02	1680	N	997	-0-	-683	-0-	38	1	959	2	Y	-0-					21
03	2015	N	1786	-0-	-229	-0-	62	1	1724	2	Y	-0-					21
04	1470	N	1106	-0-	-364	-0-	41	1	1065	2	Y	-0-					21
05	1116	N	589	-0-	-527	-0-	23	1	566	2	Y	-0-					21
06	1740	N	1522	-0-	-218	-0-	62	1	1460	2	Y	-0-					21

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

01	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	132	1	1434	2	Y	-0-					25
02	1540	N	1373	-0-	-167	-0-	119	1	1254	2	Y	-0-					25
03	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	131	1	1350	2	Y	-0-					25
04	1530	N	1405	-0-	-125	-0-	125	1	1280	2	Y	-0-					25
05	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	86	1	1278	2	Y	-0-					25
06	1440	N	1292	-0-	-148	-0-	87	1	1205	2	Y	-0-					25

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	150	1	1622	2	Y	19	14	1			9
							21	9									
02	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	143	1	1504	2	Y	19	18	1			10
							21	9									
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	153	1	1570	2	Y	18	21	1			7
							20	9									
04	1740	N	1559	-0-	-181	-0-	137	1	1403	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
05	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	98	1	1460	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
06	1680	N	1519	-0-	-161	-0-	101	1	1405	2	Y	12	13	1			4
							13	9									

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	87	1	942	2	Y	-0-					-0-
02	1008	X	918	-0-	-90	-0-	80	1	838	2	Y	-0-					-0-
03	1023	X	994	-0-	-29	-0-	88	1	906	2	Y	-0-					-0-
04	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	93	1	945	2	Y	-0-					-0-
05	1023	X	972	-0-	-51	-0-	61	1	911	2	Y	-0-					-0-
06	990	X	979	-0-	-11	-0-	66	1	913	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568

01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	87	1	945	2	Y	-0-					24
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	84	1	883	2	Y	-0-					24
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	97	1	996	2	Y	-0-					24
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	95	1	975	2	Y	-0-					24
05	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	63	1	942	2	Y	-0-					24
06	1050	N	893	-0-	-157	-0-	60	1	833	2	Y	-0-					24

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #2 WELL #: 4 RRCID -> 203022 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9460 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1891	N	1662	-0-	-229	-0-	140	1	1522	2	Y	-0-					69
02	1680	N	1543	-0-	-137	-0-	134	1	1409	2	Y	-0-					69
03	1829	N	1626	-0-	-203	-0-	144	1	1482	2	Y	-0-					69
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	146	1	1494	2	Y	-0-					69
05	1705	N	1464	-0-	-241	-0-	92	1	1372	2	Y	-0-					69
06	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	100	1	1389	2	Y	-0-					69

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
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	147	1	1594	2	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	143	1	1510	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	152	1	1559	2	Y	-0-					-0-
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	158	1	1616	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	113	1	1678	2	Y	-0-					-0-
*06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	115	1	1607	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
01	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	165	1	1785	2	Y	19	15	1			12
							21	9									
02	1932	N	1868	-0-	-64	-0-	160	1	1687	2	Y	19	18	1			13
							21	9									
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	179	1	1843	2	Y	23	26	1			10
							25	9									
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	172	1	1761	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
05	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	129	1	1909	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
06	1980	N	1871	-0-	-109	-0-	125	1	1733	2	Y	12	13	1			8
							13	9									

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
01	2635	N	2578	-0-	-57	-0-	218	1	2360	2	Y	-0-					-0-
02	2408	N	2313	-0-	-95	-0-	200	1	2113	2	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2586	-0-	-49	-0-	229	1	2357	2	Y	-0-					-0-
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	222	1	2271	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	2419	-0-	-154	-0-	153	1	2266	2	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2319	-0-	-171	-0-	155	1	2164	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634

01	2108	N	1945	-0-	-163	-0-	164	1	1781	2	Y	-0-					16
02	1932	N	1739	-0-	-193	-0-	151	1	1588	2	Y	-0-					16
03	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	168	1	1723	2	Y	-0-					16
04	1890	N	1888	-0-	-2	-0-	168	1	1720	2	Y	-0-					16
05	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	119	1	1762	2	Y	-0-					16
06	1830	N	1797	-0-	-33	-0-	120	1	1677	2	Y	-0-					16

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

01	3286	X	2893	-0-	-393	-0-	244	1	2649	2	Y	-0-					32
02	2968	X	2695	-0-	-273	-0-	234	1	2461	2	Y	-0-					32
03	3286	X	2967	-0-	-319	-0-	263	1	2704	2	Y	-0-					32
04	3030	X	2959	-0-	-71	-0-	264	1	2695	2	Y	-0-					32
05	3131	X	2876	-0-	-255	-0-	181	1	2695	2	Y	-0-					32
06	2880	X	2530	-0-	-350	-0-	170	1	2360	2	Y	-0-					32

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

01	3070	N	2688	-0-	-382	-0-	225	1	2442	2	Y	19	14	1			15
							21	9									
02	2436	X	2334	-0-	-102	-0-	200	1	2113	2	Y	19	18	1			16
							21	9									
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	236	1	2427	2	Y	18	21	1			13
							20	9									
04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	231	1	2363	2	Y	17	18	1			12
							19	9									
05	2697	X	2405	-0-	-292	-0-	151	1	2240	2	Y	13	13	1			12
							14	9									
06	2610	X	2325	-0-	-285	-0-	156	1	2169	2	Y	-0-	12	1			-0-

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

01	1612	X	571	-0-	-1041	-0-	48	1	523	2	Y	-0-					78
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	50	1	527	2	Y	-0-					78
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	42	1	435	2	Y	111	110	1			79
							122	9									
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	51	1	516	2	Y	-0-					79
05	651	N	445	-0-	-206	-0-	28	1	417	2	Y	-0-					79
06	570	N	433	-0-	-137	-0-	29	1	404	2	Y	-0-					79

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	60	1	1354	2	N	1	1	8			79
							1	9									
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	53	1	1342	2	N	-0-					79
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	56	1	1559	2	N	-0-					79
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	56	1	1470	2	N	-0-					79
05	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	59	1	1444	2	N	-0-					79
06	1560	N	1373	-0-	-187	-0-	56	1	1317	2	N	-0-					79

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
01	3689	X	1331	-0-	-2358	-0-	135	1	1150	2	Y	42	9	8			69
							46	9									
02	3332	X	1650	-0-	-1682	-0-	171	1	1462	2	Y	15	8	8			76
							17	9									
03	3689	X	2918	-0-	-771	-0-	328	1	2581	2	Y	8	3	8			81
							9	9									
04	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	325	1	2429	2	Y	-0-					81
05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	374	1	2140	2	Y	41	80	1	1	8	41
							45	9									
06	2820	X	2470	-0-	-350	-0-	316	1	2144	2	Y	9					50
							10	9									

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
01	2511	X	2403	-0-	-108	-0-	203	1	2200	2	Y	-0-					27
02	2296	X	2217	-0-	-79	-0-	192	1	2025	2	Y	-0-					27
03	2542	X	2371	-0-	-171	-0-	210	1	2161	2	Y	-0-					27
04	2460	X	2358	-0-	-102	-0-	210	1	2148	2	Y	-0-					27
05	2511	X	2107	-0-	-404	-0-	133	1	1974	2	Y	-0-					27
06	2370	X	1836	-0-	-534	-0-	123	1	1713	2	Y	-0-					27

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
01	2449	N	2413	-0-	-36	-0-	204	1	2209	2	Y	-0-					27
02	2212	X	2189	-0-	-23	-0-	190	1	1999	2	Y	-0-					27
03	2449	X	2410	-0-	-39	-0-	214	1	2196	2	Y	-0-					27
04	2370	X	2340	-0-	-30	-0-	209	1	2131	2	Y	-0-					27
05	2449	X	2295	-0-	-154	-0-	145	1	2150	2	Y	-0-					27
06	2340	X	2275	-0-	-65	-0-	152	1	2123	2	Y	-0-					27

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	68	1	1537	2	Y	-0-					55
02	1428	X	1202	-0-	-226	-0-	46	1	1156	2	Y	-0-					55
03	1519	X	1079	-0-	-440	-0-	37	1	1042	2	Y	-0-					55
04	1560	X	1080	-0-	-480	-0-	40	1	1040	2	Y	-0-					55
05	1612	X	1371	-0-	-241	-0-	54	1	1317	2	Y	-0-					55
06	1560	X	1315	-0-	-245	-0-	54	1	1261	2	Y	-0-	55	1			-0-

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	237	1	2569	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2477	-0-	-323	-0-	215	1	2262	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2753	-0-	-347	-0-	244	1	2509	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2676	-0-	-324	-0-	239	1	2437	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2563	-0-	-351	-0-	162	1	2401	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2517	-0-	-213	-0-	169	1	2348	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2087	-0-	-114	-0-	176	1	1911	2	Y	-0-					-0-
02	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	175	1	1849	2	Y	-0-					-0-
03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	218	1	2236	2	Y	-0-					-0-
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	223	1	2283	2	Y	-0-					-0-
05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	159	1	2358	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	2319	-0-	-51	-0-	155	1	2164	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

01	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	258	1	2792	2	Y	-0-					25
02	2856	X	2724	-0-	-132	-0-	236	1	2488	2	Y	-0-					25
03	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	265	1	2726	2	Y	-0-					25
04	3030	X	2843	-0-	-187	-0-	253	1	2590	2	Y	-0-					25
05	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	179	1	2654	2	Y	-0-					25
06	2940	X	2747	-0-	-193	-0-	184	1	2563	2	Y	-0-					25

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

01	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	144	1	1562	2	Y	-0-					27
02	1624	N	1530	-0-	-94	-0-	133	1	1397	2	Y	-0-					27
03	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	149	1	1534	2	Y	-0-					27
04	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	146	1	1489	2	Y	-0-					27
05	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	98	1	1459	2	Y	-0-					27
06	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	101	1	1411	2	Y	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

01	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	55	1	1238	2	Y	22	20	1			19
							24	9									
02	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	44	1	1112	2	Y	17					36
							19	9									
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	48	1	1342	2	Y	56	14	1			78
							62	9									
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	48	1	1269	2	Y	9					87
							10	9									
05	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	50	1	1216	2	Y	18	49	1			56
							20	9									
06	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	54	1	1264	2	Y	23					79
							25	9									

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

01	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	254	1	2757	2	Y	-0-					50
02	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	241	1	2544	2	Y	-0-					50
03	2697	N	1085	-0-	-1612	-0-	96	1	989	2	Y	-0-					50
04	3000	N	3415	-0-	415	415	304	1	3111	2	Y	-0-					50
05	3100	N	3079	-0-	-21	394	194	1	2885	2	Y	-0-					50
*06	3000	N	2908	-0-	-92	302	195	1	2713	2	Y	-0-					50

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	158	1	1716	2	Y	-0-					-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	141	1	1487	2	Y	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	153	1	1576	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1606	-0-	-194	-0-	143	1	1463	2	Y	-0-					-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	114	1	1687	2	Y	-0-					-0-
*06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	113	1	1577	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	247	1	2674	2	Y	-0-					60
02	2576	N	2483	-0-	-93	-0-	215	1	2268	2	Y	-0-					60
03	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	264	1	2708	2	Y	-0-					60
04	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	253	1	2583	2	Y	-0-					60
05	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	182	1	2707	2	Y	-0-					60
06	2850	N	2802	-0-	-48	-0-	188	1	2614	2	Y	-0-					60

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
01	2852	N	2809	-0-	-43	-0-	237	1	2572	2	Y	-0-					-0-
02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	221	1	2328	2	Y	-0-					-0-
03	2790	N	2785	-0-	-5	-0-	247	1	2538	2	Y	-0-					-0-
04	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	248	1	2535	2	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2560	-0-	-230	-0-	161	1	2399	2	Y	-0-					-0-
06	2700	N	2536	-0-	-164	-0-	170	1	2366	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
01	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	140	1	1141	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
02	1344	X	1205	-0-	-139	-0-	138	1	1067	2	Y	-0-					67
03	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	332	1	1861	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
04	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	180	1	1585	2	Y	-0-					67
05	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	135	1	1455	2	Y	-0-					67
06	2130	X	1322	-0-	-808	-0-	141	1	1181	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
01	2976	X	2335	-0-	-641	-0-	246	1	2088	2	N	1	1	8			127
							1	9									
02	2688	X	1892	-0-	-796	-0-	196	1	1675	2	N	19	2	8			144
							21	9									
03	2976	X	2455	-0-	-521	-0-	277	1	2178	2	N	-0-					144
04	2850	X	2308	-0-	-542	-0-	264	1	1972	2	N	65	1	8			208
							72	9									
05	2945	X	2218	-0-	-727	-0-	329	1	1881	2	N	7	167	1	1	8	47
							8	9									
06	2370	X	2087	-0-	-283	-0-	267	1	1817	2	N	3	1	8			49
							3	9									

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
01	2449	N	1744	-0-	-705	-0-	147	1	1597	2	Y	-0-					-0-
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	191	1	2016	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1938	-0-	-232	-0-	172	1	1766	2	Y	-0-					-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	188	1	1920	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1893	-0-	-277	-0-	119	1	1774	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1580	-0-	-310	-0-	106	1	1474	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 5 RRCID -> 209856 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9432 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	130	1	1413	2	Y	-0-					-0-
02	1316	X	971	-0-	-345	-0-	84	1	887	2	Y	-0-					-0-
03	1457	X	1005	-0-	-452	-0-	89	1	916	2	Y	-0-					-0-
04	1500	X	810	-0-	-690	-0-	72	1	738	2	Y	-0-					-0-
05	1550	X	763	-0-	-787	-0-	48	1	715	2	Y	-0-					-0-
06	1500	X	776	-0-	-724	-0-	52	1	724	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
01	2449	N	2406	-0-	-43	-0-	203	1	2203	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2186	-0-	-26	-0-	189	1	1997	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	213	1	2188	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2338	-0-	-2	-0-	208	1	2130	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2298	-0-	-120	-0-	145	1	2153	2	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2236	-0-	-74	-0-	150	1	2086	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

01	3937	X	3243	-0-	-694	-0-	274	1	2969	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	2656	-0-	-900	-0-	230	1	2426	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3170	-0-	-767	-0-	281	1	2889	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3396	-0-	-354	-0-	303	1	3093	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	2867	-0-	-1008	-0-	181	1	2686	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2646	-0-	-504	-0-	177	1	2469	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

01	3193	X	3160	-0-	-33	-0-	267	1	2893	2	Y	-0-					161
02	2856	X	2816	-0-	-40	-0-	244	1	2572	2	Y	-0-					161
03	3162	X	3096	-0-	-66	-0-	275	1	2821	2	Y	-0-					161
04	3060	X	2992	-0-	-68	-0-	267	1	2725	2	Y	-0-					161
05	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	179	1	2663	2	Y	-0-					161
06	3060	X	2785	-0-	-275	-0-	187	1	2598	2	Y	-0-					161

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	149	1	1619	2	Y	-0-					-0-
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	140	1	1475	2	Y	-0-					-0-
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	160	1	1649	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1687	-0-	-23	-0-	150	1	1537	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	112	1	1670	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	109	1	1520	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9557 - 10765

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	178	1	1927	2	Y	-0-					23
02	1988	N	1903	-0-	-85	-0-	165	1	1738	2	Y	-0-					23
03	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	187	1	1918	2	Y	-0-					23
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	182	1	1863	2	Y	-0-					23
05	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	126	1	1865	2	Y	-0-					23
06	2040	N	1916	-0-	-124	-0-	128	1	1788	2	Y	-0-					23

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

01	4495	X	4304	-0-	-191	-0-	183	1	4121	2	Y	-0-					-0-
02	4004	X	3904	-0-	-100	-0-	149	1	3755	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4311	-0-	-122	-0-	149	1	4162	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	4012	-0-	-248	-0-	148	1	3864	2	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4055	-0-	-347	-0-	159	1	3896	2	Y	-0-					-0-
06	4170	X	3986	-0-	-184	-0-	163	1	3823	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	69	1	1555	2	Y	-0-	55	1			-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	59	1	1479	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	55	1	1525	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1514	-0-	-46	-0-	56	1	1458	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	62	1	1516	2	Y	-0-					-0-
*06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	71	1	1661	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

01	3348	X	3209	-0-	-139	-0-	271	1	2938	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2855	-0-	-169	-0-	247	1	2608	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2972	-0-	-438	-0-	264	1	2708	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2937	-0-	-363	-0-	262	1	2675	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	2912	-0-	-498	-0-	184	1	2728	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2812	-0-	-308	-0-	188	1	2624	2	Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

01	3565	X	3481	-0-	-84	-0-	291	1	3149	2	Y	37	32	1			15
							41	9									
02	3388	X	3233	-0-	-155	-0-	277	1	2914	2	Y	38	39	1			14
							42	9									
03	3751	X	3278	-0-	-473	-0-	287	1	2945	2	Y	42	49	1			7
							46	9									
04	3630	X	3160	-0-	-470	-0-	280	1	2857	2	Y	21	26	1			2
							23	9									
05	3658	X	2857	-0-	-801	-0-	178	1	2648	2	Y	28	27	1			3
							31	9									
*06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	232	1	3223	2	Y	29	29	1			3
							32	9									

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	227	1	2464	2	Y	-0-					65
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	208	1	2191	2	Y	-0-					65
03	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	241	1	2476	2	Y	136	174	1			27
							150	9									
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	241	1	2459	2	Y	-0-					27
05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	175	1	2601	2	Y	-0-					27
*06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	179	1	2495	2	Y	-0-					27

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	18	1			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

01	2418	N	2355	-0-	-63	-0-	199	1	2156	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2176	-0-	-36	-0-	189	1	1987	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2296	-0-	-122	-0-	204	1	2092	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2256	-0-	-24	-0-	201	1	2055	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2134	-0-	-284	-0-	135	1	1999	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2105	-0-	-115	-0-	141	1	1964	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2136	-0-	-1057	-0-	225	1	1911	2	Y	-0-					140
02	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	268	1	2289	2	Y	-0-					140
03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	308	1	2421	2	Y	-0-					140
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	336	1	2513	2	Y	-0-					140
05	2728	X	2533	-0-	-195	-0-	376	1	2151	2	Y	5	97	1			48
							6	9									
06	2640	X	2116	-0-	-524	-0-	270	1	1836	2	Y	9					57
							10	9									

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
01	2666	X	2548	-0-	-118	-0-	215	1	2333	2	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2296	-0-	-84	-0-	199	1	2097	2	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2572	-0-	-32	-0-	228	1	2344	2	Y	-0-					-0-
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	228	1	2325	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2533	-0-	-9	-0-	160	1	2373	2	Y	-0-					-0-
*06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	169	1	2346	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
01	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	242	1	2624	2	Y	-0-					-0-
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	223	1	2355	2	Y	-0-					-0-
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	253	1	2596	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2433	-0-	-327	-0-	217	1	2216	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2428	-0-	-424	-0-	153	1	2275	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2255	-0-	-505	-0-	151	1	2104	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
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	106	1	1152	2	Y	-0-					26
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	100	1	1055	2	Y	-0-					26
03	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	91	1	939	2	Y	-0-					26
04	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	98	1	1005	2	Y	-0-					26
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	88	1	1310	2	Y	-0-					26
*06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	98	1	1359	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
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	159	1	1725	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1438	-0-	-46	-0-	125	1	1313	2	Y	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	162	1	1665	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1783	-0-	-47	-0-	159	1	1624	2	Y	-0-					-0-
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	110	1	1638	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	109	1	1521	2	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
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	119	1	1285	2	Y	34	27	1			13
							37	9									
02	1484	N	978	-0-	-506	-0-	82	1	861	2	Y	32	33	1			12
							35	9									
03	1457	N	463	-0-	-994	-0-	41	1	419	2	Y	3	15	1			-0-
							3	9									
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
05	1085	N	390	-0-	-695	-0-	25	1	365	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	167	-0-	-283	-0-	11	1	154	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
01	1643	N	998	-0-	-645	-0-	42	1	956	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	816	-0-	-640	-0-	31	1	785	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	813	-0-	-365	-0-	28	1	785	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	741	-0-	-219	-0-	27	1	714	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	715	-0-	-184	-0-	28	1	687	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	682	-0-	-98	-0-	28	1	654	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

01	3689	X	3302	-0-	-387	-0-	270	1	2924	2	Y	98	173	1			25
							108	9									
02	3276	X	2592	-0-	-684	-0-	223	1	2351	2	Y	16					41
							18	9									
03	3627	X	3301	-0-	-326	-0-	291	1	2987	2	Y	21					62
							23	9									
04	3510	X	2968	-0-	-542	-0-	262	1	2675	2	Y	28					90
							31	9									
05	3627	X	2609	-0-	-1018	-0-	162	1	2406	2	Y	37					127
							41	9									
06	3210	X	2047	-0-	-1163	-0-	132	1	1843	2	Y	65	165	1			27
							72	9									

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

01	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	123	1	1332	2	Y	14	11	1			5
							15	9									
02	1260	X	1005	-0-	-255	-0-	87	1	914	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
03	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	141	1	1448	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	1410	X	1164	-0-	-246	-0-	102	1	1042	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
05	1457	X	1092	-0-	-365	-0-	68	1	1015	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
06	1560	X	721	-0-	-839	-0-	48	1	669	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

01	3100	X	3028	-0-	-72	-0-	256	1	2772	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2728	-0-	-72	-0-	236	1	2492	2	Y	-0-					-0-
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	286	1	2942	2	Y	-0-					-0-
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	298	1	3041	2	Y	-0-					-0-
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	228	1	3390	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2884	-0-	-146	-0-	193	1	2691	2	Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

01	3162	X	1849	-0-	-1313	-0-	135	1	1714	2	Y	-0-					110
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	141	1	2514	2	Y	72	150	1			32
							79	9									
03	2015	X	827	-0-	-1188	-0-	82	1	736	2	Y	8					40
							9	9									
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	131	1	2535	2	Y	56	2	8			94
							62	9									
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	156	1	4068	2	Y	25					119
							28	9									
06	2940	X	2562	-0-	-378	-0-	140	1	2420	2	Y	2	1	8			120
							2	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	98	1	1057	2	Y	-0-					35
02	1008	N	991	-0-	-17	-0-	86	1	905	2	Y	-0-					35
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	113	1	1163	2	Y	-0-					35
04	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	99	1	1008	2	Y	-0-					35
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	89	1	1317	2	Y	-0-					35
*06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	133	1	1853	2	Y	-0-					35

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
01	2139	X	2051	-0-	-88	-0-	172	1	1868	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
02	1848	X	1705	-0-	-143	-0-	147	1	1549	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
03	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	184	1	1892	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
04	1980	X	1958	-0-	-22	-0-	172	1	1762	2	Y	22	20	1			5
							24	9									
05	2046	X	1714	-0-	-332	-0-	107	1	1595	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
06	2010	X	1364	-0-	-646	-0-	91	1	1265	2	Y	7	8	1			2
							8	9									

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	274	1	2965	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2672	-0-	-324	-0-	232	1	2440	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3298	-0-	-19	-0-	293	1	3005	2	Y	-0-					-0-
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	294	1	3002	2	Y	-0-					-0-
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	210	1	3127	2	Y	-0-					-0-
*06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	219	1	3042	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
01	2604	X	2390	-0-	-214	-0-	65	1	2322	2	N	3	3	8			31
							3	9									
02	2352	X	1940	-0-	-412	-0-	70	1	1870	2	N	-0-					31
03	2542	X	2208	-0-	-334	-0-	86	1	2122	2	N	-0-					31
04	2340	X	2069	-0-	-271	-0-	91	1	1966	2	N	11	2	8			40
							12	9									
05	2418	X	2249	-0-	-169	-0-	107	1	2141	2	N	1	1	8			40
							1	9									
06	2310	X	2264	-0-	-46	-0-	101	1	2162	2	N	1	1	8			40
							1	9									

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
01	2015	N	1824	-0-	-191	-0-	154	1	1670	2	Y	-0-					-0-
02	1848	X	1821	-0-	-27	-0-	158	1	1663	2	Y	-0-					-0-
03	2046	X	1939	-0-	-107	-0-	172	1	1767	2	Y	-0-					-0-
04	1980	X	1910	-0-	-70	-0-	170	1	1740	2	Y	-0-					-0-
05	2015	X	1776	-0-	-239	-0-	112	1	1664	2	Y	-0-					-0-
06	1950	X	1763	-0-	-187	-0-	118	1	1645	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	98	1	1066	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
02	1148	N	1046	-0-	-102	-0-	91	1	955	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	101	1	1038	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	94	1	959	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	981	-0-	-166	-0-	62	1	919	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	779	-0-	-331	-0-	52	1	727	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	177	1	1914	2	Y	10	14	1			8
							11	9									
02	2268	X	2036	-0-	-232	-0-	175	1	1849	2	Y	11	13	1			6
							12	9									
03	3007	X	1796	-0-	-1211	-0-	158	1	1624	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
04	2910	X	2140	-0-	-770	-0-	189	1	1927	2	Y	22	20	1			6
							24	9									
05	3007	X	1794	-0-	-1213	-0-	112	1	1661	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
06	2190	X	1126	-0-	-1064	-0-	75	1	1041	2	Y	9	11	1			3
							10	9									

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
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	140	1	1513	2	Y	-0-					27
02	1372	N	1019	-0-	-353	-0-	88	1	931	2	Y	-0-					27
03	1643	N	1337	-0-	-306	-0-	119	1	1218	2	Y	-0-					27
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	144	1	1470	2	Y	-0-					27
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	103	1	1538	2	Y	-0-					27
*06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	102	1	1426	2	Y	-0-					27

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
01	2201	X	2144	-0-	-57	-0-	181	1	1963	2	Y	-0-					-0-
02	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	173	1	1823	2	Y	-0-					-0-
03	2263	X	2261	-0-	-2	-0-	201	1	2060	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	2106	-0-	-84	-0-	188	1	1918	2	Y	-0-					-0-
05	2263	X	2116	-0-	-147	-0-	133	1	1983	2	Y	-0-					-0-
06	2190	X	1682	-0-	-508	-0-	113	1	1569	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
01	2790	X	2698	-0-	-92	-0-	228	1	2470	2	Y	-0-					49
02	2520	X	2385	-0-	-135	-0-	207	1	2178	2	Y	-0-					49
03	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	237	1	2431	2	Y	-0-					49
04	2670	X	2529	-0-	-141	-0-	225	1	2304	2	Y	-0-					49
05	2759	X	2451	-0-	-308	-0-	155	1	2296	2	Y	-0-					49
06	2610	X	1898	-0-	-712	-0-	127	1	1771	2	Y	-0-					49

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-	20	1			-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	8	1	83	2	Y	29	25	1			6
							32	9									
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	15	18	1			3
							17	9									
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	5	1	76	2	Y	7	6	1			1
							8	9									

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	N	2726	-0-	-312	-0-	284	1	2410	2	N	29	1	8			130
							32	9									
02	2744	X	2334	-0-	-410	-0-	243	1	2073	2	N	16	1	8			145
							18	9									
03	3038	X	2482	-0-	-556	-0-	278	1	2185	2	N	17	2	8			160
							19	9									
04	2940	X	2321	-0-	-619	-0-	273	1	2038	2	N	9					169
							10	9									
05	3007	X	2597	-0-	-410	-0-	382	1	2189	2	N	24	165	1	1	8	27
							26	9									
06	2640	X	2518	-0-	-122	-0-	323	1	2195	2	N	-0-					27

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2897	-0-	-389	-0-	245	1	2652	2	Y	-0-					27
02	2968	X	2478	-0-	-490	-0-	215	1	2263	2	Y	-0-					27
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	266	1	2737	2	Y	-0-					27
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	265	1	2705	2	Y	-0-					27
05	2883	X	2692	-0-	-191	-0-	170	1	2522	2	Y	-0-					27
06	2910	X	2764	-0-	-146	-0-	185	1	2579	2	Y	-0-					27

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2695	-0-	-405	217	226	1	2449	2	Y	18	12	1			6
							20	9									
02	2800	N	2629	-0-	-171	46	221	1	2331	2	Y	70	53	1			23
							77	9									
03	2807	N	2761	-0-	-46	-0-	238	1	2450	2	Y	66	74	1			15
							73	9									
04	2610	N	2443	-0-	-167	-0-	212	1	2164	2	Y	61	64	1			12
							67	9									
05	2914	N	2430	-0-	-484	-0-	149	1	2219	2	Y	56	57	1			11
							62	9									
06	2670	N	2389	-0-	-281	-0-	157	1	2185	2	Y	43	47	1			7
							47	9									

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	18	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	2	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	17	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	100	-0-	-117	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	101	-0-	-139	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	166	1	1804	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1748	-0-	-100	-0-	151	1	1597	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	170	1	1749	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	166	1	1695	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	117	1	1741	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	122	1	1692	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	448	1	4856	2	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4211	-0-	-269	-0-	365	1	3846	2	Y	-0-					-0-
03	5611	X	4861	-0-	-750	-0-	423	1	4348	2	Y	82	47	1			35
							90	9									
04	5430	X	4946	-0-	-484	-0-	441	1	4505	2	Y	-0-					35
05	5611	X	4375	-0-	-1236	-0-	276	1	4099	2	Y	-0-					35
06	5130	X	3802	-0-	-1328	-0-	255	1	3547	2	Y	-0-					35

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	201	1	2177	2	Y	-0-					27
02	2156	N	2136	-0-	-20	-0-	185	1	1951	2	Y	-0-					27
03	2387	N	1972	-0-	-415	-0-	175	1	1797	2	Y	-0-					27
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	227	1	2324	2	Y	-0-					27
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	160	1	2376	2	Y	-0-					27
*06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	153	1	2124	2	Y	-0-					27

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
01	3131	X	3002	-0-	-129	-0-	249	1	2700	2	Y	48	36	1			21
							53	9									
02	2828	X	2823	-0-	-5	-0-	240	1	2529	2	Y	49	47	1			23
							54	9									
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	279	1	2862	2	Y	47	56	1			14
							52	9									
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	273	1	2793	2	Y	43	45	1			12
							47	9									
05	3131	X	2975	-0-	-156	-0-	185	1	2747	2	Y	39	40	1			11
							43	9									
*06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	205	1	2859	2	Y	30	33	1			8
							33	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
01	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	88	1	959	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	935	-0-	-73	-0-	81	1	854	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	983	-0-	-71	-0-	87	1	896	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	916	-0-	-104	-0-	82	1	834	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	892	-0-	-131	-0-	56	1	836	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	861	-0-	-99	-0-	58	1	803	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
01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	244	1	2647	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	2550	-0-	-82	-0-	221	1	2329	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2765	-0-	-149	-0-	245	1	2520	2	Y	-0-					-0-
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	253	1	2581	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2570	-0-	-313	-0-	162	1	2408	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2627	-0-	-163	-0-	176	1	2451	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2760	-0-	-340	-0-	231	1	2508	2	Y	19	23	1			14
							21	9									
02	2632	X	2574	-0-	-58	-0-	221	1	2332	2	Y	19	22	1			11
							21	9									
03	2852	X	2726	-0-	-126	-0-	240	1	2466	2	Y	18	23	1			6
							20	9									
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	265	1	2711	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
05	2852	X	2771	-0-	-81	-0-	174	1	2579	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
06	2760	X	2504	-0-	-256	-0-	167	1	2324	2	Y	12	13	1			4
							13	9									

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6578	-0-	-180	-0-	542	1	5869	2	Y	152	122	1			60
							167	9									
02	5936	X	5817	-0-	-119	-0-	494	1	5206	2	Y	106	119	1			47
							117	9									
03	5704	X	3989	-0-	-1715	-0-	344	1	3534	2	Y	101	127	1			21
							111	9									
04	6360	X	3760	-0-	-2600	-0-	325	1	3319	2	Y	105	109	1			17
							116	9									
05	6572	X	4190	-0-	-2382	-0-	257	1	3814	2	Y	108	107	1			18
							119	9									
06	6360	X	3424	-0-	-2936	-0-	224	1	3116	2	Y	76	82	1			12
							84	9									

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	130	1	1405	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	1428	N	1378	-0-	-50	-0-	119	1	1259	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	130	1	1332	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	127	1	1298	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	84	1	1254	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	89	1	1238	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	110	1	1195	2	Y	-0-					-0-
02	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	109	1	1152	2	Y	-0-					-0-
03	1364	X	1317	-0-	-47	-0-	117	1	1200	2	Y	-0-					-0-
04	1320	X	1292	-0-	-28	-0-	115	1	1177	2	Y	-0-					-0-
05	1395	X	1279	-0-	-116	-0-	81	1	1198	2	Y	-0-					-0-
06	1350	X	1259	-0-	-91	-0-	84	1	1175	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2945	-0-	-186	-0-	246	1	2665	2	Y	31	26	1			13
							34	9									
02	2772	X	2627	-0-	-145	-0-	228	1	2399	2	Y	-0-	13	1			-0-
03	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	257	1	2644	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2887	-0-	-83	-0-	257	1	2630	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2812	-0-	-195	-0-	177	1	2635	2	Y	-0-					-0-
06	2820	N	2697	-0-	-123	-0-	181	1	2516	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	170	1	1844	2	N	3	3	8			110
							3	9									
02	1848	X	1790	-0-	-58	-0-	155	1	1634	2	N	1	1	8			110
							1	9									
03	2046	X	2023	-0-	-23	-0-	179	1	1844	2	N	-0-					110
04	1980	X	1956	-0-	-24	-0-	174	1	1781	2	N	1	1	8			110
							1	9									
05	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	129	1	1921	2	N	-0-					110
06	1950	X	68	-0-	-1882	-0-	5	1	63	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
01	2232	X	1914	-0-	-318	-0-	432	1	1470	2	N	11	1	8			47
							12	9									
02	2016	X	1952	-0-	-64	-0-	466	1	1483	2	N	3	3	8			47
							3	9									
03	2232	X	2020	-0-	-212	-0-	447	1	1573	2	N	-0-					47
04	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	473	1	1563	2	N	2	2	8			47
							2	9									
05	2170	X	2121	-0-	-49	-0-	571	1	1550	2	N	-0-					47
06	2100	X	781	-0-	-1319	-0-	249	1	532	2	N	-0-					47

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
01	3100	N	3001	-0-	-99	3320	254	1	2747	2	Y	-0-					11
02	5819	X	2499	-0-	-3320	-0-	217	1	2282	2	Y	-0-					11
03	5921	X	3781	-0-	-2140	-0-	335	1	3437	2	Y	8	10	1			9
							9	9									
04	5730	X	3370	-0-	-2360	-0-	300	1	3070	2	Y	-0-					9
05	3782	X	2796	-0-	-986	-0-	176	1	2620	2	Y	-0-					9
06	3660	X	3393	-0-	-267	-0-	227	1	3166	2	Y	-0-					9

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	36	1	389	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	33	1	347	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	36	1	374	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	34	1	349	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	25	1	378	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	26	1	357	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2506	-0-	-377	-0-	68	1	2432	2	N	5	5	8			118
							6	9									
02	2604	X	2355	-0-	-249	-0-	85	1	2269	2	N	1	1	8			118
							1	9									
03	2573	X	2464	-0-	-109	-0-	96	1	2367	2	N	1	1	8			118
							1	9									
04	2490	X	2430	-0-	-60	-0-	107	1	2320	2	N	3	1	8			120
							3	9									
05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	135	1	2685	2	N	1	1	8			120
							1	9									
*06	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	124	1	2651	2	N	8	1	8			127
							9	9									

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

01	3782	X	3204	-0-	-578	-0-	271	1	2933	2	Y	-0-					25
02	3416	X	3111	-0-	-305	-0-	270	1	2841	2	Y	-0-					25
03	3782	X	3317	-0-	-465	-0-	294	1	3023	2	Y	-0-					25
04	3480	X	3332	-0-	-148	-0-	297	1	3035	2	Y	-0-					25
05	3441	X	3161	-0-	-280	-0-	199	1	2962	2	Y	-0-					25
06	3330	X	2788	-0-	-542	-0-	187	1	2601	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	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

01	2449	X	2117	-0-	-332	-0-	439	1	1664	2	N	13	1	8			162
							14	9									
02	2240	X	2105	-0-	-135	-0-	408	1	1678	2	N	17					179
							19	9									
03	2511	X	2284	-0-	-227	-0-	480	1	1795	2	N	8					187
							9	9									
04	2430	X	1653	-0-	-777	-0-	1638	2	15	9	N	14	23	7	1	8	177
05	2511	X	1823	-0-	-688	-0-	1805	2	18	9	N	16	2	8			191
06	2250	X	1682	-0-	-568	-0-	1682	2			N	-0-					191

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	494	1	1873	2	N	13	1	8			47
							14	9									
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	468	1	1923	2	N	22					69
							24	9									
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	531	1	1985	2	N	22					91
							24	9									
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1870	2	22	9	N	20	1	7			110
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2017	2	19	9	N	17	2	8			125
*06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					125

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STAFFORD, W.W. WELL #: 1 RRCID -> 222030 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF. 9880 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

	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
01	2852	X	1837	-0-	-1015	-0-	200	1	1633	2	Y	4	4	8			28
							4	9									
02	2464	X	1924	-0-	-540	-0-	220	1	1700	2	Y	4	4	8			28
							4	9									
03	2728	X	303	-0-	-2425	-0-	46	1	257	2	Y	-0-					28
04	2580	X	2058	-0-	-522	-0-	210	1	1848	2	Y	-0-					28
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	246	1	2656	2	Y	-0-					28
*06	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	249	1	2079	2	Y	-0-					28

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

	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
01	2356	X	1869	-0-	-487	-0-	424	1	1444	2	N	1	1	8			144
							1	9									
02	2128	X	1414	-0-	-714	-0-	337	1	1074	2	N	3	3	8			144
							3	9									
03	2356	X	1114	-0-	-1242	-0-	247	1	867	2	N	-0-					144
04	2190	X	1552	-0-	-638	-0-	360	1	1192	2	N	-0-					144
05	2263	X	1496	-0-	-767	-0-	403	1	1093	2	N	-0-					144
*06	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	599	1	1278	2	N	-0-					144

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

	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
01	1984	N	1728	-0-	-256	-0-	146	1	1582	2	Y	-0-					120
02	1764	N	1496	-0-	-268	-0-	130	1	1366	2	Y	-0-					120
03	1829	N	1624	-0-	-205	-0-	144	1	1480	2	Y	-0-					120
04	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	139	1	1416	2	Y	-0-					120
05	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	95	1	1410	2	Y	-0-					120
06	1560	N	1364	-0-	-196	-0-	91	1	1273	2	Y	-0-					120

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

	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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					82
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					82
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	7			50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

	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
01	4154	X	4058	-0-	-96	-0-	343	1	3715	2	Y	-0-					-0-
02	3808	X	3632	-0-	-176	-0-	315	1	3317	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	4035	-0-	-181	-0-	358	1	3677	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3877	-0-	-203	-0-	346	1	3531	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3820	-0-	-303	-0-	241	1	3579	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3235	-0-	-695	-0-	217	1	3018	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1913	-0-	-350	-0-	162	1	1751	2	Y	-0-					180
02	2044	X	1142	-0-	-902	-0-	99	1	1043	2	Y	-0-					180
03	2170	X	1447	-0-	-723	-0-	128	1	1319	2	Y	-0-					180
04	2100	X	2074	-0-	-26	-0-	181	1	1852	2	Y	37					217
							41	9									
05	2170	X	1739	-0-	-431	-0-	110	1	1628	2	Y	1	167	1			51
							1	9									
06	1860	X	1560	-0-	-300	-0-	105	1	1455	2	Y	-0-					51

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	152	1	1642	2	Y	-0-					27
02	1708	N	1585	-0-	-123	-0-	137	1	1448	2	Y	-0-					27
03	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	156	1	1598	2	Y	-0-					27
04	1740	N	1348	-0-	-392	-0-	120	1	1228	2	Y	-0-					27
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	131	1	1943	2	Y	-0-					27
06	1710	N	1499	-0-	-211	-0-	100	1	1399	2	Y	-0-					27

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	341	-0-	-310	-0-	9	1	332	2	Y	-0-					28
02	420	X	110	-0-	-310	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					28
03	465	X	415	-0-	-50	-0-	16	1	399	2	Y	-0-					28
04	450	X	89	-0-	-361	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					28
05	754	X	754	-0-	-0-	-0-	36	1	718	2	Y	-0-					28
06	390	X	320	-0-	-70	-0-	14	1	306	2	Y	-0-					28

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3315	-0-	-219	-0-	140	1	3166	2	N	8	8	8			45
							9	9									
02	3192	X	2977	-0-	-215	-0-	114	1	2861	2	N	2	2	8			45
							2	9									
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	110	1	3069	2	N	2	2	8			45
							2	9									
04	3210	X	3061	-0-	-149	-0-	113	1	2945	2	N	3	3	8			45
							3	9									
05	3317	X	3013	-0-	-304	-0-	118	1	2893	2	N	2	2	8			45
							2	9									
06	3210	X	3081	-0-	-129	-0-	126	1	2954	2	N	1	1	8			45
							1	9									

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	189	1	2053	2	Y	54					79
							59	9									
02	2156	X	2034	-0-	-122	-0-	176	1	1858	2	Y	-0-					79
03	2387	X	2239	-0-	-148	-0-	199	1	2040	2	Y	-0-					79
04	2310	X	2278	-0-	-32	-0-	199	1	2029	2	Y	45					124
							50	9									
05	2294	X	2138	-0-	-156	-0-	135	1	2003	2	Y	-0-					124
06	2220	X	2043	-0-	-177	-0-	133	1	1853	2	Y	52					176
							57	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	756	-0-	-1600	-0-	54	1	689	2	Y	12					34
							13	9									
02	2128	X	776	-0-	-1352	-0-	41	1	735	2	Y	-0-	34	1			-0-
03	2046	X	1344	-0-	-702	-0-	135	1	1209	2	Y	-0-					-0-
04	1740	X	1619	-0-	-121	-0-	79	1	1540	2	Y	-0-					-0-
05	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	61	1	1584	2	Y	-0-					-0-
06	1290	X	1278	-0-	-12	-0-	70	1	1208	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2659	-0-	-100	-0-	225	1	2434	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2320	-0-	-200	-0-	201	1	2119	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	232	1	2383	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2502	-0-	-198	-0-	223	1	2279	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2435	-0-	-324	-0-	154	1	2281	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2350	-0-	-230	-0-	157	1	2193	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	106	1	1151	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	1204	N	1192	-0-	-12	-0-	103	1	1081	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
03	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	111	1	1139	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
04	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	107	1	1094	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	78	1	1159	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1230	N	1131	-0-	-99	-0-	76	1	1053	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2981	-0-	-584	-0-	252	1	2729	2	Y	-0-					38
02	3164	X	2592	-0-	-572	-0-	225	1	2367	2	Y	-0-					38
03	3379	X	2645	-0-	-734	-0-	235	1	2410	2	Y	-0-					38
04	3150	X	1893	-0-	-1257	-0-	169	1	1724	2	Y	-0-					38
05	3100	X	1898	-0-	-1202	-0-	120	1	1778	2	Y	-0-					38
06	2880	X	1723	-0-	-1157	-0-	115	1	1608	2	Y	-0-					38

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	207	1	2247	2	Y	34	27	1			14
							37	9									
02	2268	N	2259	-0-	-9	-0-	192	1	2028	2	Y	35	34	1			15
							39	9									
03	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	214	1	2196	2	Y	33	40	1			8
							36	9									
04	2400	N	2302	-0-	-98	-0-	202	1	2067	2	Y	30	32	1			6
							33	9									
05	2511	N	2173	-0-	-338	-0-	135	1	2007	2	Y	28	28	1			6
							31	9									
06	2370	N	2018	-0-	-352	-0-	135	1	1875	2	Y	7	10	1			3
							8	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3088	-0-	-322	-0-	259	1	2808	2	Y	19	14	1			10
							21	9									
02	3080	X	2822	-0-	-258	-0-	243	1	2558	2	Y	19	18	1			11
							21	9									
03	3286	X	3168	-0-	-118	-0-	279	1	2869	2	Y	18	21	1			8
							20	9									
04	3150	X	3034	-0-	-116	-0-	269	1	2746	2	Y	17	18	1			7
							19	9									
05	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	181	1	2696	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
06	3060	X	2888	-0-	-172	-0-	193	1	2682	2	Y	12	13	1			5
							13	9									

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2545	-0-	-183	-0-	211	1	2290	2	Y	40	32	1			16
							44	9									
02	2464	X	2420	-0-	-44	-0-	206	1	2175	2	Y	35	36	1			15
							39	9									
03	2666	X	2409	-0-	-257	-0-	210	1	2162	2	Y	34	41	1			8
							37	9									
04	2550	X	1732	-0-	-818	-0-	151	1	1547	2	Y	31	33	1			6
							34	9									
05	2666	X	1872	-0-	-794	-0-	116	1	1724	2	Y	29	30	1			5
							32	9									
06	2580	X	1829	-0-	-751	-0-	121	1	1684	2	Y	22	23	1			4
							24	9									

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	269	1	2918	2	Y	10	7	1			4
							11	9									
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	255	1	2692	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	296	1	3045	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	297	1	3031	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	3286	X	3133	-0-	-153	-0-	197	1	2933	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3240	X	3152	-0-	-88	-0-	211	1	2941	2	Y	-0-	1	1			-0-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2354	-0-	-529	-0-	235	1	1999	2	N	109					169
							120	9									
02	2520	N	1946	-0-	-574	-0-	204	1	1742	2	N	-0-					169
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	272	1	2134	2	N	-0-					169
04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	315	1	2356	2	N	-0-					169
05	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	306	1	1749	2	N	-0-					169
06	2340	N	1974	-0-	-366	-0-	253	1	1721	2	N	-0-	115	1			54

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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
01	3317	X	3044	-0-	-273	-0-	257	1	2787	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2934	-0-	-62	-0-	254	1	2680	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3068	-0-	-497	-0-	272	1	2796	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3363	-0-	-87	-0-	300	1	3063	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	2666	-0-	-899	-0-	168	1	2498	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	1887	-0-	-1263	-0-	126	1	1761	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	183	1	1986	2	Y	-0-					-0-
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	161	1	1693	2	Y	-0-					-0-
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	187	1	1923	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	181	1	1847	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	125	1	1850	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1688	-0-	-352	-0-	113	1	1575	2	Y	-0-					-0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	161	1	1750	2	Y	-0-					29
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	144	1	1517	2	Y	-0-					29
03	1953	N	1735	-0-	-218	-0-	154	1	1581	2	Y	-0-					29
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	168	1	1713	2	Y	-0-					29
05	1829	N	1587	-0-	-242	-0-	100	1	1487	2	Y	-0-					29
06	1680	N	1496	-0-	-184	-0-	100	1	1396	2	Y	-0-					29

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	956	1	1279	2	N	132	8	8			217
							145	9									
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	858	1	1152	2	N	3	178	1	2	8	40
							3	9									
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	771	1	884	2	N	146	1	8			185
							161	9									
04	1740	N	965	-0-	-775	-0-	34	1	885	2	N	42	191	1	3	8	33
							46	9									
05	1798	N	533	-0-	-1265	-0-	21	1	511	2	N	1	1	8			33
							1	9									
06	1740	N	1611	-0-	-129	-0-	789	1	820	2	N	2	2	8			33
							2	9									

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

01	2945	X	2663	-0-	-282	-0-	113	1	2548	2	N	2	2	8			45
							2	9									
02	2716	X	2503	-0-	-213	-0-	96	1	2407	2	N	-0-					45
03	3007	X	2951	-0-	-56	-0-	102	1	2849	2	N	-0-					45
04	2910	X	2835	-0-	-75	-0-	104	1	2730	2	N	1	1	8			45
							1	9									
05	2883	X	2776	-0-	-107	-0-	109	1	2667	2	N	-0-					45
*06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	125	1	2925	2	N	-0-					45

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

01	3534	X	3384	-0-	-150	-0-	286	1	3098	2	Y	-0-					80
02	3192	X	2910	-0-	-282	-0-	252	1	2658	2	Y	-0-					80
03	3503	X	3173	-0-	-330	-0-	281	1	2892	2	Y	-0-					80
04	3330	X	3118	-0-	-212	-0-	278	1	2840	2	Y	-0-					80
05	3441	X	2934	-0-	-507	-0-	185	1	2749	2	Y	-0-					80
06	3270	X	3081	-0-	-189	-0-	206	1	2875	2	Y	-0-					80

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3382	-0-	-183	-0-	286	1	3096	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2991	-0-	-229	-0-	259	1	2732	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3323	-0-	-118	-0-	295	1	3028	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	362	-0-	-2968	-0-	32	1	330	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3220	-0-	-159	-0-	203	1	3017	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2959	-0-	-311	-0-	198	1	2761	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	206	1	2228	2	Y	-0-					23
02	2240	N	2193	-0-	-47	-0-	190	1	2003	2	Y	-0-					23
03	2449	N	2434	-0-	-15	-0-	216	1	2218	2	Y	-0-					23
04	2370	N	2334	-0-	-36	-0-	208	1	2126	2	Y	-0-					23
05	2418	N	2294	-0-	-124	-0-	145	1	2149	2	Y	-0-					23
06	2370	N	2233	-0-	-137	-0-	150	1	2083	2	Y	-0-					23

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	229	1	2479	2	Y	-0-					27
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	215	1	2270	2	Y	-0-					27
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	238	1	2450	2	Y	169	169	1			27
							186	9									
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	224	1	2284	2	Y	-0-					27
05	2542	N	2107	-0-	-435	-0-	133	1	1974	2	Y	-0-					27
06	2460	N	1901	-0-	-559	-0-	115	1	1598	2	Y	171	173	1			25
							188	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 231977 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 9452 - 10686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2396	-0-	-115	-0-	102	1	2294	2	N	-0-					50
02	2184	N	2175	-0-	-9	-0-	83	1	2092	2	N	-0-					50
03	2449	N	2341	-0-	-108	-0-	81	1	2259	2	N	1	1	8			50
							1	9									
04	2310	N	2118	-0-	-192	-0-	78	1	2040	2	N	-0-					50
05	2418	N	2018	-0-	-400	-0-	79	1	1939	2	N	-0-					50
06	2280	N	1897	-0-	-383	-0-	78	1	1819	2	N	-0-					50

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2215	-0-	-141	-0-	94	1	2118	2	N	3	3	8			67
							3	9									
02	2128	N	1958	-0-	-170	-0-	75	1	1883	2	N	-0-					67
03	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	75	1	2088	2	N	-0-					67
04	2130	N	2068	-0-	-62	-0-	76	1	1990	2	N	2	2	8			67
							2	9									
05	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	79	1	1949	2	N	1	1	8			67
							1	9									
06	2100	N	1988	-0-	-112	-0-	81	1	1907	2	N	-0-					67

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 #: 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
01	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	83	1	1864	2	N	-0-					29
02	1792	N	1775	-0-	-17	-0-	68	1	1706	2	N	1	1	8			29
							1	9									
03	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	67	1	1858	2	N	-0-					29
04	1890	N	1681	-0-	-209	-0-	62	1	1619	2	N	-0-					29
05	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	71	1	1741	2	N	-0-					29
06	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	67	1	1575	2	N	-0-					29

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
01	868	N	494	-0-	-374	-0-	42	1	452	2	Y	-0-					55
02	DLQ G-10		459	-0-	459	459	40	1	419	2	Y	-0-					55
03	1261	X	802	-0-	-459	-0-	71	1	731	2	Y	-0-					55
04	660	X	572	-0-	-88	-0-	51	1	521	2	Y	-0-					55
05	651	X	518	-0-	-133	-0-	33	1	485	2	Y	-0-					55
06	780	X	414	-0-	-366	-0-	28	1	386	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
01	2387	X	1736	-0-	-651	-0-	74	1	1662	2	N	-0-					82
02	2156	X	2077	-0-	-79	-0-	79	1	1997	2	N	1	1	8			82
							1	9									
03	2387	X	1857	-0-	-530	-0-	64	1	1793	2	N	-0-					82
04	2160	X	2123	-0-	-37	-0-	78	1	2044	2	N	1	1	8			82
							1	9									
05	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	95	1	2339	2	N	-0-					82
06	2220	X	2173	-0-	-47	-0-	89	1	2084	2	N	-0-					82

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
01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	316	1	3422	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3146	-0-	-130	-0-	273	1	2873	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3427	-0-	-45	-0-	304	1	3123	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3402	-0-	-228	-0-	303	1	3099	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3282	-0-	-469	-0-	207	1	3075	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	2886	-0-	-744	-0-	193	1	2693	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
01	2542	X	2466	-0-	-76	-0-	205	1	2224	2	Y	34	27	1			12
							37	9									
02	2492	X	2324	-0-	-168	-0-	198	1	2087	2	Y	35	34	1			13
							39	9									
03	2759	X	2221	-0-	-538	-0-	194	1	1991	2	Y	33	41	1			5
							36	9									
04	2670	X	2299	-0-	-371	-0-	202	1	2064	2	Y	30	32	1			3
							33	9									
05	2666	X	2403	-0-	-263	-0-	150	1	2225	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
06	2490	X	1972	-0-	-518	-0-	132	1	1833	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	191	1	2069	2	Y	-0-					25
02	2128	N	2080	-0-	-48	-0-	176	1	1852	2	Y	47					72
							52	9									
03	2294	N	2225	-0-	-69	-0-	197	1	2028	2	Y	-0-					72
04	2190	N	1849	-0-	-341	-0-	165	1	1684	2	Y	-0-					72
05	2294	N	1640	-0-	-654	-0-	103	1	1537	2	Y	-0-					72
06	2160	N	1599	-0-	-561	-0-	107	1	1492	2	Y	-0-					72

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

01	3503	X	3489	-0-	-14	-0-	148	1	3335	2	N	5	5	8			90
							6	9									
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	122	1	3075	2	N	1	1	8			90
							1	9									
03	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	123	1	3419	2	N	1	1	8			90
							1	9									
04	3540	X	3316	-0-	-224	-0-	122	1	3192	2	N	2	2	8			90
							2	9									
05	3658	X	3404	-0-	-254	-0-	133	1	3271	2	N	-0-					90
06	3420	X	3331	-0-	-89	-0-	137	1	3193	2	N	1	1	8			90
							1	9									

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 232856 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9426 - 10664

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2014

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672

01	1984	N	1748	-0-	-236	-0-	74	1	1674	2	N	-0-					62
02	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	59	1	1476	2	N	-0-					62
03	2015	N	1444	-0-	-571	-0-	50	1	1394	2	N	-0-					62
04	1680	N	1311	-0-	-369	-0-	48	1	1263	2	N	-0-					62
05	1705	N	1257	-0-	-448	-0-	49	1	1208	2	N	-0-					62
06	1410	N	857	-0-	-553	-0-	35	1	822	2	N	-0-					62

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706

01	3565	X	2437	-0-	-1128	-0-	103	1	2334	2	N	-0-					60
02	DLQ G-10		2842	-0-	2842	2842	109	1	2733	2	N	-0-					60
03	5675	X	2833	-0-	-2842	-0-	98	1	2735	2	N	-0-					60
04	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	101	1	2641	2	N	-0-					60
05	3162	X	2744	-0-	-418	-0-	108	1	2636	2	N	-0-					60
06	3060	X	2659	-0-	-401	-0-	109	1	2550	2	N	-0-					60

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
01	1519	X	1073	-0-	-446	-0-	89	1	962	2	Y	20					147
							22	9									
02	1372	X	762	-0-	-610	-0-	66	1	693	2	Y	3					150
							3	9									
03	1612	X	920	-0-	-692	-0-	82	1	837	2	Y	1					151
							1	9									
04	1560	X	468	-0-	-1092	-0-	42	1	426	2	Y	-0-					151
05	1612	X	66	-0-	-1546	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					151
06	1050	X	1	-0-	-1049	-0-	1	2			Y	-0-					151

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
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	115	1	1252	2	Y	31	26	1			13
							34	9									
02	1288	N	1157	-0-	-131	-0-	100	1	1057	2	Y	-0-	13	1			-0-
03	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	119	1	1227	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	117	1	1195	2	Y	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	83	1	1234	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	83	1	1152	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
01	1488	X	975	-0-	-513	-0-	645	1	330	2	N	-0-					36
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	863	1	575	2	N	-0-					36
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	918	1	514	2	N	-0-					36
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	914	1	370	2	N	-0-					36
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	971	1	1002	2	N	-0-					36
*06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	932	1	743	2	N	-0-					36

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
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	148	1	3334	2	N	3	3	8			97
							3	9									
02	2856	X	2816	-0-	-40	-0-	108	1	2708	2	N	-0-					97
03	3379	X	3197	-0-	-182	-0-	111	1	3086	2	N	-0-					97
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	149	1	3908	2	N	-0-					97
05	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	163	1	3992	2	N	-0-					97
06	3360	X	2821	-0-	-539	-0-	116	1	2705	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
01	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	64	1	1435	2	N	5	5	8			25
							6	9									
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	55	1	1379	2	N	2	2	8			25
							2	9									
03	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	51	1	1412	2	N	1	1	8			25
							1	9									
04	1470	N	1260	-0-	-210	-0-	46	1	1212	2	N	2	2	8			25
							2	9									
05	1581	N	1254	-0-	-327	-0-	49	1	1205	2	N	-0-					25
06	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	54	1	1264	2	N	1	1	8			25
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	148	1	1600	2	Y	34	27	1			13
							37	9									
02	1596	N	1583	-0-	-13	-0-	134	1	1414	2	Y	32	33	1			12
							35	9									
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	164	1	1687	2	Y	3	15	1			-0-
							3	9									
04	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	155	1	1583	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1606	-0-	-161	-0-	101	1	1505	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1517	-0-	-283	-0-	102	1	1415	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					67
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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
01	944	X	944	-0-	-0-	-0-	80	1	864	2	Y	-0-					62
02	924	X	886	-0-	-38	-0-	77	1	809	2	Y	-0-					62
03	1023	X	835	-0-	-188	-0-	74	1	761	2	Y	-0-					62
04	990	X	927	-0-	-63	-0-	83	1	844	2	Y	-0-					62
05	992	X	832	-0-	-160	-0-	52	1	780	2	Y	-0-					62
06	960	X	571	-0-	-389	-0-	38	1	533	2	Y	-0-					62

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
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	139	1	1508	2	Y	-0-					142
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	151	1	1596	2	Y	-0-					142
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	141	1	1446	2	Y	-0-					142
04	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	127	1	1302	2	Y	55					197
							61	9									
05	1922	N	600	-0-	-1322	-0-	38	1	561	2	Y	1	185	1			13
							1	9									
06	1530	N	752	-0-	-778	-0-	50	1	702	2	Y	-0-					13

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
01	2883	X	2757	-0-	-126	-0-	233	1	2524	2	Y	-0-					164
02	2604	X	2556	-0-	-48	-0-	218	1	2292	2	Y	42					206
							46	9									
03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	272	1	2794	2	Y	-0-					206
04	2760	X	2208	-0-	-552	-0-	197	1	2011	2	Y	-0-					206
05	2821	X	2026	-0-	-795	-0-	127	1	1880	2	Y	17	185	1			38
							19	9									
06	2970	X	2045	-0-	-925	-0-	137	1	1908	2	Y	-0-					38

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	4526	X	4235	-0-	-291	-0-	179	1	4052	2	N	4	4	8			127
							4	9									
02	4060	X	3881	-0-	-179	-0-	148	1	3732	2	N	1	1	8			127
							1	9									
03	4402	X	4252	-0-	-150	-0-	147	1	4103	2	N	2	2	8			127
							2	9									
04	4260	X	4063	-0-	-197	-0-	150	1	3912	2	N	1	1	8			127
							1	9									
05	4402	X	4003	-0-	-399	-0-	157	1	3846	2	N	-0-					127
06	4170	X	4087	-0-	-83	-0-	168	1	3918	2	N	1	1	8			127
							1	9									

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
01	2635	X	2451	-0-	-184	-0-	104	1	2347	2	N	-0-					80
02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	99	1	2483	2	N	-0-					80
03	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	99	1	2754	2	N	-0-					80
04	3000	N	3123	-0-	123	123	115	1	3008	2	N	-0-					80
05	3100	N	3206	-0-	106	229	126	1	3080	2	N	-0-					80
06	2760	N	2331	-0-	-429	-0-	96	1	2235	2	N	-0-					80

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	970	-0-	-22	-0-	82	1	888	2	Y	-0-					19
02	896	N	856	-0-	-40	-0-	74	1	782	2	Y	-0-					19
03	992	N	939	-0-	-53	-0-	83	1	856	2	Y	-0-					19
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	81	1	825	2	Y	-0-					19
05	961	N	792	-0-	-169	-0-	50	1	742	2	Y	-0-					19
06	900	N	750	-0-	-150	-0-	50	1	700	2	Y	-0-					19

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
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	163	1	3685	2	N	4	4	8			112
							4	9									
02	3416	X	3310	-0-	-106	-0-	126	1	3184	2	N	-0-					112
03	3875	X	3830	-0-	-45	-0-	132	1	3697	2	N	1	1	8			112
							1	9									
04	3750	X	3368	-0-	-382	-0-	124	1	3244	2	N	-0-					112
05	3875	X	3361	-0-	-514	-0-	132	1	3229	2	N	-0-					112
06	3720	X	3129	-0-	-591	-0-	128	1	3001	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
01	1922	X	1749	-0-	-173	-0-	74	1	1673	2	N	2	2	8			41
							2	9									
02	1988	X	1650	-0-	-338	-0-	63	1	1587	2	N	-0-					41
03	2201	X	1701	-0-	-500	-0-	59	1	1642	2	N	-0-					41
04	2130	X	1668	-0-	-462	-0-	61	1	1607	2	N	-0-					41
05	2046	X	1781	-0-	-265	-0-	70	1	1710	2	N	1	1	8			41
							1	9									
06	1770	X	1599	-0-	-171	-0-	66	1	1533	2	N	-0-					41

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2397	-0-	-362	-0-	101	1	2292	2	N	4	4	8			55
							4	9									
02	2436	X	2209	-0-	-227	-0-	84	1	2124	2	N	1	1	8			55
							1	9									
03	2666	X	2453	-0-	-213	-0-	85	1	2367	2	N	1	1	8			55
							1	9									
04	2580	X	2416	-0-	-164	-0-	89	1	2326	2	N	1	1	8			55
							1	9									
05	2635	X	2401	-0-	-234	-0-	94	1	2306	2	N	1	1	8			55
							1	9									
06	2370	X	2368	-0-	-2	-0-	97	1	2271	2	N	-0-					55

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
01	2821	X	2514	-0-	-307	-0-	107	1	2406	2	N	1	1	8			53
							1	9									
02	2576	X	2189	-0-	-387	-0-	84	1	2105	2	N	-0-					53
03	2852	X	2514	-0-	-338	-0-	87	1	2427	2	N	-0-					53
04	2760	X	2434	-0-	-326	-0-	90	1	2343	2	N	1	1	8			53
							1	9									
05	2542	X	2263	-0-	-279	-0-	89	1	2174	2	N	-0-					53
06	2430	X	2185	-0-	-245	-0-	90	1	2095	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
01	3100	X	2474	-0-	-626	-0-	902	1	1367	2	N	186	163	1	23	8	160
							205	9									
02	2240	X	1026	-0-	-1214	-0-	834	1	60	2	N	120	179	1	5	8	96
							132	9									
03	2480	X	2456	-0-	-24	-0-	977	1	1315	2	N	149	169	1	6	8	70
							164	9									
04	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	1104	1	3126	2	N	98	8	8			160
							108	9									
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	1097	1	2106	2	N	131	177	1	5	8	109
							144	9									
06	2400	X	2328	-0-	-72	-0-	689	1	1497	2	N	129	182	1	4	8	52
							142	9									

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
01	2542	X	2521	-0-	-21	-0-	107	1	2407	2	N	6	6	8			2
							7	9									
02	2380	X	2332	-0-	-48	-0-	89	1	2243	2	N	-0-					2
03	2635	X	2508	-0-	-127	-0-	87	1	2421	2	N	-0-					2
04	2550	X	2344	-0-	-206	-0-	86	1	2256	2	N	2	2	8			2
							2	9									
05	2573	X	2343	-0-	-230	-0-	92	1	2250	2	N	1	1	8			2
							1	9									
06	2490	X	2247	-0-	-243	-0-	92	1	2154	2	N	1	1	8			2
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
01	3937	X	3628	-0-	-309	-0-	154	1	3472	2	N	2	2	8			84
							2	9									
02	3416	X	3371	-0-	-45	-0-	129	1	3242	2	N	-0-					84
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	129	1	3594	2	N	-0-					84
04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	132	1	3445	2	N	1	1	8			84
							1	9									
05	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	138	1	3394	2	N	-0-					84
06	3600	X	3397	-0-	-203	-0-	139	1	3258	2	N	-0-					84

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
01	2604	X	2453	-0-	-151	-0-	207	1	2245	2	Y	1	1	8			107
							1	9									
02	2380	X	2207	-0-	-173	-0-	190	1	2002	2	Y	14	14	8			107
							15	9									
03	2635	X	2432	-0-	-203	-0-	216	1	2216	2	Y	-0-					107
04	2550	X	1926	-0-	-624	-0-	167	1	1709	2	Y	45					152
							50	9									
05	2542	X	2150	-0-	-392	-0-	135	1	2005	2	Y	9	9	8			152
							10	9									
06	2370	X	1881	-0-	-489	-0-	126	1	1755	2	Y	-0-					152

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
01	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	115	1	1246	2	Y	-0-					25
02	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	100	1	1056	2	Y	-0-					25
03	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	118	1	1213	2	Y	-0-					25
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	118	1	1204	2	Y	-0-					25
05	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	79	1	1167	2	Y	-0-					25
06	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	81	1	1126	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
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	249	1	2702	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	239	1	2516	2	Y	17	16	1			6
							19	9									
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	288	1	2955	2	Y	10	14	1			2
							11	9									
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	288	1	2947	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	208	1	3083	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
*06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	216	1	3013	2	Y	10	10	1			3
							11	9									

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
01	4247	X	4075	-0-	-172	-0-	343	1	3719	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
02	3836	X	3702	-0-	-134	-0-	319	1	3364	2	Y	17	16	1			6
							19	9									
03	4278	X	4035	-0-	-243	-0-	357	1	3666	2	Y	11	15	1			2
							12	9									
04	4140	X	4072	-0-	-68	-0-	362	1	3695	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	4278	X	3919	-0-	-359	-0-	246	1	3658	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	3960	X	3487	-0-	-473	-0-	233	1	3243	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

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
01	1550	X	1245	-0-	-305	-0-	105	1	1140	2	Y	-0-					97
02	1344	N	1117	-0-	-227	-0-	97	1	1020	2	Y	-0-					97
03	1457	N	1285	-0-	-172	-0-	114	1	1171	2	Y	-0-					97
04	1200	N	867	-0-	-333	-0-	74	1	752	2	Y	37					134
							41	9									
05	1240	N	583	-0-	-657	-0-	37	1	546	2	Y	-0-					134
06	1230	N	912	-0-	-318	-0-	61	1	851	2	Y	-0-					134

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5614	-0-	-121	-0-	238	1	5369	2	N	6	6	8			47
							7	9									
02	5152	X	5113	-0-	-39	-0-	195	1	4917	2	N	1	1	8			47
							1	9									
03	5704	X	5526	-0-	-178	-0-	191	1	5335	2	N	-0-					47
04	5520	X	5095	-0-	-425	-0-	187	1	4906	2	N	2	2	8			47
							2	9									
05	5704	X	5113	-0-	-591	-0-	200	1	4913	2	N	-0-					47
06	5490	X	4999	-0-	-491	-0-	205	1	4794	2	N	-0-					47

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5295	-0-	-812	-0-	224	1	5065	2	N	5	5	8			50
							6	9									
02	5432	X	4891	-0-	-541	-0-	187	1	4703	2	N	1	1	8			50
							1	9									
03	5890	X	5433	-0-	-457	-0-	188	1	5244	2	N	1	1	8			50
							1	9									
04	5490	X	5278	-0-	-212	-0-	194	1	5082	2	N	2	2	8			50
							2	9									
05	5580	X	5275	-0-	-305	-0-	207	1	5068	2	N	-0-					50
06	5250	X	5137	-0-	-113	-0-	211	1	4926	2	N	-0-					50

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2615	-0-	-113	-0-	221	1	2394	2	Y	-0-					-0-
02	2492	N	2298	-0-	-194	-0-	199	1	2099	2	Y	-0-					-0-
03	2728	N	1811	-0-	-917	-0-	161	1	1650	2	Y	-0-					-0-
04	2520	N	1338	-0-	-1182	-0-	119	1	1219	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	89	-0-	-2453	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	86	-0-	-1654	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	289	1	3137	2	Y	17	13	1			7
							19	9									
02	3080	X	2768	-0-	-312	-0-	238	1	2505	2	Y	23	21	1			9
							25	9									
03	3410	X	2984	-0-	-426	-0-	263	1	2699	2	Y	20	24	1			5
							22	9									
04	3330	X	2825	-0-	-505	-0-	249	1	2548	2	Y	25	24	1			6
							28	9									
05	3441	X	2560	-0-	-881	-0-	160	1	2385	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
06	3330	X	2518	-0-	-812	-0-	168	1	2340	2	Y	9	10	1			4
							10	9									

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
01	1581	X	1298	-0-	-283	-0-	110	1	1188	2	Y	-0-					51
02	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	129	1	1359	2	Y	-0-					51
03	1426	X	1182	-0-	-244	-0-	105	1	1077	2	Y	-0-					51
04	1350	X	1282	-0-	-68	-0-	114	1	1168	2	Y	-0-					51
05	1643	X	880	-0-	-763	-0-	55	1	825	2	Y	-0-					51
06	1590	X	1202	-0-	-388	-0-	81	1	1121	2	Y	-0-					51

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

01	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	171	1	1855	2	Y	-0-					76
02	1904	N	1884	-0-	-20	-0-	163	1	1721	2	Y	-0-					76
03	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	180	1	1846	2	Y	-0-					76
04	1950	N	1945	-0-	-5	-0-	173	1	1772	2	Y	-0-					76
05	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	119	1	1762	2	Y	-0-					76
06	1950	N	1633	-0-	-317	-0-	109	1	1524	2	Y	-0-					76

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

01	1891	X	304	-0-	-1587	-0-	8	1	296	2	Y	-0-					35
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-					35
03	1674	X	81	-0-	-1593	-0-	3	1	78	2	Y	-0-	35	1			-0-
04	1620	X	272	-0-	-1348	-0-	3	1	54	2	Y	195	182	1			13
							215	9									
05	1457	X	561	-0-	-896	-0-	14	1	286	2	Y	237	149	1			101
							261	9									
*06	427	X	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	Y	-0-	101	1			-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9879 - 10781

01	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	372	1	1410	2	N	4	1	8			67
							4	9									
02	1792	N	1743	-0-	-49	-0-	339	1	1395	2	N	8					75
							9	9									
03	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	384	1	1437	2	N	9					84
							10	9									
04	1740	N	1425	-0-	-315	-0-	1416	2	9	9	N	8					92
05	1922	N	1438	-0-	-484	-0-	1428	2	10	9	N	9	1	8			100
06	1770	N	1313	-0-	-457	-0-	1309	2	4	9	N	4					104

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

01	3069	X	2594	-0-	-475	-0-	71	1	2521	2	N	2	2	8			128
							2	9									
02	2772	X	2169	-0-	-603	-0-	78	1	2091	2	N	-0-					128
03	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	104	1	2563	2	N	-0-					128
04	2520	X	1155	-0-	-1365	-0-	51	1	1103	2	N	1	1	8			128
							1	9									
05	2604	X	1829	-0-	-775	-0-	87	1	1742	2	N	-0-					128
06	2580	X	2185	-0-	-395	-0-	98	1	2087	2	N	-0-					128

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	3627	X	3482	-0-	-145	-0-	288	1	3121	2	Y	66					141
							73	9									
02	3276	X	3058	-0-	-218	-0-	265	1	2793	2	Y	-0-					141
03	3596	X	3362	-0-	-234	-0-	298	1	3064	2	Y	-0-					141
04	3480	X	3325	-0-	-155	-0-	290	1	2963	2	Y	65					206
							72	9									
05	3534	X	2703	-0-	-831	-0-	170	1	2524	2	Y	8	188	1			26
							9	9									
06	3360	X	2452	-0-	-908	-0-	164	1	2288	2	Y	-0-					26

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
01	2542	X	2313	-0-	-229	-0-	98	1	2212	2	N	3	3	8			62
							3	9									
02	2184	N	1963	-0-	-221	-0-	75	1	1888	2	N	-0-					62
03	2449	N	2339	-0-	-110	-0-	81	1	2258	2	N	-0-					62
04	2250	N	2249	-0-	-1	-0-	83	1	2165	2	N	1	1	8			62
							1	9									
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	88	1	2169	2	N	-0-					62
06	2250	N	2189	-0-	-61	-0-	90	1	2099	2	N	-0-					62

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
01	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	165	1	1787	2	Y	-0-					40
02	1848	N	1762	-0-	-86	-0-	153	1	1609	2	Y	-0-					40
03	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	172	1	1767	2	Y	-0-					40
04	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	165	1	1686	2	Y	-0-					40
05	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	119	1	1765	2	Y	-0-					40
06	1890	N	1792	-0-	-98	-0-	120	1	1672	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	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
01	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	89	1	2002	2	N	4	4	8			81
							4	9									
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	72	1	1825	2	N	1	1	8			81
							1	9									
03	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	72	1	2008	2	N	1	1	8			81
							1	9									
04	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	74	1	1943	2	N	-0-					81
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	85	1	2082	2	N	1	1	8			81
							1	9									
06	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	82	1	1920	2	N	1	1	8			81
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4484	-0-	-321	-0-	190	1	4288	2	N	5	5	8			42
							6	9									
02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	170	1	4290	2	N	-0-					42
03	4743	X	4459	-0-	-284	-0-	154	1	4305	2	N	-0-					42
04	4590	X	4419	-0-	-171	-0-	163	1	4255	2	N	1	1	8			42
							1	9									
05	4929	X	4280	-0-	-649	-0-	168	1	4111	2	N	1	1	8			42
							1	9									
06	4770	X	4263	-0-	-507	-0-	175	1	4087	2	N	1	1	8			42
							1	9									

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3629	-0-	-463	-0-	154	1	3469	2	N	5	5	8			45
							6	9									
02	3640	X	3286	-0-	-354	-0-	126	1	3160	2	N	-0-					45
03	4030	X	3724	-0-	-306	-0-	129	1	3595	2	N	-0-					45
04	3750	X	3478	-0-	-272	-0-	128	1	3349	2	N	1	1	8			45
							1	9									
05	3813	X	3501	-0-	-312	-0-	137	1	3363	2	N	1	1	8			45
							1	9									
06	3600	X	3405	-0-	-195	-0-	140	1	3265	2	N	-0-					45

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	3937	X	3658	-0-	-279	-0-	155	1	3500	2	N	3	3	8			139
							3	9									
02	3528	X	3095	-0-	-433	-0-	118	1	2976	2	N	1	1	8			139
							1	9									
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	136	1	3796	2	N	-0-					139
04	3780	X	3775	-0-	-5	-0-	139	1	3635	2	N	1	1	8			139
							1	9									
05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	151	1	3693	2	N	1	1	8			139
							1	9									
06	3810	X	3760	-0-	-50	-0-	154	1	3606	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3007	X	2989	-0-	-18	-0-	127	1	2859	2	N	3	3	8			106
							3	9									
02	2716	X	2449	-0-	-267	-0-	94	1	2355	2	N	-0-					106
03	3193	X	2932	-0-	-261	-0-	101	1	2831	2	N	-0-					106
04	3090	X	2424	-0-	-666	-0-	89	1	2335	2	N	-0-					106
05	3193	X	2902	-0-	-291	-0-	114	1	2788	2	N	-0-					106
06	2880	X	2570	-0-	-310	-0-	105	1	2465	2	N	-0-					106

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

01	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	153	1	1055	2	Y	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	210	1	1244	2	Y	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	67	1	1430	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	9	-0-	-1161	-0-	8	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1612	N	884	-0-	-728	-0-	38	1	846	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	845	-0-	-595	-0-	36	1	809	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620

01	3844	X	3069	-0-	-775	-0-	130	1	2932	2	N	6	6	8			173
							7	9									
02	3472	X	2949	-0-	-523	-0-	113	1	2834	2	N	2	2	8			173
							2	9									
03	3813	X	3496	-0-	-317	-0-	121	1	3373	2	N	2	2	8			173
							2	9									
04	3600	X	3159	-0-	-441	-0-	116	1	3042	2	N	1	1	8			173
							1	9									
05	3689	X	2964	-0-	-725	-0-	116	1	2848	2	N	-0-					173
06	3390	X	2904	-0-	-486	-0-	119	1	2785	2	N	-0-					173

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

01	2697	X	1985	-0-	-712	-0-	84	1	1894	2	N	6	6	8			133
							7	9									
02	2408	X	1776	-0-	-632	-0-	68	1	1707	2	N	1	1	8			133
							1	9									
03	2573	X	1912	-0-	-661	-0-	66	1	1845	2	N	1	1	8			133
							1	9									
04	2340	X	2022	-0-	-318	-0-	74	1	1947	2	N	1	1	8			133
							1	9									
05	2170	X	2077	-0-	-93	-0-	81	1	1995	2	N	1	1	8			133
							1	9									
*06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	90	1	2103	2	N	1	1	8			133
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
01	3193	X	2726	-0-	-467	-0-	116	1	2610	2	Y	-0-					4
02	2884	X	2391	-0-	-493	-0-	91	1	2300	2	Y	-0-					4
03	3162	X	2716	-0-	-446	-0-	94	1	2622	2	Y	-0-					4
04	2940	X	2660	-0-	-280	-0-	98	1	2562	2	Y	-0-					4
05	2976	X	2677	-0-	-299	-0-	104	1	2543	2	Y	27					31
							30	9									
*06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	114	1	2675	2	Y	1	27	1			5
							1	9									

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

01	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	286	1	1966	2	Y	-0-					-0-
02	2240	X	1035	-0-	-1205	-0-	149	1	886	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2298	-0-	-182	-0-	103	1	2195	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	2343	-0-	-57	-0-	100	1	2243	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	2143	-0-	-244	-0-	92	1	2051	2	Y	-0-					-0-
06	2220	X	1707	-0-	-513	-0-	72	1	1634	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

01	2511	X	2452	-0-	-59	-0-	308	1	2123	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
02	2464	X	2056	-0-	-408	-0-	296	1	1758	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3069	X	2593	-0-	-476	-0-	114	1	2429	2	Y	45					46
							50	9									
04	2970	X	2250	-0-	-720	-0-	95	1	2153	2	Y	2	29	1			19
							2	9									
05	3069	X	2253	-0-	-816	-0-	97	1	2156	2	Y	-0-					19
*06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	120	1	2704	2	Y	1	17	1			3
							1	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604

01	3379	X	3088	-0-	-291	-0-	131	1	2949	2	N	7	7	8			131
							8	9									
02	2996	X	2818	-0-	-178	-0-	108	1	2709	2	N	1	1	8			131
							1	9									
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	110	1	3057	2	N	1	1	8			131
							1	9									
04	3000	X	2815	-0-	-185	-0-	104	1	2709	2	N	2	2	8			131
							2	9									
05	3131	X	2874	-0-	-257	-0-	113	1	2761	2	N	-0-					131
06	3060	X	2895	-0-	-165	-0-	119	1	2775	2	N	1	1	8			131
							1	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

01	2077	N	1955	-0-	-122	-0-	83	1	1868	2	N	4	4	8			114
							4	9									
02	1904	N	1779	-0-	-125	-0-	68	1	1710	2	N	1	1	8			114
							1	9									
03	2046	N	1920	-0-	-126	-0-	66	1	1853	2	N	1	1	8			114
							1	9									
04	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	67	1	1765	2	N	1	1	8			114
							1	9									
05	1984	N	1754	-0-	-230	-0-	69	1	1684	2	N	1	1	8			114
							1	9									
06	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	69	1	1613	2	N	4	1	8			117
							4	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4500	-0-	-274	-0-	191	1	4305	2	N	4	4	8			117
							4	9									
02	4228	X	3913	-0-	-315	-0-	149	1	3763	2	N	1	1	8			117
							1	9									
03	4681	X	4174	-0-	-507	-0-	144	1	4030	2	N	-0-					117
04	4470	X	3911	-0-	-559	-0-	144	1	3766	2	N	1	1	8			117
							1	9									
05	4619	X	3906	-0-	-713	-0-	153	1	3753	2	N	-0-					117
06	4350	X	3863	-0-	-487	-0-	158	1	3705	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
01	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	304	1	2096	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1239	-0-	-861	-0-	178	1	1054	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	108	1	2286	2	Y	6					8
							7	9									
04	2310	N	1895	-0-	-415	-0-	80	1	1814	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	105	1	2349	2	Y	2					5
							2	9									
06	2310	N	2118	-0-	-192	-0-	89	1	2022	2	Y	6	10	1			1
							7	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
01	3937	X	3517	-0-	-420	-0-	149	1	3365	2	Y	3	3	8			103
							3	9									
02	3528	X	3240	-0-	-288	-0-	124	1	3115	2	Y	1	1	8			103
							1	9									
03	3875	X	3566	-0-	-309	-0-	123	1	3442	2	Y	1	1	8			103
							1	9									
04	3630	X	3349	-0-	-281	-0-	123	1	3225	2	Y	1	1	8			103
							1	9									
05	3720	X	3391	-0-	-329	-0-	133	1	3258	2	Y	-0-					103
06	3480	X	3341	-0-	-139	-0-	137	1	3203	2	Y	1	1	8			103
							1	9									

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
01	6262	X	3024	-0-	-3238	-0-	1061	1	1731	2	Y	211	177	1			121
							232	9									
02	5656	X	3284	-0-	-2372	-0-	1072	1	2038	2	Y	158	173	1			106
							174	9									
03	6262	X	1468	-0-	-4794	-0-	837	1	575	2	Y	51					157
							56	9									
04	3930	X	1827	-0-	-2103	-0-	849	1	881	2	Y	88	147	1			98
							97	9									
05	3751	X	2105	-0-	-1646	-0-	889	1	1152	2	Y	58					156
							64	9									
06	3510	X	1933	-0-	-1577	-0-	779	1	1125	2	Y	26	150	1			32
							29	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	2418	X	2348	-0-	-70	-0-	99	1 2 9	2247	2	N	2	2	8			123
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	83	1	2096	2	N	-0-					123
03	2418	N	2330	-0-	-88	-0-	81	1 1 9	2248	2	N	1	1	8			123
04	2280	N	2094	-0-	-186	-0-	77	1	2017	2	N	-0-					123
05	2418	N	2081	-0-	-337	-0-	82	1	1999	2	N	-0-					123
06	2250	N	2047	-0-	-203	-0-	84	1	1963	2	N	-0-					123

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	115	1 7 9	2606	2	N	6	6	8			101
02	2520	X	2341	-0-	-179	-0-	89	1 1 9	2251	2	N	1	1	8			101
03	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	93	1 2 9	2608	2	N	2	2	8			101
04	2700	X	2560	-0-	-140	-0-	94	1 1 9	2465	2	N	1	1	8			101
05	2790	X	2603	-0-	-187	-0-	102	1 1 9	2500	2	N	1	1	8			101
06	2640	X	2536	-0-	-104	-0-	104	1 1 9	2431	2	N	1	1	8			101

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2110	-0-	-339	-0-	89	1 4 9	2017	2	N	4	4	8			136
02	2212	X	1958	-0-	-254	-0-	75	1 1 9	1882	2	N	1	1	8			136
03	2449	X	2282	-0-	-167	-0-	79	1 1 9	2202	2	N	1	1	8			136
04	2370	X	1967	-0-	-403	-0-	72	1 1 9	1894	2	N	1	1	8			136
05	2263	X	2086	-0-	-177	-0-	82	1 1 9	2003	2	N	1	1	8			136
06	2220	X	1770	-0-	-450	-0-	73	1	1697	2	N	-0-					136

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1799	-0-	-309	-0-	76	1 6 9	1717	2	N	5	5	8			128
02	1932	N	1544	-0-	-388	-0-	59	1	1485	2	N	-0-					128
03	2108	N	1710	-0-	-398	-0-	59	1 1 9	1650	2	N	1	1	8			128
04	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	64	1 2 9	1669	2	N	2	2	8			128
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	70	1 1 9	1721	2	N	1	1	8			128
*06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	78	1 1 9	1819	2	N	1	1	8			128

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2778	-0-	-105	-0-	118	1	2654	2	N	5	5	8			70
							6	9									
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	99	1	2484	2	N	2	2	8			70
							2	9									
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	105	1	2938	2	N	1	1	8			70
							1	9									
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	116	1	3038	2	N	36	3	8			103
							40	9									
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	147	1	3597	2	N	-0-					103
*06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	126	1	2946	2	N	1	1	8			103
							1	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4068	-0-	-706	-0-	172	1	3890	2	N	5	5	8			106
							6	9									
02	4060	X	3762	-0-	-298	-0-	144	1	3616	2	N	2	2	8			106
							2	9									
03	4309	X	4172	-0-	-137	-0-	144	1	4028	2	N	-0-					106
04	4140	X	3983	-0-	-157	-0-	147	1	3835	2	N	1	1	8			106
							1	9									
05	4278	X	3989	-0-	-289	-0-	156	1	3833	2	N	-0-					106
06	4050	X	3833	-0-	-217	-0-	157	1	3676	2	N	-0-					106

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3669	-0-	-857	-0-	155	1	3508	2	N	5	5	8			81
							6	9									
02	4088	X	3112	-0-	-976	-0-	119	1	2992	2	N	1	1	8			81
							1	9									
03	4123	X	3763	-0-	-360	-0-	130	1	3632	2	N	1	1	8			81
							1	9									
04	3990	X	3758	-0-	-232	-0-	138	1	3619	2	N	1	1	8			81
							1	9									
05	4123	X	3779	-0-	-344	-0-	148	1	3630	2	N	1	1	8			81
							1	9									
06	3630	X	3018	-0-	-612	-0-	124	1	2893	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
01	2945	X	2382	-0-	-563	-0-	101	1	2278	2	N	3	3	8			128
							3	9									
02	2660	X	2322	-0-	-338	-0-	89	1	2232	2	N	1	1	8			128
							1	9									
03	2945	X	2246	-0-	-699	-0-	78	1	2167	2	N	1	1	8			128
							1	9									
04	2850	X	2105	-0-	-745	-0-	77	1	2027	2	N	1	1	8			128
							1	9									
05	2759	X	2027	-0-	-732	-0-	79	1	1948	2	N	-0-					128
06	2490	X	2057	-0-	-433	-0-	84	1	1973	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
01	19995	X	18897	-0-	-1098	-0-	18891	2	6	9	N	5	5	8			112
02	17388	X	16217	-0-	-1171	-0-	16215	2	2	9	N	2	2	8			112
03	19251	X	17231	-0-	-2020	-0-	17096	2	135	9	N	123	181	1	2	8	52
04	18630	X	15855	-0-	-2775	-0-	15851	2	4	9	N	4	4	8			52
05	19158	X	16814	-0-	-2344	-0-	16687	2	127	9	N	115	2	8			165
06	18300	X	15582	-0-	-2718	-0-	15381	2	201	9	N	183	321	1	1	8	26

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	2728	X	2175	-0-	-553	-0-	494	1	1680	2	N	1	1	8			211
							1	9									
02	2464	X	1912	-0-	-552	-0-	457	1	1454	2	N	1					212
							1	9									
03	2418	X	2151	-0-	-267	-0-	476	1	1675	2	N	-0-					212
04	2340	X	2034	-0-	-306	-0-	472	1	1560	2	N	2	184	1			30
							2	9									
05	2418	X	1399	-0-	-1019	-0-	376	1	1023	2	N	-0-					30
06	2100	X	1443	-0-	-657	-0-	460	1	983	2	N	-0-					30

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
01	26226	X	19363	-0-	-6863	-0-	19291	2	72	9	N	65	5	8			169
02	21616	X	17770	-0-	-3846	-0-	17660	2	110	9	N	100	187	1	1	8	81
03	22537	X	20096	-0-	-2441	-0-	20029	2	67	9	N	61	1	8			141
04	21810	X	20894	-0-	-916	-0-	20870	2	24	9	N	22	2	8			161
05	20615	X	19017	-0-	-1598	-0-	18843	2	174	9	N	158	177	1	1	8	141
06	19440	X	15991	-0-	-3449	-0-	15917	2	74	9	N	67	163	1	1	8	44

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
01	18197	X	15378	-0-	-2819	-0-	217	1	15050	2	N	101	181	1	3	8	89
							111	9									
02	16016	X	13015	-0-	-3001	-0-	196	1	12752	2	N	61	1	8			149
							67	9									
03	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	776	1	16479	2	N	59	180	1	3	8	25
							65	9									
04	22304	X	22304	-0-	-0-	-0-	946	1	21352	2	N	5	5	8			25
							6	9									
05	21404	X	21404	-0-	-0-	-0-	918	1	20423	2	N	57	2	8			80
							63	9									
*06	19505	X	19505	-0-	-0-	-0-	825	1	18678	2	N	2	2	8			80
							2	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
01	23126	X	21314	-0-	-1812	-0-	1799	1	19495	2	N	18	18	8			27
							20	9									
02	20888	X	18390	-0-	-2498	-0-	1593	1	16790	2	N	6	6	8			27
							7	9									
03	22455	X	22455	-0-	-0-	-0-	1991	1	20456	2	N	7	7	8			27
							8	9									
04	20700	X	17990	-0-	-2710	-0-	1603	1	16379	2	N	7	7	8			27
							8	9									
05	21328	X	17315	-0-	-4013	-0-	1092	1	16220	2	N	3	3	8			27
							3	9									
06	21720	X	16293	-0-	-5427	-0-	1092	1	15199	2	N	2	2	8			27
							2	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61194	X	53565	-0-	-7629	-0-	1595	1	51713	2	Y	234	135	1			139
							257	9									
02	54152	X	32696	-0-	-21456	-0-	1268	1	31312	2	Y	105	141	1			103
							116	9									
03	58962	X	48477	-0-	-10485	-0-	155	1	47917	2	Y	368	313	1			158
							405	9									
04	51840	X	46200	-0-	-5640	-0-	150	1	45808	2	Y	220	309	1			69
							242	9									
05	53568	X	46731	-0-	-6837	-0-	155	1	46400	2	Y	160	169	1			60
							176	9									
06	51840	X	44424	-0-	-7416	-0-	150	1	44081	2	Y	175	169	1			66
							193	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
01	84103	X	63425	-0-	-20678	-0-	5348	1	57965	2	N	102	164	1	18	8	80
							112	9									
02	72016	X	54722	-0-	-17294	-0-	4733	1	49873	2	N	105	5	8			180
							116	9									
03	79174	X	59658	-0-	-19516	-0-	5276	1	54211	2	N	155	173	1	7	8	155
							171	9									
04	74640	X	55787	-0-	-18853	-0-	4970	1	50783	2	N	31	6	8			180
							34	9									
05	73067	X	53479	-0-	-19588	-0-	3365	1	49995	2	N	108	184	1	2	8	102
							119	9									
06	61380	X	50428	-0-	-10952	-0-	3373	1	46965	2	N	82					184
							90	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
01	124527	X	69083	-0-	-55444	-0-	36	1	68607	2	N	400	340	1	7	8	187
							440	9									
02	101668	X	61940	-0-	-39728	-0-	33	1	61478	2	N	390	366	1	9	8	202
							429	9									
03	99851	X	67225	-0-	-32626	-0-	31	1	66701	2	N	448	548	1	6	8	96
							493	9									
04	89640	X	60084	-0-	-29556	-0-	31	1	59583	2	N	427	366	1			157
							470	9									
05	83669	X	60400	-0-	-23269	-0-	34	1	59902	2	N	422	354	1	1	8	224
							464	9									
06	66840	X	52363	-0-	-14477	-0-	33	1	52012	2	N	289	181	1			332
							318	9									

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
01	111197	X	73353	-0-	-37844	-0-	150	1	72652	2	N	501	559	1			144
							551	9									
02	93016	X	62658	-0-	-30358	-0-	140	1	62045	2	N	430	350	1			224
							473	9									
03	94240	X	67056	-0-	-27184	-0-	155	1	66546	2	N	323	521	1			26
							355	9									
04	84000	X	61158	-0-	-22842	-0-	150	1	60581	2	N	388	367	1	8	8	39
							427	9									
05	80507	X	61938	-0-	-18569	-0-	155	1	61410	2	N	339	347	1	6	8	25
							373	9									
06	70980	X	52596	-0-	-18384	-0-	135	1	52156	2	N	277	188	1	2	8	112
							305	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55056	X	43447	-0-	-11609	-0-	3946	1	39407	2	N	85	20	8			130
							94	9									
02	49728	X	37555	-0-	-12173	-0-	3490	1	33827	2	N	216	172	1	4	8	170
							238	9									
03	52793	X	39716	-0-	-13077	-0-	3518	1	36143	2	N	50	163	1	7	8	50
							55	9									
04	50130	X	37529	-0-	-12601	-0-	3340	1	34126	2	N	57	7	8			100
							63	9									
05	47368	X	35448	-0-	-11920	-0-	2230	1	33137	2	N	74	4	8			170
							81	9									
06	42060	X	34310	-0-	-7750	-0-	2293	1	31921	2	N	87	182	1	2	8	73
							96	9									

WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19797	X	19797	-0-	-0-	-0-	70	1	19647	2	N	73	23	8			50
							80	9									
02	46990	X	46990	-0-	-0-	-0-	280	1	46478	2	N	211	182	1	29	8	50
							232	9									
03	44113	X	37941	-0-	-6172	-0-	1767	1	35844	2	N	300	173	1	23	8	154
							330	9									
04	42690	X	32025	-0-	-10665	-0-	1699	1	30298	2	N	25	19	8			160
							28	9									
05	44113	X	29143	-0-	-14970	-0-	1678	1	27288	2	N	161	179	1	8	8	134
							177	9									
06	42690	X	26229	-0-	-16461	-0-	1459	1	24762	2	N	7	7	8			134
							8	9									

KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		3201	-0-	3201	3201	282	1	2877	2	N	38	38	8			-0-
							42	9									
05	0		192918	-0-	192918	196119	12111	1	179937	2	N	791	694	1	31	8	66
							870	9									
*06	366870	X	170751	-0-	-196119	-0-	11391	1	158590	2	N	700	694	1	5	8	67
							770	9									

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		31475	-0-	31475	31475	31266	2	209	9	N	190					190
*03	0		159505	-0-	159505	190980	158357	2	1148	9	N	1044	1064	1	90	8	80
04	312840	X	121860	-0-	-190980	-0-	120848	2	1012	9	N	920	699	1	54	8	247
05	301413	X	106946	-0-	-194467	-0-	106031	2	915	9	N	832	891	1	28	8	160
06	291690	X	89394	-0-	-202296	-0-	88766	2	628	9	N	571	521	1	19	8	191

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	844	-0-	-117	-0-	227	1	617	2	N	-0-					49
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	180	1	627	2	N	1					50
							1	9									
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	284	1	835	2	N	5					55
							6	9									
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	253	1	703	2	N	-0-					55
05	899	N	794	-0-	-105	-0-	200	1	594	2	N	-0-					55
06	1080	N	678	-0-	-402	-0-	180	1	494	2	N	4					59
							4	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	75	1	26	2	N	-0-					129
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	50	1	19	2	N	-0-					129
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	65	1	20	2	N	-0-					129
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	55	1	20	2	N	-0-					129
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	50	1	19	2	N	-0-					129
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	65	1	21	2	N	-0-					129

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2262	-0-	-249	-0-	235	1	1992	3	N	32					137
							35	9									
02	2240	X	2220	-0-	-20	-0-	234	1	1955	3	N	28					165
							31	9									
03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	235	1	2258	3	N	55	187	1			33
							61	9									
04	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	243	1	2070	3	N	29					62
							32	9									
05	2449	X	2171	-0-	-278	-0-	219	1	1932	3	N	18					80
							20	9									
06	2460	X	2287	-0-	-173	-0-	230	1	2027	3	N	27					107
							30	9									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	239	1	1137	3	N	11					39
							12	9									
02	1568	N	1384	-0-	-184	-0-	259	1	1119	3	N	5					44
							6	9									
03	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	258	1	1093	3	N	6					50
							7	9									
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	234	1	1238	3	N	9					59
							10	9									
05	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	250	1	1197	3	N	6					65
							7	9									
06	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	252	1	1037	3	N	5					70
							6	9									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2259	-0-	-66	-0-	385	1	1837	3	N	34					161
							37	9									
02	2100	X	1974	-0-	-126	-0-	365	1	1578	3	N	28					189
							31	9									
03	2325	X	2203	-0-	-122	-0-	418	1	1771	3	N	13					202
							14	9									
04	2250	X	1821	-0-	-429	-0-	286	1	1514	3	N	19	172	1			49
							21	9									
05	2325	X	2038	-0-	-287	-0-	348	1	1667	3	N	21					70
							23	9									
06	2190	X	1789	-0-	-401	-0-	346	1	1424	3	N	17					87
							19	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1524	-0-	-243	-0-	393	1	1072	2	N	54					149
							59	9									
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	320	1	1113	2	N	38					187
							42	9									
03	1922	N	1337	-0-	-585	-0-	336	1	987	2	N	13					200
							14	9									
04	1470	N	1341	-0-	-129	-0-	347	1	962	2	N	29	191	1	1	8	37
							32	9									
05	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	380	1	1126	2	N	27					64
							30	9									
*06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	400	1	1101	2	N	26					90
							29	9									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

01	2945	X	2071	-0-	-874	-0-	219	1	1850	3	N	2					94
							2	9									
02	2660	X	2100	-0-	-560	-0-	224	1	1873	3	N	3					97
							3	9									
03	2325	X	2316	-0-	-9	-0-	219	1	2097	3	N	-0-					97
04	2250	X	2052	-0-	-198	-0-	214	1	1828	3	N	9	1	8			105
							10	9									
05	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	251	1	2207	3	N	7					112
							8	9									
06	2250	X	1708	-0-	-542	-0-	173	1	1524	3	N	10					122
							11	9									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

01	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	352	1	2975	3	N	10					190
							11	9									
02	3108	X	2546	-0-	-562	-0-	270	1	2263	3	N	12					202
							13	9									
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	352	1	3377	3	N	23	188	1			37
							25	9									
04	3600	X	3117	-0-	-483	-0-	323	1	2772	3	N	20					57
							22	9									
05	3720	X	3306	-0-	-414	-0-	336	1	2946	3	N	22					79
							24	9									
06	3630	X	3194	-0-	-436	-0-	325	1	2852	3	N	15					94
							17	9									

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

01	155	N	30	-0-	-125	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3627	X	2853	-0-	-774	-0-	2844	2	9	9	N	8					8
02	3276	X	2488	-0-	-788	-0-	2474	2	14	9	N	13					21
03	3627	X	1921	-0-	-1706	-0-	1915	2	6	9	N	5					26
04	3360	X	2137	-0-	-1223	-0-	2126	2	11	9	N	10					36
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3218	2	13	9	N	12					48
*06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3150	2	3	9	N	3					51

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
01	16244	X	15968	-0-	-276	-0-	15968	2			N	-0-					149
02	14672	X	13475	-0-	-1197	-0-	13475	2			N	-0-					149
03	16244	X	15656	-0-	-588	-0-	15654	2	2	9	N	2					151
04	15450	X	14974	-0-	-476	-0-	14972	2	2	9	N	2					153
05	15965	X	15023	-0-	-942	-0-	15023	2			N	-0-					153
06	15450	X	432	-0-	-15018	-0-	432	2			N	-0-					153

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
01	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	12236	2	8	9	N	7					139
02	9324	X	9167	-0-	-157	-0-	9161	2	6	9	N	5					144
03	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	12439	2	6	9	N	5					149
04	11850	X	10296	-0-	-1554	-0-	10293	2	3	9	N	3					152
05	12245	X	9826	-0-	-2419	-0-	9824	2	2	9	N	2					154
06	12030	X	9446	-0-	-2584	-0-	9440	2	6	9	N	5					159

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
WILLIAMS WELL #: 1A RRCID -> 111888 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7441 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	331	2	3	9	N	3					109
02	364	N	304	-0-	-60	-0-	302	2	2	9	N	2					111
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	400	2	9	9	N	8					119
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	287	2	4	9	N	4					123
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	283	2	3	9	N	3					126
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	317	2	6	9	N	5					131

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B M ENERGY, INC. 040792
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
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	904	2	7	9	N	6					188
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	776	2	6	9	N	5					193
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1135	2	2	9	N	2					195
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					195
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	704	2	3	9	N	3					198
*06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	747	2	4	9	N	4					202

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
01	2604	N	2056	-0-	-548	-0-	2	1	2012	2	N	38	182	1			134
							42	9									
02	2268	N	1461	-0-	-807	-0-	1419	2	42	9	N	38					172
03	2604	N	2337	-0-	-267	-0-	448	1	1847	2	N	38					210
							42	9									
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	406	1	1810	2	N	45					255
							50	9									
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	263	1	1958	2	N	55					310
							61	9									
*06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	181	1	2419	2	N	27	160	1			177
							30	9									

BELL & KINLEY COMPANY 062783
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

01	1023	N	962	-0-	-61	-0-	156	1	789	2	N	15					45
							17	9									
02	896	N	663	-0-	-233	-0-	15	1	626	2	N	20					65
							22	9									
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	26	1	887	2	N	15					80
							17	9									
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	161	1	716	2	N	21					101
							23	9									
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	194	1	713	2	N	14					115
							15	9									
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	115	1	744	2	N	9					124
							10	9									

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BURKS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 056230 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7108 - 7114

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	184	2	21	9	N	19					112
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	173	2	32	9	N	29					141
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	196	2	21	9	N	19					160
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	182	2	20	9	N	18					178
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	228	2	26	9	N	24					202
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					202

GOODE, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 106600 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7282 - 7292

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	2	15	9	N	14					49
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	6	2	17	9	N	15					64
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	9	N	13					77
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	19	2	7	9	N	6					83
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	17	2	22	9	N	20					103
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					103

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	763	-0-	-74	-0-	754	2	9	9	N	8					49
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	763	2	8	9	N	7					56
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	828	2	9	9	N	8					64
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					64
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	954	2	8	9	N	7					71
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					71

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
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					148
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					148
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					148
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					148
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					148
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					148

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
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					190
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					190
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					190
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					190
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					190
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JENSEN WELL #: 1 RRCID -> 262814 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8694 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	70	1	417	2	N	-0-					29
02	588	N	460	-0-	-128	-0-	67	1	391	2	N	2					31
							2	9									
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	98	1	565	2	N	-0-					31
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	88	1	540	2	N	9					40
							10	9									
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	82	1	470	2	N	-0-					40
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	104	1	583	2	N	5					45
							6	9									

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 7573 - 7665

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013 - P/A 04-11-2013

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

01	SWR 10		592	-0-	592	57958	29	1	551	2	N	11	12	0			3
							12	9									
02	SWR 10		556	-0-	556	58514	27	1	517	2	N	11	6	0			8
							12	9									
03	SWR 10		494	-0-	494	59008	26	1	459	2	N	8	12	0			4
							9	9									
04	SWR 10		505	-0-	505	59513	25	1	473	2	N	6	5	0			5
							7	9									
05	SWR 10		485	-0-	485	59998	24	1	452	2	N	8	6	0			7
							9	9									
06	SWR 10		461	-0-	461	60459	22	1	426	2	N	12	13	0			6
							13	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25620					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25620					N	-0-					-0-
03	SWR 10		16	-0-	16	25636	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10		3	-0-	3	25639	3	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10		4	-0-	4	25643	4	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10		4	-0-	4	25647	4	2			N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

01	SWR 10		164	-0-	164	29857	8	1	152	2	N	4	5	0			1
							4	9									
02	SWR 10		159	-0-	159	30016	8	1	147	2	N	4	2	0			3
							4	9									
03	SWR 10		143	-0-	143	30159	7	1	133	2	N	3	5	0			1
							3	9									
04	SWR 10		169	-0-	169	30328	8	1	152	2	N	8	3	0			6
							9	9									
05	SWR 10		117	-0-	117	30445	6	1	103	2	N	7	7	0			6
							8	9									
06	SWR 10		133	-0-	133	30578	6	1	114	2	N	12	12	0			6
							13	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

01	SWR 10	292	-0-	292	21186	49	1	221	2	N	20					136
						22	9									
02	SWR 10	114	-0-	114	21300	18	1	88	2	N	7					143
						8	9									
03	SWR 10	176	-0-	176	21476	25	1	105	2	N	42					185
						46	9									
04	SWR 10	197	-0-	197	21673	38	1	139	2	N	18	155	0			48
						20	9									
05	SWR 10	216	-0-	216	21889	37	1	160	2	N	17					65
						19	9									
06	SWR 10	261	-0-	261	22150	39	1	180	2	N	38					103
						42	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1080					N	-0-					-0-
02	SWR 10	18	-0-	18	1098	3	1	15	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	10	-0-	10	1108	2	1	8	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1108					N	-0-					-0-
05	SWR 10	7	-0-	7	1115	1	1	6	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1115					N	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

01	SWR 10	1670	-0-	1670	106585	302	1	1368	2	N	-0-					-0-
02	SWR 10	1358	-0-	1358	107943	228	1	1130	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	1781	-0-	1781	109724	337	1	1444	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10	1805	-0-	1805	111529	391	1	1414	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	1603	-0-	1603	113132	301	1	1302	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	1597	-0-	1597	114729	281	1	1316	2	N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

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
01	SWR 10	15	-0-	15	133263	3	1	12	2	N	-0-			-0-
02	SWR 10	18	-0-	18	133281	3	1	15	2	N	-0-			-0-
03	SWR 10	57	-0-	57	133338	11	1	46	2	N	-0-			-0-
04	SWR 10	8	-0-	8	133346	2	1	6	2	N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133346					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133346					N	-0-			-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2051					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2051					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2051					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2051					N	-0-			-0-
05	SWR 10	2	-0-	2	2053	2	2			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2053					N	-0-			-0-

AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240744 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 8602

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 6852

01	SWR 10	51	-0-	51	14706	5	1	46	2	N	-0-			-0-
02	SWR 10	46	-0-	46	14752	6	1	40	2	N	-0-			-0-
03	SWR 10	57	-0-	57	14809	8	1	49	2	N	-0-			-0-
04	SWR 10	29	-0-	29	14838	4	1	25	2	N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	14838					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	14838					N	-0-			-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

01	SWR 10	194	-0-	194	51181	35	1	159	2	N	-0-			-0-
02	SWR 10	155	-0-	155	51336	26	1	129	2	N	-0-			-0-
03	SWR 10	81	-0-	81	51417	15	1	66	2	N	-0-			-0-
04	SWR 10	88	-0-	88	51505	19	1	69	2	N	-0-			-0-
05	SWR 10	84	-0-	84	51589	16	1	68	2	N	-0-			-0-
06	SWR 10	112	-0-	112	51701	20	1	92	2	N	-0-			-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

01	SWR 10	79	-0-	79	114483	14	1	65	2	N	-0-			-0-
02	SWR 10	124	-0-	124	114607	21	1	103	2	N	-0-			-0-
03	SWR 10	185	-0-	185	114792	35	1	150	2	N	-0-			-0-
04	SWR 10	238	-0-	238	115030	52	1	186	2	N	-0-			-0-
05	SWR 10	213	-0-	213	115243	40	1	173	2	N	-0-			-0-
06	SWR 10	210	-0-	210	115453	37	1	173	2	N	-0-			-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	372	N	300	-0-	-72	-0-	16	1	284	2	N	-0-					37
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	17	1	281	2	N	-0-					37
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	17	1	291	2	N	-0-					37
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	15	1	249	2	N	-0-					37
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	20	1	291	2	N	-0-					37
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	19	1	259	2	N	-0-					37

CHARGER OIL & GAS, LLC 146366
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009

01	39897	X	10924	-0-	-28973	-0-	10782	2	142	9	N	129	180	1	1	8	102
02	10472	X	9299	-0-	-1173	-0-	9214	2	85	9	N	77	53	1	1	8	125
03	11594	X	9146	-0-	-2448	-0-	9063	2	83	9	N	75					200
04	11220	X	8321	-0-	-2899	-0-	8226	2	95	9	N	86	189	1			97
05	10974	X	8165	-0-	-2809	-0-	8088	2	77	9	N	70					167
06	10560	X	7731	-0-	-2829	-0-	7675	2	56	9	N	51	1	8			217

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

01	2914	X	1682	-0-	-1232	-0-	189	1	1481	2	N	11					202
							12	9									
02	2632	X	2317	-0-	-315	-0-	182	1	2122	2	N	12					214
							13	9									
03	2914	X	1588	-0-	-1326	-0-	175	1	1409	2	N	4	190	1			28
							4	9									
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	196	1	2752	2	N	17					45
							19	9									
05	2573	N	2089	-0-	-484	-0-	189	1	1865	2	N	32					77
							35	9									
*06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	250	1	1969	2	N	17					94
							19	9									

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

01	1767	N	1037	-0-	-730	-0-	1003	2	34	9	N	31	180	1			69
02	1512	N	1037	-0-	-475	-0-	49	1	910	2	N	71					140
							78	9									
03	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	53	1	1182	2	N	44					184
							48	9									
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	46	1	1071	2	N	8					192
							9	9									
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	53	1	1138	2	N	19	163	1			48
							21	9									
*06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	11	1	1307	2	N	35					83
							39	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CADENHEAD, R.V. WELL #: RRCID -> 156235 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7007 - 7324

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2009

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

01	1705	N	1523	-0-	-182	-0-	1486	2	37	9	N	34					181
02	1316	N	1219	-0-	-97	-0-	62	1	1137	2	N	18					199
							20	9									
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	166	1	1549	2	N	12					211
							13	9									
04	1470	N	1350	-0-	-120	-0-	55	1	1286	2	N	8	166	1			53
							9	9									
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	63	1	1367	2	N	7	3	1			57
							8	9									
06	1590	N	570	-0-	-1020	-0-	5	1	564	2	N	1					58
							1	9									

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 164368 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6224 - 6231

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
01	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					27
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	5	1	85	2	N	-0-					27
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	6	1	132	2	N	1					28
							1	9									
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	1					29
							1	9									
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	N	1					30
							1	9									
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	2	N	-0-					30

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
01	1612	N	1012	-0-	-600	-0-	998	2	14	9	N	13					174
02	2800	N	5002	-0-	2202	2202	253	1	4682	2	N	61	172	1			63
							67	9									
03	3100	N	4403	-0-	1303	3505	186	1	4162	2	N	50					113
							55	9									
04	3000	N	1884	-0-	-1116	2389	76	1	1773	2	N	32					145
							35	9									
05	4397	X	2008	-0-	-2389	-0-	88	1	1884	2	N	33	3	1			175
							36	9									
*06	2550	X	2299	-0-	-251	-0-	19	1	2261	2	N	17	160	1			32
							19	9									

WIGAND WELL #: 1 RRCID -> 169005 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7881 - 7903

*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2014 - P/A 11/25/14

TIPPS, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 169017 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8464 - 8476

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1329	2	4	9	N	4					75
02	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	79	1	1235	2	N	3	28	1			50
							3	9									
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	71	1	1551	2	N	5	10	1			45
							6	9									
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	116	1	1554	2	N	5					50
							6	9									
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	162	1	1616	2	N	3					53
							3	9									
*06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	123	1	1633	2	N	9	10	1			52
							10	9									

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 261369 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7246 - 7314

01	1147	N	261	-0-	-886	-0-	261	2			N	-0-					60
02	924	N	289	-0-	-635	-0-	289	2			N	-0-					60
03	620	N	62	-0-	-558	-0-	62	2			N	-0-					60
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					60
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					60
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					60

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

01	496	N	372	-0-	-124	-0-	354	2	18	9	N	16					198
02	252	N	131	-0-	-121	-0-	127	2	4	9	N	4	186	1			16
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	278	2	13	9	N	12					28
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	426	2	19	9	N	17					45
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	294	2	13	9	N	12					57
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					67
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					67
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					67
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					67
05	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					67
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 7454

01	527	N	194	-0-	-333	-0-	137	2	57	9	N	52	177	1			97
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	153	2	162	9	N	147	177	1			67
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	177	2	152	9	N	138					205
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	79	2	135	9	N	123	189	1			139
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	480	2	96	9	N	87	176	1			50
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	432	2	167	9	N	152					202

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

01	1116	N	513	-0-	-603	-0-	504	2	9	9	N	8					11
02	588	N	189	-0-	-399	-0-	154	2	35	9	N	32					43
03	589	N	316	-0-	-273	-0-	312	2	4	9	N	4					47
04	510	N	142	-0-	-368	-0-	142	2			N	-0-					47
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	840	2	6	9	N	5					52
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					52

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
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
01	2511	X	1544	-0-	-967	-0-	1480	2	64	9	N	58					163
02	2240	X	1811	-0-	-429	-0-	1788	2	23	9	N	21					184
03	2201	X	1713	-0-	-488	-0-	1695	2	18	9	N	16	158	1			42
04	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1687	2	23	9	N	21					63
05	2015	X	1855	-0-	-160	-0-	1810	2	45	9	N	41					104
06	1950	X	1596	-0-	-354	-0-	1579	2	17	9	N	15					119

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
01	2635	N	2077	-0-	-558	-0-	2023	2	54	9	N	49					140
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2542	2	57	9	N	52					192
03	2666	N	2653	-0-	-13	-0-	2590	2	63	9	N	57	181	1			68
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2585	2	54	9	N	49					117
05	2883	N	2685	-0-	-198	-0-	2624	2	61	9	N	55					172
*06	2580	N	2523	-0-	-57	-0-	2487	2	36	9	N	33					205

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
01	3100	N	901	-0-	-2199	6859	870	2	31	9	N	28					46
02	8046	X	1187	-0-	-6859	-0-	1172	2	15	9	N	14					60
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					60
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	5					65
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	5					70
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	4					74

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
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	183	1	1864	2	N	127					156
							140	9									
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	173	1	1542	2	N	99	150	1			105
							109	9									
03	1860	N	1377	-0-	-483	-0-	195	1	1102	2	N	73	144	1	1	8	33
							80	9									
04	1800	N	1310	-0-	-490	-0-	194	1	1011	2	N	95					128
							105	9									
05	1860	N	1518	-0-	-342	-0-	152	1	1272	2	N	85	163	1			50
							94	9									
06	1320	N	1143	-0-	-177	-0-	119	1	906	2	N	107					157
							118	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
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	499	2	12	9	N	11					62
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	295	2	10	9	N	9					71
03	403	N	271	-0-	-132	-0-	269	2	2	9	N	2					73
04	480	N	296	-0-	-184	-0-	289	2	7	9	N	6					79
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	388	2	36	9	N	33					112
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	407	2	7	9	N	6					118

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		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 559624
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7394 - 7518

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 7425 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 236689 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7272 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					32
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					32
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					181
02	280	N	111	-0-	-169	-0-	111	2			N	-0-					181
03	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	2			N	-0-					181
04	210	N	54	-0-	-156	-0-	54	2			N	-0-					181
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					181
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	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
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					150
02	224	N	30	-0-	-194	-0-	30	2			N	-0-					150
03	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			N	-0-					150
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					150
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	847	2	37	9	N	34					183
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	839	2	9	9	N	8					191
03	682	N	181	-0-	-501	-0-	181	2			N	-0-					191
04	870	N	79	-0-	-791	-0-	79	2			N	-0-	168	1			23
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					23
*06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					23

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
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					123
02	700	N	559	-0-	-141	-0-	559	2			N	-0-					123
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					123
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

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
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					155
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					155
03	465	N	155	-0-	-310	-0-	155	2			N	-0-					155
04	390	N	113	-0-	-277	-0-	113	2			N	-0-					155
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					155
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					155

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
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	470	2	9	9	N	8					200
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	387	2	15	9	N	14					214
03	558	N	349	-0-	-209	-0-	349	2			N	-0-	185	1			29
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					29
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	498	2	9	9	N	8					37
*06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	779	2	3	9	N	3					40

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		137	-0-	137	137	9	1	128	2	Y	-0-					47

ANDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

01	186	N	149	-0-	-37	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					137
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	-0-					137
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	25	1	252	2	Y	-0-					137
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	287	2	Y	-0-					137
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					137
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	18	1	249	2	Y	-0-					137

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			Y	-0-					35
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					35
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					35
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	2	2	8			35
							2	9									
*06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	1	1	8			35
							1	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	26	-0-	26	26	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	2	-0-	2	28	2	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1216	2	30	9	N	27	169	1			7
02	1260 N	757	-0-	-503	-0-	749	2	8	9	N	7					14
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1462	2	17	9	N	15					29
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1572	2	4	9	N	4					33
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1324	2	10	9	N	9					42
06	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					42

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					193
02	T. A.		164	-0-	164	164	164	2			N	-0-					193
03	T. A.		191	-0-	191	355	189	2	2	9	N	2					195
04	T. A.		184	-0-	184	539	184	2			N	-0-					195
05	728	X	189	-0-	-539	-0-	189	2			N	-0-					195
*06	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					195

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

01	4774	X	2111	-0-	-2663	-0-	2043	2	68	9	N	62	183	1			721
02	4312	X	1654	-0-	-2658	-0-	1641	2	13	9	N	12					733
03	3472	X	2122	-0-	-1350	-0-	1902	2	220	9	N	200	178	1			755
04	3360	X	2038	-0-	-1322	-0-	2019	2	19	9	N	17					772
05	3472	X	2039	-0-	-1433	-0-	2019	2	20	9	N	18					790
*06	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2390	2	25	9	N	23					813

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	2			N	-0-					67
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	2			N	-0-					67
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					67
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					67
05	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					67
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. 053974
TUFCO A WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246

01	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	729	1	1951	2	N	52					167
							57	9									
02	2408	N	2187	-0-	-221	-0-	686	1	1470	2	N	28					195
							31	9									
03	2666	N	2657	-0-	-9	-0-	2611	2	46	9	N	42					237
04	2640	N	2576	-0-	-64	-0-	785	1	1755	2	N	33					270
							36	9									
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	665	1	1847	2	N	17					287
							19	9									
06	2580	N	2422	-0-	-158	-0-	621	1	1746	2	N	50					337
							55	9									

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

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	2			N	-0-					8
02	224	N	51	-0-	-173	-0-	51	2			N	-0-					8
03	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					8
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					8
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6754 - 7830

01	186	N	43	-0-	-143	-0-	25	2	18	9	N	16					96
02	168	N	79	-0-	-89	-0-	73	2	6	9	N	5					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					101
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5	106	1			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALLEN, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 101038 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6583 - 7680

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2014 - PLUGGED 09/30/14

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

01	14B2 EXT		47	-0-	47	47	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		12	-0-	12	59	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		25	-0-	25	84	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					47
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					47
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					47
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					47
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					47
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: 1 RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800) 61798 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 204283 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	443	-0-	-177	-0-	443	2			N	-0-					224
02	532	#	436	-0-	-96	-0-	435	3	1	9	N	1	1	8			224
03	620	#	463	-0-	-157	-0-	462	3	1	9	N	1	1	8			224
04	600	#	408	-0-	-192	-0-	395	3	13	9	N	12	189	1			47
05	620	#	594	-0-	-26	-0-	566	3	28	9	N	25					72
06	480	#	257	-0-	-223	-0-	246	3	11	9	N	10					82

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

MISTER SHINGLE (RODESSA) 62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SILER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	456	-0-	-133	-0-	444	2	12	9	N	11					53
02	728	N	190	-0-	-538	-0-	190	2			N	-0-					53
03	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	2			N	-0-					53
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	496	2	17	9	N	15					68
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	685	2	4	9	N	4					72
06	510	N	421	-0-	-89	-0-	412	2	9	9	N	8					80

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
BATES, INEZ WELL #: 6 RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	23	1	128	2	N	-0-					92
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	12	1	133	2	N	-0-					92
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	6	1	117	2	N	-0-					92
04	150	N	44	-0-	-106	-0-	2	1	42	2	N	-0-					92
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					92
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	713	X	702	-0-	-11	-0-	35	1	667	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	629	-0-	-15	-0-	30	1	599	2	Y	-0-					-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	689	1	812	2	Y	-0-					-0-
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	793	1	752	2	Y	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	805	1	775	2	Y	-0-					-0-
*06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	796	1	726	2	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
01	4960	X	4719	-0-	-241	-0-	236	1	4483	2	Y	-0-					10
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	200	1	4056	2	Y	-0-					10
03	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	227	1	4435	2	Y	-0-					10
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	217	1	4282	2	Y	-0-					10
05	4495	X	912	-0-	-3583	-0-	45	1	867	2	Y	-0-					10
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					10

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3874	-0-		-94	-0-	193	1	3680	2	Y	1					12
								1	9									
02	3668	X	3502	-0-		-166	-0-	165	1	3337	2	Y	-0-					12
03	4061	X	3878	-0-		-183	-0-	189	1	3689	2	Y	-0-					12
04	3870	X	3810	-0-		-60	-0-	184	1	3626	2	Y	-0-					12
05	3906	X	3797	-0-		-109	-0-	189	1	3607	2	Y	1					13
								1	9									
06	3750	X	3452	-0-		-298	-0-	179	1	3273	2	Y	-0-					13

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1797	-0-		-125	-0-	89	1	1696	2	Y	11					14
								12	9									
02	1876	N	1720	-0-		-156	-0-	81	1	1639	2	Y	-0-					14
03	1895	N	1895	-0-		-0-	-0-	92	1	1794	2	Y	8					22
								9	9									
04	1740	N	1602	-0-		-138	-0-	77	1	1525	2	Y	-0-	18	1			4
05	1891	N	1758	-0-		-133	-0-	87	1	1671	2	Y	-0-					4
06	1830	N	1690	-0-		-140	-0-	87	1	1603	2	Y	-0-					4

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3276	-0-		-134	-0-	163	1	3102	2	Y	10					13
								11	9									
02	3080	X	2913	-0-		-167	-0-	137	1	2776	2	Y	-0-					13
03	3379	X	3270	-0-		-109	-0-	159	1	3111	2	Y	-0-					13
04	3240	X	3111	-0-		-129	-0-	150	1	2961	2	Y	-0-					13
05	3317	X	3174	-0-		-143	-0-	157	1	2996	2	Y	19	29	1			3
								21	9									
06	3180	X	3037	-0-		-143	-0-	157	1	2879	2	Y	1					4
								1	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-		-0-	-0-	39	1	735	2	Y	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-		-0-	-0-	33	1	674	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	701	-0-		-74	-0-	34	1	667	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	667	-0-		-83	-0-	32	1	635	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	732	-0-		-43	-0-	36	1	696	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	653	-0-		-37	-0-	34	1	619	2	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1855	-0-		-1276	-0-	92	1	1759	2	Y	4					34
								4	9									
02	2702	X	2702	-0-		-0-	-0-	127	1	2574	2	Y	1					35
								1	9									
03	2883	X	2497	-0-		-386	-0-	121	1	2372	2	Y	4					39
								4	9									
04	2581	X	2581	-0-		-0-	-0-	124	1	2450	2	Y	6					45
								7	9									
05	2883	N	2609	-0-		-274	-0-	130	1	2478	2	Y	1	39	1			7
								1	9									
*06	2469	N	2469	-0-		-0-	-0-	128	1	2338	2	Y	3					10
								3	9									

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3393	-0-	-544	-0-	169	1 2 9	3222	2	Y	2					6
02	3472	X	3117	-0-	-355	-0-	147	1 1 9	2969	2	Y	1					7
03	3813	X	3398	-0-	-415	-0-	165	1 1 9	3232	2	Y	1					8
04	3570	X	3240	-0-	-330	-0-	156	1 1 9	3083	2	Y	1					9
05	3565	X	3374	-0-	-191	-0-	167	1 9 9	3198	2	Y	8	15	1			2
06	3330	X	3166	-0-	-164	-0-	164	1	3002	2	Y	-0-					2

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242796 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243225 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE(COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	142	-0-	-199	-0-	142	2			N	-0-					26
02	DLQ G-10		318	-0-	318	318	318	2			N	-0-					26
03	DLQ G-10		360	-0-	360	678	360	2			N	-0-					26
04	1012	N	334	-0-	-678	-0-	334	2			N	-0-					26
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					26
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
STAUB, LARRY, INC. 816451
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1916	2	80	9	N	73	148	1			16
02	1848	N	1649	-0-	-199	-0-	1599	2	50	9	N	45					61
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1865	2	33	9	N	30					91
04	1920	N	1699	-0-	-221	-0-	1664	2	35	9	N	32					123
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1815	2	35	9	N	32					155
*06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2363	2	35	9	N	32					187

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	100	1	1334	2	N	-0-					108
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	100	1	1513	2	N	52					160
							57	9									
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	100	1	2187	2	N	65					225
							72	9									
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	100	1	1817	2	N	29	186	1			68
							32	9									
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	100	1	1765	2	N	33					101
							36	9									
06	2280	N	1762	-0-	-518	-0-	100	1	1630	2	N	29					130
							32	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

01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1114	2	3	9	N	3					120
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1663	2	6	9	N	5					125
03	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1412	2	6	9	N	5					130
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1594	2	6	9	N	5					135
05	1860	N	1586	-0-	-274	-0-	1580	2	6	9	N	5					140
*06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1724	2	6	9	N	5					145

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

01	2325	X	1816	-0-	-509	-0-	1810	2	6	9	N	5					256
02	2324	X	1150	-0-	-1174	-0-	1148	2	2	9	N	2					258
03	2573	X	1754	-0-	-819	-0-	1753	2	1	9	N	1	192	1			67
04	2490	X	2055	-0-	-435	-0-	2049	2	6	9	N	5					72
05	1829	X	1525	-0-	-304	-0-	1513	2	12	9	N	11					83
*06	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1767	2	9	9	N	8					91

JACKSON, MARGUERITTE WELL #: 1 RRCID -> 095677 COMPL. DATE 06/06/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7828 - 7834

01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	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

01	3100	X	2138	-0-	-962	-0-	2135	2	3	9	N	3					78
02	2268	X	1990	-0-	-278	-0-	1979	2	11	9	N	10					88
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3035	2	2	9	N	2					90
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3871	2	3	9	N	3					93
05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2551	2	2	9	N	2					95
06	2940	X	2587	-0-	-353	-0-	2587	2			N	-0-					95

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) //CONT.// 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
HIERS WELL #: 1 RRCID -> 148233 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6825 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06		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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					139
02	392	N	277	-0-	-115	-0-	277	2			N	-0-					139
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					139
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					139
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					139
*06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9475	-0-	-259	-0-	9475	3			N	-0-					10
02	8568	X	8243	-0-	-325	-0-	8243	3			N	-0-					10
03	9579	X	9431	-0-	-148	-0-	9431	3			N	-0-					10
04	9270	X	9064	-0-	-206	-0-	9064	3			N	-0-					10
05	9579	X	7798	-0-	-1781	-0-	1016	1	6782	2	N	-0-					10
06	9180	X	8231	-0-	-949	-0-	1040	1	7191	2	N	-0-					10

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1303	-0-	-825	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1297	-0-	-470	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3189	-0-	189	189	3189	3			N	-0-					-0-
05	2677	N	2488	-0-	-189	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
*06	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, INC. 501545
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	604	-0-	-47	-0-	32	1	565	2	N	6					12
							7	9									
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	27	1	490	2	N	4					16
							4	9									
03	620	N	565	-0-	-55	-0-	31	1	528	2	N	5					21
							6	9									
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	29	1	511	2	N	3	17	1			7
							3	9									
05	589	N	513	-0-	-76	-0-	34	1	477	2	N	2					9
							2	9									
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	37	1	509	2	N	2					11
							2	9									

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1456	-0-	-156	-0-	75	1	1344	2	N	34					70
							37	9									
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	72	1	1295	2	N	38					108
							42	9									
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	81	1	1376	2	N	65					173
							72	9									
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	75	1	1343	2	N	39	164	1			48
							43	9									
05	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	85	1	1207	2	N	30					78
							33	9									
06	1470	N	1365	-0-	-105	-0-	90	1	1247	2	N	25					103
							28	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
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	33	1	29	2	N	-0-					-0-
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	6	1	9	2	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	203	1	1885	2	Y	1	10	1			3
							1	9									
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	184	1	1801	2	Y	6					9
							7	9									
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	219	1	1996	2	Y	1					10
							1	9									
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	219	1	1914	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	226	1	2021	2	Y	7					12
							8	9									
*06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	216	1	2012	2	Y	-0-					12

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

01	5084	X	4815	-0-	-269	-0-	468	1	4335	2	Y	11	15	1			13
							12	9									
02	4564	X	4443	-0-	-121	-0-	410	1	4024	2	Y	8	17	1			4
							9	9									
03	4960	X	4327	-0-	-633	-0-	426	1	3890	2	Y	10					14
							11	9									
04	4650	X	4579	-0-	-71	-0-	469	1	4099	2	Y	10	18	1			6
							11	9									
05	4929	X	4616	-0-	-313	-0-	463	1	4135	2	Y	16	20	1			2
							18	9									
06	4770	X	4375	-0-	-395	-0-	423	1	3941	2	Y	10					12
							11	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

01	5332	X	4754	-0-	-578	-0-	463	1	4291	2	Y	-0-					5
02	4984	X	4375	-0-	-609	-0-	403	1	3957	2	Y	14					19
							15	9									
03	5084	X	4783	-0-	-301	-0-	473	1	4310	2	Y	-0-					19
04	4830	X	4612	-0-	-218	-0-	473	1	4138	2	Y	1	15	1			5
							1	9									
05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	488	1	4355	2	Y	17					22
							19	9									
*06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	456	1	4254	2	Y	-0-					22

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

01	4836	X	2384	-0-	-2452	-0-	232	1	2152	2	Y	-0-	22	1			4
02	3780	X	2196	-0-	-1584	-0-	202	1	1987	2	Y	6					10
							7	9									
03	4185	X	3466	-0-	-719	-0-	342	1	3123	2	Y	1					11
							1	9									
04	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	679	1	5935	2	Y	16	19	1			8
							18	9									
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	320	1	2853	2	Y	7					15
							8	9									
06	3360	X	2706	-0-	-654	-0-	262	1	2444	2	Y	-0-					15

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7050	-0-	-328	-0-	679	1	6293	2	N	71	78	1			18
							78	9									
02	6636	X	6319	-0-	-317	-0-	584	1	5735	2	N	-0-					18
03	7347	X	6969	-0-	-378	-0-	689	1	6280	2	N	-0-					18
04	7020	X	6644	-0-	-376	-0-	675	1	5901	2	N	62					80
							68	9									
05	7192	X	6694	-0-	-498	-0-	675	1	6019	2	N	-0-	63	1			17
06	6810	X	6487	-0-	-323	-0-	628	1	5859	2	N	-0-					17

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
01	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	118	1	1098	2	N	-0-					29
02	1148	N	1146	-0-	-2	-0-	106	1	1040	2	N	-0-					29
03	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	122	1	1116	2	N	-0-					29
04	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	115	1	1010	2	N	-0-					29
05	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	114	1	1014	2	N	-0-					29
06	1200	N	1103	-0-	-97	-0-	107	1	996	2	N	-0-					29

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
01	3813	X	3433	-0-	-380	-0-	334	1	3099	2	Y	-0-					11
02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	347	1	3409	2	Y	-0-					11
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	405	1	3691	2	Y	-0-					11
04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	396	1	3461	2	Y	28					39
							31	9									
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	388	1	3460	2	Y	19	47	1			11
							21	9									
06	3630	X	3540	-0-	-90	-0-	343	1	3197	2	Y	-0-					11

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
01	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	227	1	2104	2	Y	-0-					9
02	2100	N	2007	-0-	-93	-0-	186	1	1821	2	Y	-0-					9
03	2325	N	2052	-0-	-273	-0-	203	1	1849	2	Y	-0-					9
04	2250	N	2027	-0-	-223	-0-	205	1	1790	2	Y	29					38
							32	9									
05	2232	N	2063	-0-	-169	-0-	206	1	1837	2	Y	18	45	1			11
							20	9									
06	1980	N	1863	-0-	-117	-0-	180	1	1683	2	Y	-0-					11

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	935	-0-	-460	-0-	91	1	844	2	N	-0-					18
02	1512	X	1056	-0-	-456	-0-	98	1	958	2	N	-0-					18
03	1643	X	1254	-0-	-389	-0-	124	1	1130	2	N	-0-					18
04	1500	X	1006	-0-	-494	-0-	103	1	903	2	N	-0-					18
05	1178	X	1001	-0-	-177	-0-	101	1	900	2	N	-0-					18
06	1200	X	920	-0-	-280	-0-	89	1	831	2	N	-0-					18

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8361	-0-	-567	-0-	808	1	7487	2	N	60	64	1			18
							66	9									
02	7868	X	7463	-0-	-405	-0-	690	1	6773	2	N	-0-					18
03	8649	X	8282	-0-	-367	-0-	818	1	7464	2	N	-0-					18
04	8370	X	7803	-0-	-567	-0-	795	1	6951	2	N	52					70
							57	9									
05	8649	X	7858	-0-	-791	-0-	792	1	7066	2	N	-0-	56	1			14
06	8100	X	7665	-0-	-435	-0-	742	1	6923	2	N	-0-					14

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					13
02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					13
03	2759	X	88	-0-	-2671	-0-	88	2			N	-0-					13
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					13
05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					13
*06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					13

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	505	1	6920	2	N	25					90
							28	9									
02	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	478	1	6409	2	N	20					110
							22	9									
03	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	520	1	7131	2	N	23					133
							25	9									
04	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	452	1	6733	2	N	19					152
							21	9									
05	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	473	1	6785	2	N	16					168
							18	9									
*06	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	441	1	6598	2	N	15					183
							17	9									

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

MARATHON OIL COMPANY 525380
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
01	1860	N	1458	-0-	-402	-0-	1458	2			N	-0-					31
02	1400	N	1292	-0-	-108	-0-	1292	2			N	-0-					31
03	1612	N	1427	-0-	-185	-0-	1426	2	1	9	N	1					32
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					32
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					32
*06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					32

CHRISTIAN, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116791 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9642 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
CHRISTIAN "F" WELL #: 1 RRCID -> 136325 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9516 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	958	-0-	-933	-0-	958	2			N	-0-					90
02	1316	N	958	-0-	-358	-0-	958	2			N	-0-					90
03	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1142	2	2	9	N	2					92
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1135	2	3	9	N	3					95
05	1054	N	676	-0-	-378	-0-	672	2	4	9	N	4					99
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					99

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

01	2449	N	2201	-0-	-248	-0-	109	1	2079	2	Y	12					15
							13	9									
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	107	1	2171	2	Y	1					16
							1	9									
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	120	1	2351	2	Y	-0-					16
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	112	1	2215	2	Y	-0-					16
05	2511	N	2306	-0-	-205	-0-	115	1	2191	2	Y	-0-					16
06	2400	N	2175	-0-	-225	-0-	113	1	2062	2	Y	-0-					16

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

01	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					51
02	196	N	130	-0-	-66	-0-	130	2			N	-0-					51
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					51
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					51
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					51
*06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	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

01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					138
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					138
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					138
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					138
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					138
*06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					138

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10887 - 10906

01	341	N	248	-0-	-93	-0-	217	2	31	9	N	28					175
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	116	2			N	-0-	156	1			19
03	310	N	121	-0-	-189	-0-	121	2			N	-0-					19
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					19
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					19
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					19

JEANNINE CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10520

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			286
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
O'BENCO, INC. 617512
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	120	-0-	-128	-0-	118	2	2	9	N	2					115
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229	2			N	-0-					115
03	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	2			N	-0-					115
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	126	2	15	9	N	14	1	8			128
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	222	2	3	9	N	3	118	1	1	8	12
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					12

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

01	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					80
02	1204	N	709	-0-	-495	-0-	709	2			N	-0-					80
03	1209	N	873	-0-	-336	-0-	873	2			N	-0-					80
04	1080	N	805	-0-	-275	-0-	805	2			N	-0-					80
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					80
06	840	N	629	-0-	-211	-0-	629	2			N	-0-					80

SND OPERATING, L.L.C. 797127
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1953	X	1020	-0-	-933	-0-	1002	2	18	9	Y	16					39
02	1540	X	708	-0-	-832	-0-	698	2	10	9	Y	9	21	1			27
03	1147	X	679	-0-	-468	-0-	676	2	3	9	Y	3	14	1			16
04	1080	X	1012	-0-	-68	-0-	1004	2	8	9	Y	7	13	1			10
05	1023	X	751	-0-	-272	-0-	745	2	6	9	Y	5					15
06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					15

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2765	-0-	-315	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3214	-0-	-196	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3081	-0-	-219	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3324	-0-	-86	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					23
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					23
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					23
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					82
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					82
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					82
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					82
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					82
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					82

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1384	2	28	9	N	25					129
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1347	2	36	9	N	33					162
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1347	2	33	9	N	30					192
*04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1891	2	34	9	N	31					223
*05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1880	2	36	9	N	33	181	1			75
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					77
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					77
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					77
*04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					77
*05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					77
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1457	2	154	9	N	140	185	1			140
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1439	2	243	9	N	221	182	1			179
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1439	2	161	9	N	146	178	1			147
*04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2183	2	218	9	N	198	182	1			163
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	184	1			70
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					43
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					43
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					43
*04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					43
*05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					43
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					82
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	973	2	2	9	N	2					84
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	973	2	1	9	N	1					85
*04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					85
*05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1004	2	11	9	N	10					95
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	2	3	9	N	3					102
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	576	2	6	9	N	5					107
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	576	2	8	9	N	7					114
*04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					114
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	N	3					117
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		576	-0-	576	576	576	2			N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	576					N	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	576					N	-0-					28
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					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
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	N	4					149
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					149
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					149
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	684	2	46	9	N	42					92
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	512	2	20	9	N	18					110
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	512	2	21	9	N	19					129
*04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	941	2	2	9	N	2					131
*05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	971	2	15	9	N	14					145
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1259	-0-	-1810	-0-	1233	2	26	9	N	24	161	1			55
02	2772	X	1495	-0-	-1277	-0-	1475	2	20	9	N	18					73
03	3069	X	1490	-0-	-1579	-0-	1475	2	15	9	N	14					87
04	1350	X	826	-0-	-524	-0-	817	2	9	9	N	8					95
05	1488	X	1167	-0-	-321	-0-	1147	2	20	9	N	18					113
06	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					113

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
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	717	2	30	9	N	27					114
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	813	2	3	9	N	3					117
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	813	2	53	9	N	48					165
*04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1121	2	22	9	N	20					185
*05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1359	2	18	9	N	16					201
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

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
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	967	2	3	9	N	3					170
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					170
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					170
*04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					170
*05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1044	2	9	9	N	8					178
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

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
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					207
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2537	2	30	9	N	27					234
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2537	2	42	9	N	38	183	1			89
*04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2310	2	24	9	N	22					111
*05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2073	2	26	9	N	24					135
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

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
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					43
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	512	2	9	9	N	8					51
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	512	2	15	9	N	14					65
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	678	2	28	9	N	25					90
*05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1537	2	8	9	N	7					97
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					102
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					102
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					102
*04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					102
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					102
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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
01	7998	X	6772	-0-	-1226	-0-	6772	2			N	-0-					23
02	DLQ G-10		7502	-0-	7502	7502	7502	2			N	-0-					23
03	DLQ G-10		7507	-0-	7507	15009	7507	2			N	-0-					23
*04	16686	X	1677	-0-	-15009	-0-	1677	2			N	-0-					23
*05	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					23
06	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	767	-0-	-132	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	899	N	694	-0-	-205	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	527	N	317	-0-	-210	-0-	317	2			N	-0-					7
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					7
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					7
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	455	2	44	9	N	40					47
05	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					47
06	510	N	408	-0-	-102	-0-	408	1			N	-0-					47

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

01	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					135
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					135
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	2	33	9	N	30	155	1			10
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	14	2	22	9	N	20					30
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					30
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	224	N	67	-0-	-157	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	510	N	182	-0-	-328	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	1			N	-0-					-0-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

01	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1594	2			N	-0-					60
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					60
03	1860	N	454	-0-	-1406	-0-	388	2	66	9	N	60					120
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2634	2	33	9	N	30					150
05	1984	N	1489	-0-	-495	-0-	1489	2			N	-0-					150
*06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	1			N	-0-					150

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012

01	1085	N	138	-0-	-947	-0-	138	2			N	-0-					55
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					55
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					55
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					55
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					55
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	1			N	-0-					55

DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	70	1	846	2	N	25					165
							28	9									
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	67	1	738	2	N	31	154	1			42
							34	9									
03	1054	N	962	-0-	-92	-0-	69	1	865	2	N	25					67
							28	9									
04	900	N	406	-0-	-494	-0-	28	1	347	2	N	28					95
							31	9									
05	930	N	341	-0-	-589	-0-	23	1	287	2	N	28					123
							31	9									
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					123

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					57
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					57
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

AMY GAIL WELL #: 1 RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	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

01	775	N	761	-0-	-14	-0-	753	2	8	9	N	7					40
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					40
03	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	2			N	-0-					40
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					40
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					40
*06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					40

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

01	4836	X	2925	-0-	-1911	-0-	2811	2	114	9	N	104	182	1			112
02	4284	X	3468	-0-	-816	-0-	3468	2			N	-0-					112
03	4743	X	3652	-0-	-1091	-0-	3514	2	138	9	N	125	185	1			52
04	4050	X	3202	-0-	-848	-0-	3190	2	12	9	N	11					63
05	4185	X	2736	-0-	-1449	-0-	2587	2	149	9	N	135	181	1			17
06	3720	X	2918	-0-	-802	-0-	2884	2	34	9	N	31					48

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
01	682	N	274	-0-	-408	-0-	253	2	21	9	N	19					55
02	588	N	373	-0-	-215	-0-	351	2	22	9	N	20					75
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	480	2	41	9	N	37					112
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	540	2	14	9	N	13					125
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					125
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	539	2	22	9	N	20					145

O'BENCO, INC. 617512
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8354

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	65	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					56
02	168	N	113	-0-	-55	-0-	113	2			N	-0-					56
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					56
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					56
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					56
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					56

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					80
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					80
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					80
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					80
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					80
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					80

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	2			N	-0-					47
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	404	2			N	-0-					47
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	3	9	N	3					50
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	566	2	2	9	N	2					52
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					52
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					52

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					62
02	1400	N	1302	-0-	-98	-0-	1302	2			N	-0-					62
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					62
04	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1601	2			N	-0-					62
05	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1337	2			N	-0-					62
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					62

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	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
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	2			N	-0-					77
02	672	N	627	-0-	-45	-0-	616	2	11	9	N	10					87
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	669	2	3	9	N	3					90
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	N	2					92
05	682	N	626	-0-	-56	-0-	625	2	1	9	N	1					93
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					93

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-					62
02	392	N	335	-0-	-57	-0-	335	2			N	-0-					62
03	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					62
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					62
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					62
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					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
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			40
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					52
02	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					52
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					52
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					52
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					52
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					52

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
01	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1131	2	3	9	N	3	12	5			152
02	1008	N	971	-0-	-37	-0-	971	2			N	-0-					152
03	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-					152
04	1110	N	995	-0-	-115	-0-	994	2	1	9	N	1	129	1			24
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1009	2	4	9	N	4					28
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					28

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	138	2	6	9	N	5					12
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	132	2			N	-0-					12
03	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					12
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					12
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	157	2	39	9	N	35					47
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					47

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	1581	N	949	-0-	-632	-0-	949	2			N	-0-					187
02	1512	N	809	-0-	-703	-0-	809	2			N	-0-					187
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1111	2	33	9	N	30					217
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1964	2	87	9	N	79	161	1			135
*05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1805	2	45	9	N	41					176
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					176

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
01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2719	2	97	9	N	88					130
02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2454	2	24	9	N	22					152
03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2714	2	14	9	N	13					165
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2697	2	24	9	N	22	135	1			52
*05	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2828	2	41	9	N	37					89
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					89

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
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1726	2	14	9	N	13					105
02	1568	N	1310	-0-	-258	-0-	1308	2	2	9	N	2					107
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1816	2	23	9	N	21					128
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1867	2	11	9	N	10					138
*05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1802	2	17	9	N	15					153
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					153

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
01	3007	X	652	-0-	-2355	-0-	240	1	412	2	N	-0-					138
02	2576	N	575	-0-	-2001	-0-	210	1	365	2	N	-0-					138
03	1085	N	644	-0-	-441	-0-	219	1	425	2	N	-0-					138
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2219	2	19	9	N	17					155
*05	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3070	2	19	9	N	17					172
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					172

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
01	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	1681	2	8	9	N	7					170
02	1540	N	1496	-0-	-44	-0-	1487	2	9	9	N	8					178
03	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1559	2	23	9	N	21	177	1			22
04	1620	N	1539	-0-	-81	-0-	1528	2	11	9	N	10					32
05	1643	N	1381	-0-	-262	-0-	1375	2	6	9	N	5					37
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					37

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
01	1054	N	846	-0-	-208	-0-	846	2			N	-0-					95
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					95
03	930	N	786	-0-	-144	-0-	756	2	30	9	N	27					122
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					122
*05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1256	2	2	9	N	2					124
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					124

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
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					46
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					46
03	868	N	754	-0-	-114	-0-	729	2	25	9	N	23					69
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1143	2	6	9	N	5					74
*05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1641	2	21	9	N	19					93
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					93

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
*01	930	N	893	-0-	-37	-0-	20	1	873	2	N	-0-			2	7	14
*02	812	N	801	-0-	-11	-0-	13	1	788	2	N	-0-					14
*03	930	N	884	-0-	-46	-0-	9	1	875	2	N	-0-					14
*04	870	N	850	-0-	-20	-0-	2	1	848	2	N	-0-					14
*05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	18	1	861	2	N	51					65
							56	9									
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					65

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

01	682	N	598	-0-	-84	-0-	586	2	12	9	N	11					196
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					196
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					196
04	570	N	538	-0-	-32	-0-	534	2	4	9	N	4					200
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	512	2	37	9	N	34	163	1			71
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					71

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

01	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	2			N	-0-					201
02	532	N	478	-0-	-54	-0-	472	2	6	9	N	5					206
03	527	N	436	-0-	-91	-0-	415	2	21	9	N	19	191	1			34
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					34
*05	527	N	427	-0-	-100	-0-	421	2	6	9	N	5					39
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					39

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

01	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	2			N	-0-					134
02	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-					134
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	527	2	6	9	N	5					139
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	639	2	12	9	N	11					150
*05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1007	2	31	9	N	28					178
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					178

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

01	868	N	651	-0-	-217	-0-	645	2	6	9	Y	5					27
02	672	N	440	-0-	-232	-0-	429	2	11	9	Y	10					37
03	992	N	421	-0-	-571	-0-	413	2	8	9	Y	7					44
04	630	N	561	-0-	-69	-0-	61	1	499	2	Y	1					45
							1	9									
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	454	2	Y	5					50
							6	9									
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					50

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798

01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					84
02	224	N	6	-0-	-218	-0-	6	2			N	-0-					84
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	N	1					85
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	242	2	11	9	N	10					95
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	275	2	43	9	N	39					134
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					134

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

01	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	1439	2			N	-0-					200
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					200
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1639	2	2	9	N	2	152	1			50
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1545	2	22	9	N	20					70
05	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	1603	2	20	9	N	18					88
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					88

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732

01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					23
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					23
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					23
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					23
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					23
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 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
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					58
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					58
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					58
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					58
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					58
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					58

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
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	716	2	1	9	N	1					98
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	703	2	2	9	N	2					100
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	664	2	6	9	N	5					105
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	665	2	2	9	N	2					107
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	566	2	9	9	N	8					115
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					115

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
01	651	N	540	-0-	-111	-0-	538	2	2	9	N	2					89
02	560	N	545	-0-	-15	-0-	545	2			N	-0-					89
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	597	2	12	9	N	11					100
04	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	2			N	-0-					100
05	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					100
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					100

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
01	1581	N	1213	-0-	-368	-0-	1207	2	6	9	N	5					78
02	1400	N	1355	-0-	-45	-0-	1349	2	6	9	N	5					83
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1497	2	8	9	N	7					90
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					90
05	1488	N	1161	-0-	-327	-0-	1155	2	6	9	N	5					95
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					95

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		162	-0-	162	162	162	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		146	-0-	146	308	146	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		160	-0-	160	468	160	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	468					N	NO RPT					-0-

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					97
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					97
*03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	323	2	6	9	N	5					102
*04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-	90	1			12
*05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	773	2	7	9	N	6					18
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					18

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
01	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	1120	2	35	9	Y	32					43
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1258	2	13	9	Y	12					55
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1298	2	20	9	Y	18					73
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1135	2	31	9	Y	28					101
05	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	1171	2	15	9	Y	14					115
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					115

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	389	2	8	9	N	7					144
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	384	2	9	9	N	8					152
03	589	N	197	-0-	-392	-0-	195	2	2	9	N	2					154
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					154
05	434	N	208	-0-	-226	-0-	200	2	8	9	N	7	133	1			28
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					28

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

01	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-					55
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	2	2	9	N	2					57
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	574	2	14	9	N	13					70
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	653	2	6	9	N	5					75
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	2	1	550	2	N	7					82
							8	9									
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					82

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060

01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1234	2	6	9	Y	5					140
02	1316	N	1251	-0-	-65	-0-	1244	2	7	9	Y	6					146
03	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1383	2	17	9	Y	15	138	1			23
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1277	2	13	9	Y	12					35
*05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1427	2	14	9	Y	13					48
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					48

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	330	2	3	9	N	3					78
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					78
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					78
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	7	1	458	2	N	4					82
							4	9									
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					82
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					82

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
01	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	2			N	-0-					165
02	700	N	660	-0-	-40	-0-	660	2			N	-0-					165
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					165
04	690	N	604	-0-	-86	-0-	604	2			N	-0-					165
05	744	N	739	-0-	-5	-0-	698	2	41	9	N	37					202
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					202

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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					18
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					18
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					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
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					172
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	519	2			N	-0-					172
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	562	2	22	9	N	20					192
04	540	N	190	-0-	-350	-0-	189	2	1	9	N	1					193
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					193
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					193

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
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					57
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	273	2	3	9	N	3					60
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3	9	N	3					63
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	400	2	2	9	N	2					65
05	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			N	-0-					65
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					65

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1705	N	1206	-0-	-499	-0-	1206	2			N	-0-					121
02	1148	N	1135	-0-	-13	-0-	1135	2			N	-0-					121
03	1519	N	710	-0-	-809	-0-	710	2			N	-0-					121
04	1170	N	474	-0-	-696	-0-	474	2			N	-0-					121
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					121
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					121

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
01	2139	N	1999	-0-	-140	-0-	1990	2	9	9	Y	8					129
02	1848	N	1798	-0-	-50	-0-	1792	2	6	9	Y	5					134
03	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	2000	2	17	9	Y	15					149
04	1920	N	1866	-0-	-54	-0-	1860	2	6	9	Y	5					154
05	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	1874	2	22	9	Y	20					174
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					174

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
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	13	1	1044	2	N	17					50
							19	9									
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	14	1	930	2	N	9					59
							10	9									
03	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	22	1	1007	2	N	16					75
							18	9									
04	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	53	1	968	2	N	14					89
							15	9									
05	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	16	1	979	2	N	13					102
							14	9									
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					102

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

01	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					55
02	224	N	120	-0-	-104	-0-	120	2			N	-0-					55
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					55
04	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					55
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					55
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					55

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	985	-0-	-379	-0-	982	2	3	9	Y	3					36
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1327	2	10	9	Y	9					45
03	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1374	2	13	9	Y	12	41	1			16
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1349	2	13	9	Y	12					28
*05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1495	2	14	9	Y	13	34	1			7
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					194
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					194
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	581	2	11	9	N	10					204
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	643	2	30	9	N	27	183	1			48
*05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	823	2	29	9	N	26					74
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					74

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					92
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					92
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					92
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					92
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					92
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					92

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	1	1	2104	2	N	33					191
							36	9									
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1936	2	8	9	N	7					198
03	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	1990	2	4	9	N	4	172	1			30
04	2070	N	1939	-0-	-131	-0-	21	1	1912	2	N	5					35
							6	9									
05	2139	N	1986	-0-	-153	-0-	5	1	1973	2	N	7					42
							8	9									
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					42

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1132	2	17	9	N	15					79
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1296	2	1	9	N	1					80
03	992	N	985	-0-	-7	-0-	972	2	13	9	N	12					92
04	1020	N	790	-0-	-230	-0-	782	2	8	9	N	7					99
05	1054	N	800	-0-	-254	-0-	59	1	733	2	N	7					106
							8	9									
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					106

ATM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201954 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8059 - 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
01	1023	N	721	-0-	-302	-0-	721	2			N	-0-					55
02	896	N	663	-0-	-233	-0-	663	2			N	-0-					55
03	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			N	-0-					55
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	953	2	19	9	N	17					72
*05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					72
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					72

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
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	88	2	44	9	Y	40					63
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					63
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					63
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					63
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3	9	Y	3					66
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					66

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					65
02	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	2	N	-0-					65
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	2	N	-0-					65
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					65
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					65
06	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					65

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202400 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	627	-0-	-148	-0-	623	2	4	9	Y	4					73
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	771	2	7	9	Y	6					79
03	713	N	584	-0-	-129	-0-	563	2	21	9	Y	19	80	1			18
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	804	2	10	9	Y	9					27
*05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	904	2	30	9	Y	27					54
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					54

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	710	2	14	9	Y	13					21
02	784	N	703	-0-	-81	-0-	696	2	7	9	Y	6	18	1			9
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	785	2	6	9	Y	5					14
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	794	2	11	9	Y	10					24
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	734	2	9	9	Y	8					32
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					32

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					67
02	952	N	931	-0-	-21	-0-	925	2	6	9	Y	5					72
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1053	2	3	9	Y	3					75
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					75
*05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					75
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					75

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	721	2	6	9	Y	5					63
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	674	2	4	9	Y	4					67
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	721	2	7	9	Y	6					73
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	1	1	697	2	Y	5					78
							6	9									
*05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	74	1	816	2	Y	2					80
							2	9									
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					80

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	1953	N	981	-0-	-972	-0-	979	2	2	9	N	2					72
02	1652	N	1018	-0-	-634	-0-	1015	2	3	9	N	3					75
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1064	2	11	9	N	10					85
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1161	2	11	9	N	10					95
*05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1239	2	8	9	N	7					102
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					102

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	730	2	11	9	N	10					90
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	635	2	8	9	N	7					97
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	710	2	17	9	N	15					112
04	690	N	670	-0-	-20	-0-	659	2	11	9	N	10					122
05	713	N	644	-0-	-69	-0-	638	2	6	9	N	5					127
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					127

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 206206 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 6964 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

	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
01	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					95
02	756	N	727	-0-	-29	-0-	727	2			N	-0-					95
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	834	2	35	9	N	32					127
04	750	N	685	-0-	-65	-0-	672	2	13	9	N	12					139
*05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	819	2	28	9	N	25					164
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					164

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

	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
01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2586	2	10	9	N	9					117
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2283	2	6	9	N	5					122
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2677	2	13	9	N	12	91	1			43
04	2520	N	2370	-0-	-150	-0-	2	1	2357	2	N	10					53
							11	9									
05	2542	N	2352	-0-	-190	-0-	23	1	2321	2	N	7					60
							8	9									
06	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					60

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

	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
01	899	N	678	-0-	-221	-0-	663	2	15	9	N	14					77
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	667	2	14	9	N	13					90
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	694	2	19	9	N	17					107
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	675	2	11	9	N	10					117
*05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	746	2	14	9	N	13					130
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					130

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

	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
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					50
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	486	2			N	-0-					50
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					50
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					50
*05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	550	2	19	9	N	17					67
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	2			N	-0-					102
02	588	N	515	-0-	-73	-0-	515	2			N	-0-					102
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					102
04	510	N	444	-0-	-66	-0-	6	1	429	2	N	8					110
							9	9									
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					110
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					110

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	558	N	355	-0-	-203	-0-	355	2			N	-0-					155
02	448	N	263	-0-	-185	-0-	263	2			N	-0-					155
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-	141	1			14
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	399	2	32	9	N	29					43
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					43
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					43

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					97
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					97
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					97
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					97
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					97

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	310	-0-	-93	-0-	304	2	6	9	N	5					137
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	321	2			N	-0-					137
03	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					137
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	5	1	318	2	N	-0-					137
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					137
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					137

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
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					24
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					24
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					24
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					24
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					24
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					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
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	44	1	240	2	Y	1					8
							1	9									
02	280	N	199	-0-	-81	-0-	44	1	155	2	Y	-0-	6	1			2
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	87	1	176	2	Y	-0-					2
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	65	1	222	2	Y	-0-					2
*05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	61	1	215	2	Y	3					5
							3	9									
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	86	2	6	9	N	5					68
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					68
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					68
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					68
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					68
06	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					68

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	1891	2	35	9	N	32					224
02	1708	N	1686	-0-	-22	-0-	1662	2	24	9	N	22	182	1			64
03	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	1821	2	26	9	N	24					88
04	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	1694	2	23	9	N	21					109
05	1860	N	1703	-0-	-157	-0-	1683	2	20	9	N	18					127
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					127

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
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	Y	1					68
02	T. A.		420	-0-	420	420	418	2	2	9	Y	2					70
03	T. A.		452	-0-	452	872	444	2	8	9	Y	7					77
04	T. A.		357	-0-	357	1229	15	1	336	2	Y	5					82
							6	9									
*05	1746	X	517	-0-	-1229	-0-	1	1	509	2	Y	6					88
							7	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					160
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	2			N	-0-					160
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					160
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					160
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					160
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					160

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
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					12
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	110	2			N	-0-					12
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					12
04	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	2			N	-0-					12
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					12
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					12

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
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	108	2	9	9	N	8					108
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					108
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					108
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					108
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					108
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					108

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					95
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					95
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					95
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	457	-0-	-256	-0-	457	2			N	-0-					62
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1242	2	34	9	N	31					93
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1556	2	22	9	N	20					113
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2177	2	44	9	N	40					153
*05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2165	2	44	9	N	40					193
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					193

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
01	651	N	319	-0-	-332	-0-	315	2	4	9	N	4					172
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					172
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	618	2	29	9	N	26					198
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1223	2	24	9	N	22	170	1			50
*05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	998	2	22	9	N	20					70
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					70

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
01	558	N	375	-0-	-183	-0-	375	2			N	-0-					143
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					143
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					143
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					143
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					143
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					143

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

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
01	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	4	1	1328	2	N	2					67
							2	9									
02	1400	N	1231	-0-	-169	-0-	6	1	1225	2	N	-0-					67
03	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	7	1	1443	2	N	3					70
							3	9									
04	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	1	1	1232	2	N	5					75
							6	9									
05	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1278	2	9	9	N	8					83
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					83

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
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	2	N	-0-					87
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	50	1	279	2	N	-0-					87
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	43	1	338	2	N	3					90
							3	9									
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	40	1	323	2	N	3					93
							3	9									
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	51	1	333	2	N	4					97
							4	9									
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					97

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					62
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-					62
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					62
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					62
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					62
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					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
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					167
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-					167
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	87	2	28	9	N	25					192
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	87	2	9	9	N	8					200
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					200
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					200

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
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					41
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					41
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					41
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					41
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					41
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					41

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2			N	-0-					55
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1240	2	6	9	N	5					60
03	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1198	2	33	9	N	30					90
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1197	2	14	9	N	13					103
05	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1339	2	22	9	N	20					123
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					123

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	414	-0-	-51	-0-	412	2	2	9	N	2					42
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	413	2	7	9	N	6					48
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					48
04	390	N	299	-0-	-91	-0-	299	2			N	-0-					48
05	465	N	403	-0-	-62	-0-	393	2	10	9	N	9					57
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					57

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	515	-0-	-601	-0-	515	2			N	-0-					177
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	682	2	25	9	N	23					200
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	617	2	8	9	N	7	177	1			30
04	510	N	74	-0-	-436	-0-	72	2	2	9	N	2					32
05	775	N	326	-0-	-449	-0-	319	2	7	9	N	6					38
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					38

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1846	-0-	-107	-0-	1811	2	35	9	N	32					232
02	1708	N	1662	-0-	-46	-0-	1637	2	25	9	N	23					255
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1795	2	45	9	N	41	183	1			113
04	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	1735	2	35	9	N	32					145
05	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1770	2	36	9	N	33					178
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					178

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					67
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	2			N	-0-					67
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					67
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					67
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					67
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					67

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	215	-0-	-374	-0-	214	2	1	9	N	1					148
02	280	N	238	-0-	-42	-0-	219	2	19	9	N	17					165
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	289	2	29	9	N	26	171	1			20
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					20
05	279	N	178	-0-	-101	-0-	169	2	9	9	N	8					28
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					28

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
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					35
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					35
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					35
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					35
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					35
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					35

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2404	-0-	-138	-0-	2392	2	12	9	N	11					163
02	2268	N	2080	-0-	-188	-0-	2070	2	10	9	N	9					172
03	2356	N	1947	-0-	-409	-0-	1947	2			N	-0-	153	1			19
04	2340	N	2116	-0-	-224	-0-	2112	2	4	9	N	4					23
05	2294	N	2074	-0-	-220	-0-	2072	2	2	9	N	2					25
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					25

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	2	2	9	N	2					130
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	444	2	9	9	N	8					138
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	43	1	449	2	N	5					143
							6	9									
04	510	N	450	-0-	-60	-0-	25	1	415	2	N	9					152
							10	9									
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	495	2	3	9	N	3					155
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					155

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

	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
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					27
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					27
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					27
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					27
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					27
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					27

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

	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
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					72
02	448	N	380	-0-	-68	-0-	373	2	7	9	N	6					78
03	589	N	402	-0-	-187	-0-	402	2			N	-0-					78
04	480	N	249	-0-	-231	-0-	247	2	2	9	N	2					80
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	531	2	24	9	N	22					102
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					102

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

	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
*01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-	4	7			38
*02	252	N	167	-0-	-85	-0-	3	1	164	2	Y	-0-					38
*03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					38
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					38
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					38
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					38

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	2852	N	2670	-0-	-182	-0-	2667	2	3	9	N	3					68
02	2520	N	2499	-0-	-21	-0-	2493	2	6	9	N	5					73
03	2821	N	2616	-0-	-205	-0-	2599	2	17	9	N	15					88
04	2580	N	2554	-0-	-26	-0-	28	1	2526	2	N	-0-					88
05	2759	N	2639	-0-	-120	-0-	6	1	2631	2	N	2					90
							2	9									
06	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					90

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					68
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					68
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					68
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					68
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					68
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					68

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

01	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2			N	-0-					172
02	1008	N	988	-0-	-20	-0-	982	2	6	9	N	5					177
03	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1074	2	31	9	N	28	167	1			38
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1078	2	17	9	N	15					53
*05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1146	2	13	9	N	12					65
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					65

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

01	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1063	2	51	9	Y	46					201
02	1120	N	372	-0-	-748	-0-	350	2	22	9	Y	20	162	1			59
03	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1200	2	28	9	Y	25	67	1			17
04	1080	N	556	-0-	-524	-0-	520	2	36	9	Y	33					50
*05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1221	2	15	9	Y	14					64
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					64

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 #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	125	-0-	-340	-0-	117	2	8	9	Y	7					71
02	336	N	9	-0-	-327	-0-	8	2	1	9	Y	1	44	1			28
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	366	2	8	9	Y	7					35
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	878	2	19	9	Y	17					52
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	534	2	7	9	Y	6	46	1			12
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					12

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222563 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8190 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					7
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	275	2			N	-0-					7
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					7
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					7
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	405	1	290	2	N	-0-					7
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	431	2	2	9	Y	2					23
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	432	2	2	9	Y	2	18	1			7
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	425	2	2	9	Y	2	7	1			2
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	324	2	8	9	Y	7					9
05	496	N	328	-0-	-168	-0-	319	2	9	9	Y	8					17
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					20
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					20
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					20
04	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	2			Y	-0-					20
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	180	2	11	9	Y	10					30
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					30

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
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					15
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	294	2			Y	-0-					15
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			Y	-0-					15
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					15
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	326	2	11	9	Y	10					25
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 224406 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7874 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

01	2170	N	1873	-0-	-297	-0-	1860	2	13	9	Y	12					126
02	1960	X	1585	-0-	-375	-0-	1550	2	35	9	Y	32					158
03	2170	X	2100	-0-	-70	-0-	2057	2	43	9	Y	39	136	1			61
04	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2056	2	45	9	Y	41					102
*05	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2033	2	48	9	Y	44	113	1			33
06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					33

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					170
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					170
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					170
06	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					170

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782

01	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	1956	2	51	9	Y	46					77
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1859	2	28	9	Y	25	69	1			33
03	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	2046	2	22	9	Y	20					53
04	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	1904	2	42	9	Y	38					91
05	2077	N	1683	-0-	-394	-0-	1655	2	28	9	Y	25					116
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					116

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812

01	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					80
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	2			N	-0-					80
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					80
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					80
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	329	2	11	9	N	10					90
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					90

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 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
01	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	2			Y	-0-					90
02	532	N	507	-0-	-25	-0-	507	2			Y	-0-					90
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	517	2	22	9	Y	20					110
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					110
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	85	1	523	2	Y	4					114
							4	9									
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					114

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
01	2201	N	1634	-0-	-567	-0-	1581	2	53	9	N	48					185
02	1428	N	1318	-0-	-110	-0-	1294	2	24	9	N	22					207
03	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1769	2	77	9	N	70	174	1			103
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1820	2	33	9	N	30					133
*05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	156	1	1934	2	N	50					183
							55	9									
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					183

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
*01	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-	2	7			51
*02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	2			N	-0-					51
*03	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					51
*04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					51
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					51
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					51

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
01	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					103
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	66	2			N	-0-					103
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					103
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					103
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					103
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					103

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	93	-0-	-177	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1023	N	730	-0-	-293	-0-	113 3	1 9	614	2	Y	3					31
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	166	1	584	2	Y	-0-	20	1			11
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	261	1	526	2	Y	-0-					11
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	213 1	1 9	723	2	Y	1					12
*05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	220 7	1 9	773	2	Y	6					18
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					40
02	476	N	379	-0-	-97	-0-	379	2			Y	-0-					40
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					40
04	510	N	405	-0-	-105	-0-	404	2	1	9	Y	1					41
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					41
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					41

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
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	141 11	1 9	768	2	Y	10					58
02	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	253 2	1 9	891	2	Y	2	43	1			17
03	893	X	893	-0-	-0-	-0-	296 2	1 9	595	2	Y	2					19
04	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	237 6	1 9	803	2	Y	5					24
05	1271	X	978	-0-	-293	-0-	214 8	1 9	756	2	Y	7					31
06	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					31

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

01	744	N	335	-0-	-409	-0-	24	1	311	2	Y	-0-					42
02	812	N	256	-0-	-556	-0-	36	1	217	2	Y	3					45
							3	9									
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	51	1	473	2	Y	13					58
							14	9									
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	25	1	624	2	Y	5					63
							6	9									
*05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	34	1	729	2	Y	15					78
							17	9									
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					78

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	1003	-0-	-5	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	768	-0-	-372	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					123
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					123
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					123
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-					123
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					123
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					123

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

01	T. A.		70	-0-	70	281	70	2			Y	-0-					-0-
02	361	X	80	-0-	-281	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
03	155	X	73	-0-	-82	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	150	X	87	-0-	-63	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	93	X	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
06	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

01	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					37
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					37
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	148	2	91	9	N	83					120
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	77	2	8	9	N	7	90	1			37
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					37
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					37

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1301	2	35	9	Y	32					197
02	1204	N	1192	-0-	-12	-0-	1167	2	25	9	Y	23					220
03	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1209	2	9	9	Y	8	218	1			10
04	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	1223	2	20	9	Y	18					28
05	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	9	1	1235	2	Y	7					35
							8	9									
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					35

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	61	1	1474	2	Y	19					44
							21	9									
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	95	1	1296	2	Y	5					49
							6	9									
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	40	1	1389	2	Y	25	37	1			37
							28	9									
04	1500	N	856	-0-	-644	-0-	850	2	6	9	Y	5					42
05	1550	N	404	-0-	-1146	-0-	387	2	17	9	Y	15					57
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					57

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
01	1147	N	767	-0-	-380	-0-	30	1	718	2	Y	17					38
							19	9									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	74	1	1012	2	Y	5					43
							6	9									
03	961	N	838	-0-	-123	-0-	23	1	791	2	Y	22	35	1			30
							24	9									
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	831	2	6	9	Y	5					35
05	1209	N	850	-0-	-359	-0-	829	2	21	9	Y	19					54
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					54

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	575	2	28	9	Y	25					43
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	552	2	14	9	Y	13	36	1			20
03	620	N	402	-0-	-218	-0-	392	2	10	9	Y	9					29
04	570	N	507	-0-	-63	-0-	490	2	17	9	Y	15					44
05	620	N	519	-0-	-101	-0-	502	2	17	9	Y	15					59
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					59

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	22	-0-	-90	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	628	2	17	9	N	15					85
02	616	N	473	-0-	-143	-0-	465	2	8	9	N	7					92
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	650	2	14	9	N	13					105
04	630	N	559	-0-	-71	-0-	548	2	11	9	N	10					115
*05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					115
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					115

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
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1247	2	6	9	Y	5					84
02	T. A.		1102	-0-	1102	1102	1096	2	6	9	Y	5					89
03	T. A.		1248	-0-	1248	2350	1226	2	22	9	Y	20	88	1			21
04	T. A.		1185	-0-	1185	3535	1175	2	10	9	Y	9					30
*05	4267	X	732	-0-	-3535	-0-	714	2	18	9	Y	16					46
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	539	2	6	9	Y	5					21
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	507	2	11	9	Y	10					31
03	589	N	568	-0-	-21	-0-	559	2	9	9	Y	8					39
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	53	1	440	2	Y	1					40
							1	9									
05	589	N	502	-0-	-87	-0-	39	1	457	2	Y	5					45
							6	9									
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					45

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	170	1	927	2	Y	9					73
							10	9									
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	230	1	808	2	Y	1	51	1			23
							1	9									
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	611	1	1230	2	Y	2					25
							2	9									
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	263	1	895	2	Y	4					29
							4	9									
*05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	254	1	893	2	Y	18					47
							20	9									
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					47

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

01	248	N	221	-0-	-27	-0-	34	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	209	-0-	-71	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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 #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	199	1	1110	2	Y	22					160
							24	9									
02	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	1156	2	6	9	Y	5					165
03	1612	N	1308	-0-	-304	-0-	1288	2	20	9	Y	18	148	1			35
04	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	1271	2	6	9	Y	5					40
05	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	1129	2	6	9	Y	5					45
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					45

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

01	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	2270	2	33	9	Y	30					135
02	2016	N	1943	-0-	-73	-0-	1924	2	19	9	Y	17	92	1			60
03	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	2131	2	24	9	Y	22					82
04	2220	N	2008	-0-	-212	-0-	1979	2	29	9	Y	26					108
05	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	2064	2	11	9	Y	10	90	1			28
06	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					28

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	Y	1					25
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	490	2	3	9	Y	3					28
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	602	2	9	9	Y	8	31	1			5
04	630	N	503	-0-	-127	-0-	497	2	6	9	Y	5					10
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	577	2	4	9	Y	4					14
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					14

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

01	93	N	91	-0-	-2	-0-	1	1	90	2	N	-0-					12
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	1	1	67	2	N	11					23
							12	9									
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	N	-0-					23
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	60	2	N	2					25
							2	9									
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	N	-0-					25
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					25

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

01	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	1371	2	6	9	Y	5					62
02	1232	N	1211	-0-	-21	-0-	1208	2	3	9	Y	3					65
03	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1339	2	8	9	Y	7					72
04	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	1	1	1288	2	Y	5					77
							6	9									
*05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	111	1	1221	2	Y	2					79
							2	9									
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					79

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	902	2	11	9	Y	10					53
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	892	2	7	9	Y	6	32	1			27
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	976	2	3	9	Y	3					30
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	925	2	4	9	Y	4					34
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	960	2	7	9	Y	6	26	1			14
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					14

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1					1
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	15	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	164	2	4	9	Y	4					4
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1					5
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1					6
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					6

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

01	2170	N	1923	-0-	-247	-0-	75	1	1827	2	Y	19					43
							21	9									
02	T. A.		1745	-0-	1745	1745	119	1	1622	2	Y	4					47
							4	9									
03	T. A.		2033	-0-	2033	3778	56	1	1949	2	Y	25	38	1			34
							28	9									
04	T. A.		1772	-0-	1772	5550	1766	2	6	9	Y	5					39
*05	7323	X	1773	-0-	-5550	-0-	1751	2	22	9	Y	20					59
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

01	4123	X	3681	-0-	-442	-0-	3670	2	11	9	N	10					138
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3663	2	8	9	N	7					145
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4000	2	26	9	N	24	142	1			27
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3856	2	9	9	N	8					35
*05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3901	2	20	9	N	18					53
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					53

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					143
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	2			N	-0-					143
03	186	N	99	-0-	-87	-0-	89	2	10	9	N	9					152
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					152
05	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					152
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					152

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

01	465	N	426	-0-	-39	-0-	40	1	386	2	N	-0-					4
02	448	N	338	-0-	-110	-0-	52	1	286	2	N	-0-					4
03	465	N	332	-0-	-133	-0-	38	1	294	2	N	-0-					4
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	43	1	340	2	N	-0-					4
05	372	N	260	-0-	-112	-0-	34	1	226	2	N	-0-					4
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					4

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	511	2	43	9	Y	39					57
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					57
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					57
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					57
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	Y	3					60
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					60

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	N	-0-					49
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	N	-0-					49
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	2	N	-0-					49
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					49
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	148	2	N	-0-					49
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					49

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1465	2	14	9	Y	13					22
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1147	2	7	9	Y	6	18	1			10
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1357	2	6	9	Y	5					15
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1309	2	11	9	Y	10					25
*05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1472	2	9	9	Y	8					33
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					33

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2077	N	1913	-0-	-164	-0-	1913	2			N	-0-	5	7			8
*02	1876	N	1381	-0-	-495	-0-	45	1	1336	2	N	-0-					8
*03	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	1995	2			N	-0-					8
*04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					8
*05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1745	2	66	9	N	60					68
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					68

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	1364	X	211	-0-	-1153	-0-	208	2	3	9	Y	3					107
02	980	X	92	-0-	-888	-0-	1	1	89	2	Y	2					109
							2	9									
03	1085	X	736	-0-	-349	-0-	724	2	12	9	Y	11					120
04	690	X	508	-0-	-182	-0-	504	2	4	9	Y	4					124
05	713	X	668	-0-	-45	-0-	21	1	547	2	Y	91	96	1			119
							100	9									
06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					119

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	611	-0-	-164	-0-	601	2	10	9	Y	9					148
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	12	1	600	2	Y	6					154
							7	9									
03	651	N	459	-0-	-192	-0-	447	2	12	9	Y	11					165
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	655	2	4	9	Y	4					169
05	682	N	626	-0-	-56	-0-	22	1	571	2	Y	30	88	1			111
							33	9									
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					111

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					16
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					16
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					16
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1					17
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					17
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					17

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	618	-0-	-157	-0-	607	2	11	9	Y	10					21
02	532	N	423	-0-	-109	-0-	408	2	15	9	Y	14	16	1			19
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	592	2	10	9	Y	9	13	1			15
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	695	2	12	9	Y	11	14	1			12
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	959	2	8	9	Y	7					19
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					19

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	32	2	1	9	Y	1					12
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	34	2	2	9	Y	2	5	1			9
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-	3	1			6
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	3	1			4
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					4
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					4

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
01	899	N	394	-0-	-505	-0-	374	2	20	9	N	18					145
02	812	N	580	-0-	-232	-0-	577	2	3	9	N	3					148
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					148
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1108	2	22	9	N	20					168
*05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1161	2	21	9	N	19	162	1			25
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					25

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
01	2945	X	2441	-0-	-504	-0-	2416	2	25	9	Y	23					35
02	2492	X	2474	-0-	-18	-0-	2460	2	14	9	Y	13	35	1			13
03	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2939	2	11	9	Y	10					23
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2418	2	21	9	Y	19					42
05	2728	N	2595	-0-	-133	-0-	2577	2	18	9	Y	16					58
06	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					58

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	713	X	672	-0-	-41	-0-	102	1	557	2	Y	12					75
							13	9									
02	616	X	475	-0-	-141	-0-	105	1	368	2	Y	2	54	1			23
							2	9									
03	682	X	595	-0-	-87	-0-	197	1	396	2	Y	2					25
							2	9									
04	660	X	649	-0-	-11	-0-	146	1	497	2	Y	5					30
							6	9									
05	682	X	544	-0-	-138	-0-	117	1	414	2	Y	12					42
							13	9									
06	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					42

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

01	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					42
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-					42
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					42
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					42
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					42
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					42

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

01	899	N	678	-0-	-221	-0-	27	1	651	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		696	-0-	696	696	48	1	648	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		472	-0-	472	1168	13	1	459	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		424	-0-	424	1592	424	2			Y	-0-					-0-
*05	2157	X	565	-0-	-1592	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8126 - 8929

01	775	N	262	-0-	-513	-0-	248	2	14	9	Y	13					35
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	237	2	20	9	Y	18	21	1			32
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	363	2	11	9	Y	10	16	1			26
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	352	2	11	9	Y	10	16	1			20
*05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	361	2	8	9	Y	7					27
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					27

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 #: 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
01	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1460	2	8	9	N	7					82
02	1428	N	1267	-0-	-161	-0-	1261	2	6	9	N	5					87
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1436	2	25	9	N	23					110
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1494	2	13	9	N	12					122
*05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	10	1	1583	2	N	20					142
							22	9									
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					142

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
01	1643	N	1304	-0-	-339	-0-	94	1	1210	2	N	-0-					32
02	1400	N	1088	-0-	-312	-0-	153	1	929	2	N	5					37
							6	9									
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	182	1	1692	2	N	19					56
							21	9									
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	75	1	1897	2	N	6					62
							7	9									
*05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	93	1	1983	2	N	14					76
							15	9									
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					76

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
01	868	N	772	-0-	-96	-0-	760	2	12	9	N	11					128
02	784	N	638	-0-	-146	-0-	627	2	11	9	N	10					138
03	744	N	673	-0-	-71	-0-	655	2	18	9	N	16	100	1			54
04	750	N	569	-0-	-181	-0-	555	2	14	9	N	13					67
05	713	N	566	-0-	-147	-0-	5	1	550	2	N	10					77
							11	9									
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					77

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
01	1891	N	1718	-0-	-173	-0-	160	1	1558	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1565	-0-	-143	-0-	101	1	1464	2	N	-0-					-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	145	1	1617	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	230	1	1414	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	245	1	1411	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	46	1	1130	2	N	19					45
							21	9									
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	72	1	987	2	N	4					49
							4	9									
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	33	1	1156	2	N	25	38	1			36
							28	9									
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1146	2	7	9	N	6					42
05	899	N	848	-0-	-51	-0-	828	2	20	9	N	18					60
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					60

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
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					123
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					123
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					123
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					123
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	98	2	19	9	N	17					140
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					140

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
01	992	N	710	-0-	-282	-0-	703	2	7	9	N	6					83
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	945	2	10	9	N	9					92
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1026	2	18	9	N	16					108
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	973	2	6	9	N	5					113
05	1054	N	900	-0-	-154	-0-	889	2	11	9	N	10					123
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					123

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
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					68
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	2	N	-0-					68
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	203	2	N	-0-					68
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	8	1	171	2	N	-0-					68
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	N	-0-					68
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					68

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
01	837	N	638	-0-	-199	-0-	635	2	3	9	N	3					160
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1362	2	17	9	N	15					175
*03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1107	2	12	9	N	11					186
*04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-	148	1			38
05	1519	N	1150	-0-	-369	-0-	1139	2	11	9	N	10					48
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					48

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
01	2914	X	2725	-0-	-189	-0-	245	1	2374	2	N	96					223
							106	9									
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	149	1	2153	2	N	57	180	1			100
							63	9									
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	210	1	2347	2	N	67					167
							74	9									
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	346	1	2130	2	N	92	179	1			80
							101	9									
*05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	385	1	2219	2	N	48					128
							53	9									
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					128

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	756	N	597	-0-	-159	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	744	N	635	-0-	-109	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4238	-0-	-71	-0-	4203	2	35	9	Y	32					64
02	4564	X	4089	-0-	-475	-0-	4045	2	44	9	Y	40	45	1			59
03	4991	X	4565	-0-	-426	-0-	4535	2	30	9	Y	27	38	1			48
04	4830	X	4379	-0-	-451	-0-	4355	2	24	9	Y	22	36	1			34
05	4991	X	4528	-0-	-463	-0-	4514	2	14	9	Y	13					47
06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					47

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
01	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4189	2	22	9	N	20					75
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3876	2	20	9	N	18					93
03	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4332	2	21	9	N	19					112
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4115	2	1	9	N	1					113
*05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4103	2	2	9	N	2					115
06	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					115

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
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	424	2	9	9	N	8					50
02	420	N	156	-0-	-264	-0-	156	2			N	-0-					50
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					50
04	420	N	273	-0-	-147	-0-	273	2			N	-0-					50
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	2	N	-0-					50
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					50

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
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	400	2	6	9	N	5					63
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	951	2	2	9	N	2					65
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1498	2	11	9	N	10					75
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1679	2	9	9	N	8					83
*05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1558	2	13	9	N	12					95
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					95

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
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	74	2	28	9	Y	25					25
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1275	2	41	9	Y	37	26	1			36
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1789	2	98	9	Y	89	53	1			72
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1193	2	79	9	Y	72	71	1			73
*05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	914	2	52	9	Y	47					120
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					120

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	632	-0-	-1166	-0-	632	2			N	-0-					32
02	1260	N	843	-0-	-417	-0-	836	2	7	9	N	6					38
03	372	N	184	-0-	-188	-0-	176	2	8	9	N	7					45
04	600	N	153	-0-	-447	-0-	6	1	145	2	N	2					47
							2	9									
05	930	N	156	-0-	-774	-0-	155	2	1	9	N	1					48
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					48

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
01	1581	N	1242	-0-	-339	-0-	1225	2	17	9	N	15					140
02	1372	N	1278	-0-	-94	-0-	1272	2	6	9	N	5					145
03	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	1303	2	13	9	N	12					157
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	54	1	1323	2	N	10					167
							11	9									
*05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1420	2	20	9	N	18					185
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					185

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
01	806	N	699	-0-	-107	-0-	696	2	3	9	N	3					19
02	756	N	738	-0-	-18	-0-	736	2	2	9	N	2	11	1			10
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	842	2	3	9	N	3					13
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	738	2	3	9	N	3					16
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	820	2	1	9	N	1	11	1			6
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					6

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
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	609	2	34	9	N	31					69
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	759	2	43	9	N	39	43	1			65
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	104	2	29	9	N	26	37	1			54
04	630	N	25	-0-	-605	-0-	19	2	6	9	N	5	27	1			32
05	899	N	80	-0-	-819	-0-	79	2	1	9	N	1					33
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					33

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	155	N	32	-0-	-123	-0-	31	2	1	9	N	1					2
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	108	2	1	9	N	1	1	1			2
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					2
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	N	1					3
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	82	2	1	9	N	1					4
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					4

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	3596	X	3220	-0-	-376	-0-	3172	2	48	9	Y	44					193
02	3472	X	3439	-0-	-33	-0-	3389	2	50	9	Y	45	178	1			60
03	3844	X	3713	-0-	-131	-0-	3672	2	41	9	Y	37	81	1			16
04	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	3567	2	52	9	Y	47					63
05	3844	X	3482	-0-	-362	-0-	3459	2	23	9	Y	21					84
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					84

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

01	620	N	444	-0-	-176	-0-	17	1	412	2	N	14					38
							15	9									
02	560	N	434	-0-	-126	-0-	29	1	401	2	N	4					42
							4	9									
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	12	1	425	2	N	23	33	1			32
							25	9									
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	397	2	6	9	N	5					37
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	450	2	22	9	N	20					57
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					57

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

01	2759	X	1907	-0-	-852	-0-	1895	2	12	9	N	11					123
02	2100	X	1746	-0-	-354	-0-	7	1	1720	2	N	17					140
							19	9									
03	1953	N	1573	-0-	-380	-0-	36	1	1535	2	N	2					142
							2	9									
04	1860	N	673	-0-	-1187	-0-	27	1	635	2	N	10					152
							11	9									
05	1922	N	562	-0-	-1360	-0-	20	1	520	2	N	20					172
							22	9									
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					172

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

01	3379	X	2512	-0-	-867	-0-	2477	2	35	9	Y	32					49
02	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2338	2	13	9	Y	12					61
03	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2400	2	20	9	Y	18					79
04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2441	2	31	9	Y	28					107
*05	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2492	2	15	9	Y	14					121
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					121

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

01	1085	N	468	-0-	-617	-0-	18	1	450	2	N	-0-					-0-
02	952	N	248	-0-	-704	-0-	17	1	231	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	292	-0-	-855	-0-	8	1	284	2	N	-0-					-0-
04	450	N	266	-0-	-184	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					48
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	96	2			N	-0-					48
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					48
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	144	2	2	9	N	2					50
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					50
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					50

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CURBOW, W. D. WELL #: 7 RRCID -> 239658 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8015 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	251	1	432	2	N	6					58
							7	9									
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	224	1	391	2	N	5					63
							6	9									
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	231	1	450	2	N	5					68
							6	9									
04	660	N	641	-0-	-19	-0-	637	2	4	9	N	4					72
05	682	N	613	-0-	-69	-0-	612	2	1	9	N	1					73
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					73

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
01	2015	N	1856	-0-	-159	-0-	1826	2	30	9	N	27					132
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1727	2	17	9	N	15					147
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1934	2	43	9	N	39	168	1			18
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1798	2	43	9	N	39					57
05	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	1773	2	23	9	N	21					78
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					78

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
01	961	N	951	-0-	-10	-0-	938	2	13	9	N	12					45
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	845	2	6	9	N	5					50
03	961	N	956	-0-	-5	-0-	945	2	11	9	N	10					60
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	975	2	11	9	N	10					70
*05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	994	2	25	9	N	23					93
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					93

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
01	3069	X	2814	-0-	-255	-0-	2814	2			N	-0-					142
02	2744	X	2661	-0-	-83	-0-	2661	2			N	-0-					142
03	2976	N	2964	-0-	-12	-0-	2964	2			N	-0-					142
04	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2765	2	44	9	N	40					182
05	2945	N	2861	-0-	-84	-0-	2770	2	91	9	N	83	180	1			85
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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
01	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	1208	2			N	-0-					114
02	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	1116	2			N	-0-					114
03	1302	N	910	-0-	-392	-0-	910	2			N	-0-					114
04	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	1077	2			N	-0-					114
05	1240	N	953	-0-	-287	-0-	953	2			N	-0-					114
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

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
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	571	2	14	9	N	13					153
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	379	2	8	9	N	7					160
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	431	2	13	9	N	12					172
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	402	2	29	9	N	26					198
05	434	N	311	-0-	-123	-0-	290	2	21	9	N	19	179	1			38
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					38

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	154	2	33	9	N	30					30
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					30
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	190	2	6	9	N	5					35
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					35

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	755	2	46	9	N	42					235
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	653	2	53	9	N	48	184	1			99
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	724	2	19	9	N	17	107	1			9
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	651	2	34	9	N	31					40
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	625	2	20	9	N	18					58
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					58

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	1524	2			N	-0-					25
02	1428	N	1391	-0-	-37	-0-	1382	2	9	9	N	8					33
03	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1571	2			N	-0-					33
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					33
*05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1581	2	10	9	N	9					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	999	-0-	-520	-0-	985	2	14	9	N	13					185
02	1260	N	647	-0-	-613	-0-	647	2			N	-0-					185
03	1457	N	896	-0-	-561	-0-	820	2	76	9	N	69	224	1			30
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1094	2	57	9	N	52					82
*05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1262	2	45	9	N	41					123
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					123

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					164
02	588	N	438	-0-	-150	-0-	438	2			N	-0-					164
03	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					164
04	540	N	397	-0-	-143	-0-	395	2	2	9	N	2					166
05	496	N	330	-0-	-166	-0-	328	2	2	9	N	2					168
06	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	2			N	-0-					168

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
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2450	2	50	9	N	45					135
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					135
03	868	N	721	-0-	-147	-0-	718	2	3	9	N	3					138
04	2430	N	1845	-0-	-585	-0-	1823	2	22	9	N	20					158
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1277	2	33	9	N	30					188
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-					188

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					112
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					112
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					112
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					112
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					112
06	180	N	79	-0-	-101	-0-	79	2			N	-0-					112

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1031	2	108	9	Y	98	238	1			56
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	727	2	88	9	Y	80					136
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	886	2	84	9	Y	76	123	1			89
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	691	2	64	9	Y	58	112	1			35
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	743	2	72	9	Y	65					100
*06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1024	2	2	9	Y	2	100	1			2

TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8778 - 10994

01	3100	N	1030	-0-	-2070	1225	1030	2			Y	-0-					36
02	2209	N	984	-0-	-1225	-0-	984	2			Y	-0-	25	1			11
03	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2			Y	-0-					11
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					11
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					11
*06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1228	2	66	9	Y	60					71

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

01	465	N	66	-0-	-399	-0-	16	2	50	9	Y	45					240
02	420	N	99	-0-	-321	-0-	47	2	52	9	Y	47	169	1			118
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	299	2	22	9	Y	20					138
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	14	2	24	9	Y	22					160
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	46	2	36	9	Y	33					193
06	300	N	168	-0-	-132	-0-	166	2	2	9	Y	2					195

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		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

01	930	N	917	-0-	-13	-0-	874	2	43	9	Y	39					50
02	T. A.		888	-0-	888	888	888	2			Y	-0-					50
03	T. A.		996	-0-	996	1884	996	2			Y	-0-					50
04	T. A.		963	-0-	963	2847	963	2			Y	-0-					50
*05	3851	X	1004	-0-	-2847	-0-	1002	2	2	9	Y	2					52
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

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

01	1178	X	950	-0-	-228	-0-	950	2			N	-0-					154
02	1064	X	841	-0-	-223	-0-	841	2			N	-0-					154
03	992	X	627	-0-	-365	-0-	627	2			N	-0-					154
04	960	X	876	-0-	-84	-0-	876	2			N	-0-					154
05	992	X	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					154
06	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					154

SND OPERATING, L.L.C. 797127
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

01	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-					37
02	896	N	819	-0-	-77	-0-	819	2			N	-0-					37
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					37
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					37
*05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					37
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					37

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

01	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					32
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	2			N	-0-					32
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					32
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					32
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					32
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					32

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	2108	X	1404	-0-	-704	-0-	1397	2	7	9	N	6					28
02	1904	X	1818	-0-	-86	-0-	1810	2	8	9	N	7					35
03	2108	X	1667	-0-	-441	-0-	1665	2	2	9	N	2					37
04	1650	X	1377	-0-	-273	-0-	1377	2			N	-0-					37
05	2015	X	1482	-0-	-533	-0-	1482	2			N	-0-					37
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					37

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					30
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					30
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					30
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					30
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					30
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					30

REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 119812 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7980 - 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2015 - PLUGGED 03/18/15

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 172245 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8004 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					71
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	650	2			N	-0-					71
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					71
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					71
*05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	N	1					72
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					72

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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					80
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	501	2			N	-0-					80
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					80
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					80
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					80
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					80

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
DAILEY, R.S. & H.H. WELL #: 4 RRCID -> 129458 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5836 - 5842

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

NAVARRO CROSSING //CONT.// 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RIDGE PETROLEUM INC. //CONT.// 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
PERRONE WELL #: 1 RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

PERRONE WELL #: 3 RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 6190

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 6198

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PERRONE WELL #: 4 RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 6206

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
PETROREAL INC. 660891
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD) 64605 126 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
ACCIDIE EXPLORATION AND DEV.,INC 003399
DAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 118212 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5720 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
ACCIDIE EXPLORATION AND DEV.,INC 003399
DAILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 117330 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
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
01	2449	#	1944	-0-	-505	-0-	325	1	1619	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	288	1	1286	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	330	1	1592	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1655	-0-	-235	-0-	360	1	1295	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	372	1	1102	2	N	-0-					-0-
*06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	390	1	1758	2	N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.)//CONT.// 64605 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
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
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	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

01	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2			N	-0-					9
02	980	N	963	-0-	-17	-0-	963	2			N	-0-					9
03	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	1142	2			N	-0-					9
04	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	2			N	-0-					9
05	1054	N	586	-0-	-468	-0-	586	2			N	-0-					9
06	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2			N	-0-					9

NAVARRO CROSSING (PETTIT A) 64605 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
DAILEY, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 102817 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9731 - 9737

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
DAILEY, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

01	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					188
02	4312	X	-0-	-0-	-4312	-0-					Y	-0-					188
03	4123	X	2	-0-	-4121	-0-	2	2			Y	-0-					188
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					188
05	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					188
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					188

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP) 64605 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
DAILEY, R. S. & H. H. WELL #: 7 RRCID -> 153594 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	443	3	55	9	N	50					153
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	425	3	56	9	N	51					204
*03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	508	3	14	9	N	13	188	1			29
*04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					29
*05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					29
06	540 N	-0-	-0-	-540	-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
01	589 #	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					89
02	448 #	208	-0-	-240	-0-	208	3			N	-0-	81	1			8
03	434 #	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					8
04	570 #	426	-0-	-144	-0-	426	3			N	-0-					8
05	589 #	456	-0-	-133	-0-	456	3			N	-0-					8
06	570 #	389	-0-	-181	-0-	389	3			N	-0-					8

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
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					124
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					124
03	496	N	107	-0-	-389	-0-	81	2	26	9	N	24					148
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	11	2	33	9	N	30					178
05	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	2			N	-0-					178
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					158
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B2 EXT		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

01	2449	#	1707	-0-	-742	-0-	1707	2			N	-0-					199
02	2128	#	1725	-0-	-403	-0-	1725	2			N	-0-					199
03	2357	R	2357	-0-	-0-	-0-	2350	2	7	9	N	6					205
04	2187	R	2187	-0-	-0-	-0-	2181	2	6	9	N	5					210
05	2015	#	1706	-0-	-309	-0-	1702	2	4	9	N	4					214
06	2280	#	1805	-0-	-475	-0-	1796	2	9	9	N	8					222

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

01	930	#	848	-0-	-82	-0-	450	1	395	2	N	3					87
							3	9									
02	933	R	933	-0-	-0-	-0-	450	1	483	2	N	-0-					87
03	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	450	1	561	2	N	13					100
							14	9									
04	829	R	829	-0-	-0-	-0-	450	1	360	2	N	17					117
							19	9									
*05	1023	#	735	-0-	-288	-0-	450	1	266	2	N	17					134
							19	9									
06	990	#	806	-0-	-184	-0-	450	1	356	2	N	-0-					134

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

01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	221	3	20	9	Y	18	45	1			38
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					38
03	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	73	3	4	9	Y	4					42
04	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	89	3	18	9	Y	16					58
05	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	80	3	3	9	Y	3					61
*06	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	90	3	6	9	Y	5	20	1			46

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

01	1070	N	1070	-0-	-0-		-0-	70 47	1 9	953	3	Y	43	45	1			4
02	499	N	499	-0-	-0-		-0-	22 13	1 9	464	3	Y	12	11	1			5
03	1953	N	587	-0-	-1366	B	-0-	23 34	1 9	530	3	Y	31	34	1			2
04	1050	N	978	-0-	-72	B	-0-	34 21	1 9	923	3	Y	19	17	1			4
05	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	28 13	1 9	619	3	Y	12	11	1			5
*06	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	49 32	1 9	908	3	Y	29	26	1			8

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

01	2387	N	666	-0-	-1721		-0-	583	3	83	9	Y	75	78	1			4
02	1540	N	1280	-0-	-260		-0-	1183	3	97	9	Y	88	79	1			13
03	1240	N	1183	-0-	-57	B	-0-	1086	3	97	9	Y	88	84	1			17
04	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	847	3	84	9	Y	76	79	1			14
05	1426	N	1039	-0-	-387	B	-0-	948	3	91	9	Y	83	83	1			14
*06	1255	N	1255	-0-	-0-	B	-0-	1182	3	73	9	Y	66	69	1			11

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

01	3906	X	3483	-0-	-423		-0-	2979	3	504	9	N	458	422	1			66
02	4536	X	4315	-0-	-221		-0-	3919	3	396	9	N	360	378	1			48
03	5022	X	4217	-0-	-805	B	-0-	3873	3	344	9	N	313	299	1			62
04	4860	X	3902	-0-	-958	B	-0-	3547	3	355	9	N	323	327	1			58
05	4805	X	3687	-0-	-1118	B	-0-	3280	3	407	9	N	370	406	1			22
06	4620	X	3736	-0-	-884	B	-0-	3370	3	366	9	N	333	343	1			12

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 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
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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

01	6544	X	6544	-0-	-0-		-0-	6544	3			N	-0-					-0-
02	5746	X	5746	-0-	-0-		-0-	5746	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	6417	-0-	-0-		-0-	6417	3			N	-0-					-0-
04	6405	X	6405	-0-	-0-		-0-	6405	3			N	-0-					-0-
05	6593	X	6593	-0-	-0-		-0-	6593	3			N	-0-					-0-
*06	6890	X	6890	-0-	-0-		-0-	6890	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

01	7719	X	6661	-0-	-1058		-0-	6661	3			N	-0-					-0-
02	6972	X	5725	-0-	-1247		-0-	5725	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	6244	-0-	-1475		-0-	6244	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	6031	-0-	-1259		-0-	6031	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	6103	-0-	-1058		-0-	6103	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	6431	-0-	-19		-0-	6431	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

01	7688	X	7416	-0-	-272		-0-	7416	3			N	-0-					-0-
02	6944	X	6677	-0-	-267		-0-	6677	3			N	-0-					-0-
03	7657	X	6866	-0-	-791		-0-	6866	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	6870	-0-	-390		-0-	6870	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	6870	-0-	-601		-0-	6870	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	6934	-0-	-236		-0-	6934	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

01	5580	X	4888	-0-	-692		-0-	4888	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	4137	-0-	-903		-0-	4137	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4779	-0-	-429		-0-	4779	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	5004	-0-	-36		-0-	5004	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4829	-0-	-162		-0-	4829	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4250	-0-	-490		-0-	4250	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

01	1457	X	1204	-0-	-253		-0-	1204	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	1108	-0-	-208		-0-	1108	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	1171	-0-	-286		-0-	1171	3			N	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-		-0-	1243	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1153	-0-	-87		-0-	1153	3			N	-0-					-0-
*06	1182	N	1182	-0-	-0-		-0-	1182	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 #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1966	-0-	-266	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
*06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	724	-0-	-144	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	3			N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1180	-0-	-108	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
*06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
03	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	630	N	148	-0-	-482	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
*06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	7247	-0-	-1526	-0-	7247	3			N	-0-					-0-
02	7924	X	5296	-0-	-2628	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
03	8587	X	8416	-0-	-171	-0-	8416	3			N	-0-					-0-
04	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	3			N	-0-					-0-
05	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	3			N	-0-					-0-
*06	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	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 #: 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
01	6045	X	2915	-0-	-3130	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	2082	-0-	-3378	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
04	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	3			N	-0-					-0-
05	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	3			N	-0-					-0-
*06	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

01	2728	X	2682	-0-	-46	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2436	-0-	-28	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2617	-0-	-111	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2623	-0-	-17	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	332	-0-	-2396	-0-	329	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2610	X	1119	-0-	-1491	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

01	1984	N	1231	-0-	-753	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1709	-0-	-139	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1509	-0-	-475	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1641	-0-	-250	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
*06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47-D RRCID -> 137663 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11801 - 12117

01	775	N	644	-0-	-131	-0-	644	3			N	-0-					-0-
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	660	N	421	-0-	-239	-0-	414	3	7	9	N	6	6	8			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

01	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	3			N	-0-					-0-
02	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	3			N	-0-					-0-
03	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	3			N	-0-					-0-
04	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	3			N	-0-					-0-
05	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	3			N	-0-					-0-
*06	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

01	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	3			N	-0-					-0-
02	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	3			N	-0-					-0-
03	8122	X	6973	-0-	-1149	-0-	6973	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	7221	-0-	-789	-0-	7221	3			N	-0-					-0-
05	8277	X	5053	-0-	-3224	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
06	8010	X	6416	-0-	-1594	-0-	6416	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

01	5642	X	5424	-0-	-218	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4905	-0-	-191	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5141	-0-	-563	-0-	5141	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5017	-0-	-503	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5451	-0-	-253	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
*06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	759	-0-	-1411	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2138	-0-	-187	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
*06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

01	19716	X	18978	-0-	-738	-0-	18978	3			N	-0-					-0-
02	17808	X	16749	-0-	-1059	-0-	16749	3			N	-0-					-0-
03	19871	X	17435	-0-	-2436	-0-	17435	3			N	-0-					-0-
04	19230	X	18972	-0-	-258	-0-	18972	3			N	-0-					-0-
05	19871	X	18681	-0-	-1190	-0-	18681	3			N	-0-					-0-
*06	19328	X	19328	-0-	-0-	-0-	19328	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

01	8463	X	6894	-0-	-1569	-0-	6894	3			N	-0-					-0-
02	7644	X	6652	-0-	-992	-0-	6652	3			N	-0-					-0-
03	8401	X	7060	-0-	-1341	-0-	7060	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	7502	-0-	-508	-0-	7502	3			N	-0-					-0-
05	8277	X	7273	-0-	-1004	-0-	7273	3			N	-0-					-0-
*06	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOGO (TRAVIS PEAK) 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
COLEMAN, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 141384 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7968 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER, BENNYE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143512 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOGO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 7908 - 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
01	651	#	434	-0-	-217	-0-	434	2			N	-0-					135
02	657	R	657	-0-	-0-	-0-	635	2	22	9	N	20					155
03	677	R	677	-0-	-0-	-0-	671	2	6	9	N	5					160
04	600	#	542	-0-	-58	-0-	534	2	8	9	N	7					167
05	713	#	419	-0-	-294	-0-	397	2	22	9	N	20					187
06	690	#	322	-0-	-368	-0-	308	2	14	9	N	13					200

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

01	3627	X	2546	-0-	-1081	-0-	2447	2	99	9	Y	90	47	1			43
02	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2461	2	88	9	Y	80	83	1	1	8	39
03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4433	2	112	9	Y	102	86	1			55
04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2598	2	67	9	Y	61	91	1			25
05	3100	N	3437	-0-	337	337	3253	2	184	9	Y	167	147	1			45
*06	2678	X	2341	-0-	-337	-0-	2234	2	107	9	Y	97	112	1			30

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 11374 - 12516

01	2914	X	2604	-0-	-310	-0-	2481	2	123	9	Y	112	66	1			53
02	2632	X	2103	-0-	-529	-0-	2015	2	88	9	Y	80	94	1	1	8	38
03	2914	X	2560	-0-	-354	-0-	2482	2	78	9	Y	71	71	1	1	8	37
04	2670	X	2201	-0-	-469	-0-	2133	2	68	9	Y	62	73	1			26
05	2604	X	2401	-0-	-203	-0-	2241	2	160	9	Y	145	130	1	2	8	39
*06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3364	2	198	9	Y	180	151	1			68

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 11352 - 12416

01	1426	N	1186	-0-	-240	-0-	1102	2	84	9	Y	76	45	1			36
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	1988	2	133	9	Y	121	97	1	3	8	57
03	3100	N	3681	-0-	581	581	3514	2	167	9	Y	152	116	1			93
04	2626	N	2045	-0-	-581	-0-	1950	2	95	9	Y	86	144	1			35
05	1674	N	1440	-0-	-234	-0-	1300	2	140	9	Y	127	127	1			35
06	1620	X	915	-0-	-705	-0-	839	2	76	9	Y	69	82	1			22

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11342 - 12680

01	4743	X	3636	-0-	-1107	-0-	3566	2	70	9	Y	64	36	1			30
02	4284	X	3373	-0-	-911	-0-	3315	2	58	9	Y	53	57	1	1	8	25
03	4743	X	2670	-0-	-2073	-0-	2637	2	33	9	Y	30	39	1			16
04	4140	X	3413	-0-	-727	-0-	3370	2	43	9	Y	39	39	1			16
05	3720	X	2743	-0-	-977	-0-	2668	2	75	9	Y	68	65	1			19
*06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3898	2	91	9	Y	83	76	1			26

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
01	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			Y	-0-	17	1			-0-
02	4452	X	3404	-0-	-1048	-0-	3404	2			Y	-0-					-0-
03	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			Y	-0-					-0-
04	4770	X	2869	-0-	-1901	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
05	4929	X	2760	-0-	-2169	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
06	4770	X	1428	-0-	-3342	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 11092 - 13202

01	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	10996	2	70	9	Y	64					169
02	9352	X	7139	-0-	-2213	-0-	7086	2	53	9	Y	48					217
03	10354	X	6743	-0-	-3611	-0-	6665	2	78	9	Y	71	183	1			105
04	10020	X	7193	-0-	-2827	-0-	7121	2	72	9	Y	65					170
05	10354	X	8636	-0-	-1718	-0-	8573	2	63	9	Y	57	177	1			50
06	10020	X	6902	-0-	-3118	-0-	6841	2	61	9	Y	55					105

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 11316 - 14150

01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					4
02	1400	N	6	-0-	-1394	-0-	6	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2315	2	132	9	Y	120	56	1			64
04	3000	N	5142	-0-	2142	2142	4857	2	285	9	Y	259	204	1	2	8	117
05	3100	N	5838	-0-	2738	4880	5777	2	61	9	Y	55	146	1			26
*06	3000	N	2206	-0-	-794	4086	2187	2	19	9	Y	17	38	1			5

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 11304 - 13706

01	6293	X	5584	-0-	-709	-0-	5474	2	110	9	Y	100	57	1	1	8	43
02	5852	X	4405	-0-	-1447	-0-	4329	2	76	9	Y	69	78	1	1	8	33
03	5859	X	4832	-0-	-1027	-0-	4773	2	59	9	Y	54	58	1			29
04	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	5999	2	76	9	Y	69	70	1			28
05	5580	X	4387	-0-	-1193	-0-	4379	2	8	9	Y	7	33	1			2
*06	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6838	2	10	9	Y	9	8	1			3

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF. 11352 - 14052

01	4526	X	3348	-0-	-1178	-0-	3174	2	174	9	Y	158	86	1			77
02	4088	X	3604	-0-	-484	-0-	3438	2	166	9	Y	151	143	1	2	8	83
03	4526	X	2946	-0-	-1580	-0-	2848	2	98	9	Y	89	124	1			48
04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	3911	2	138	9	Y	125	121	1			52
05	3999	X	3782	-0-	-217	-0-	3729	2	53	9	Y	48	87	1			13
*06	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5606	2	67	9	Y	61	55	1			19

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14025 PERF. 11318 - 13631

01	3131	X	83	-0-	-3048	-0-	82	2	1	9	Y	1					1
02	1680	X	27	-0-	-1653	-0-	27	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	217	X	32	-0-	-185	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	210	X	99	-0-	-111	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
05	181	X	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	Y	2	1	1			1
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476

01	2604 N	2349	-0-	-255	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
02	2156 N	1995	-0-	-161	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
03	2387 N	2010	-0-	-377	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
04	2280 N	2110	-0-	-170	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
05	2201 N	2119	-0-	-82	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
06	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 10576 - 10724

01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF. 10891 - 10989

01	930 X	861	-0-	-69	-0-	861	3			Y	-0-					83
02	840 X	465	-0-	-375	-0-	465	3			Y	-0-					83
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					83
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					83
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					83
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					83

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					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
01	2263	N	1173	-0-	-1090	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	789	-0-	-1759	-0-	789	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	485	-0-	-941	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	513	-0-	-627	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					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
01	868	X	768	-0-	-100	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	868	N	104	-0-	-764	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	879	-0-	-201	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	934	-0-	-213	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	973	-0-	-360	-0-	973	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	988	-0-	-104	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	851	-0-	-234	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	337	-0-	-1103	-0-	337	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	998	-0-	-38	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	970	-0-	-80	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	991	-0-	-125	-0-	991	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1166	-0-	-291	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	4	-0-	-1316	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	151	-0-	-89	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	629	-0-	-841	-0-	629	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4258	-0-	1158	4919	4258	3			N	-0-					-0-
02	8693	X	3774	-0-	-4919	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
04	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	1975	-0-	-350	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1	-0-	-2249	-0-	1	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
01	1767	X	1622	-0-	-145	-0-	1607	3	15	9	Y	14	14	1			1
02	1652	N	1213	-0-	-439	-0-	1201	3	12	9	Y	11	11	1			1
03	1705	N	1477	-0-	-228	-0-	1459	3	18	9	Y	16	16	1			1
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1786	3	19	9	Y	17	16	1			2
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1930	3	21	9	Y	19	19	1			2
*06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1598	3	18	9	Y	16	17	1			1

JONES, ALFORD GU WELL #: 1 RRCID -> 091281 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 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
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	476	N	393	-0-	-83	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	434	N	304	-0-	-130	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	1026	-0-	-10	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1120	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-

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
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			Y	-0-					-0-
02	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1893	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	1767	X	1624	-0-	-143	-0-	1621	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	2100	X	1577	-0-	-523	-0-	1575	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	2170	X	1522	-0-	-648	-0-	1520	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	2100	X	1755	-0-	-345	-0-	1754	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
01	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
03	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					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
01	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4448	-0-	1348	1348	4448	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3210	-0-	210	1558	3210	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3022	-0-	-78	1480	3022	3			Y	-0-					-0-
*06	4172	X	2692	-0-	-1480	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-

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
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					181
02	448	N	210	-0-	-238	-0-	210	3			Y	-0-					181
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					181
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					181
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					181
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181

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
01	837	X	757	-0-	-80	-0-	739	3	18	9	Y	16	16	1			1
02	756	X	636	-0-	-120	-0-	623	3	13	9	Y	12	12	1			1
03	806	X	735	-0-	-71	-0-	714	3	21	9	Y	19	19	1			1
04	780	X	648	-0-	-132	-0-	627	3	21	9	Y	19	18	1			2
05	744	X	722	-0-	-22	-0-	697	3	25	9	Y	23	23	1			2
*06	775	X	775	-0-	-0-	-0-	754	3	21	9	Y	19	20	1			1

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					54
02	840	N	328	-0-	-512	-0-	328	3			N	-0-					54
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					54
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					54
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					170
02	168	N	67	-0-	-101	-0-	67	3			N	-0-					170
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					170
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					170
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					170
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1743	3	1	9	Y	1	1	8			56
02	1400	N	1108	-0-	-292	-0-	1097	3	11	9	Y	10	10	8			56
03	1395	N	928	-0-	-467	-0-	928	3			Y	-0-					56
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			Y	-0-					56
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			Y	-0-					56
*06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1234	3	12	9	Y	11	11	8			56

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					27
02	1176	N	1012	-0-	-164	-0-	1012	3			Y	-0-					27
03	1209	N	420	-0-	-789	-0-	420	3			Y	-0-					27
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					27
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					27
*06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					27

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
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			Y	-0-					31
02	2072	N	2056	-0-	-16	-0-	2056	3			Y	-0-					31
03	2511	N	2390	-0-	-121	-0-	2390	3			Y	-0-					31
04	2430	N	2389	-0-	-41	-0-	2389	3			Y	-0-					31
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			Y	-0-					31
06	2310	N	2255	-0-	-55	-0-	2255	3			Y	-0-					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1446	-0-	-166	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1223	-0-	-149	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

01	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

01	1085	N	863	-0-	-222	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	747	-0-	-93	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1419	-0-	-111	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

01	3038	X	1289	-0-	-1749	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3404	-0-	304	304	3404	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3041	-0-	41	345	3041	3			Y	-0-					-0-
05	2139	N	1794	-0-	-345	-0-	1794	3			Y	-0-					-0-
06	2040	X	913	-0-	-1127	-0-	913	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

01	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1527	3	14	9	Y	13	13	1			1
02	1344	N	1065	-0-	-279	-0-	1054	3	11	9	Y	10	10	1			1
03	1519	N	1274	-0-	-245	-0-	1260	3	14	9	Y	13	14	1			-0-
04	1500	N	1107	-0-	-393	-0-	1089	3	18	9	Y	16	14	1			2
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1382	3	20	9	Y	18	18	1	1	8	1
*06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1572	3	17	9	Y	15	15	1			1

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

01	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2115	3	34	9	Y	31	66	1			21
02	3276	X	1739	-0-	-1537	-0-	1713	3	26	9	Y	24					45
03	3069	X	2722	-0-	-347	-0-	2681	3	41	9	Y	37	64	1			18
04	2460	X	2152	-0-	-308	-0-	2124	3	28	9	Y	25					43
05	2294	X	2017	-0-	-277	-0-	1992	3	25	9	Y	23					66
06	2640	X	1987	-0-	-653	-0-	1962	3	25	9	Y	23	60	1			29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1119	-0-	-1	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102076 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10724 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	1942	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	2240	X	1511	-0-	-729	-0-	1507	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	2480	X	1930	-0-	-550	-0-	1924	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	1920	X	1767	-0-	-153	-0-	1760	3	7	9	Y	6	5	1			1
05	1953	X	1641	-0-	-312	-0-	1635	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	1890	X	1606	-0-	-284	-0-	1600	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1155	-0-	-329	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102491 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8974 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	251	-0-	-90	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			Y	-0-					-0-

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
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
02	1204	N	932	-0-	-272	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
06	1110	N	809	-0-	-301	-0-	809	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	360	N	150	-0-	-210	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	974	-0-	-886	-0-	974	3			N	-0-					300
02	1400	N	336	-0-	-1064	-0-	324	3	12	9	N	11	11	8			300
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	4	181	1			123
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					123
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					123
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1001	-0-	-735	-0-	993	3	8	9	Y	7	9	1			6
02	1232	N	613	-0-	-619	-0-	606	3	7	9	Y	6					12
03	1364	N	771	-0-	-593	-0-	767	3	4	9	Y	4					16
04	960	N	793	-0-	-167	-0-	783	3	10	9	Y	9	13	1			12
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	942	3	1	9	Y	1					13
*06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-	10	1			3

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	406	3	6	9	Y	5	5	8			-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
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	805	-0-	-91	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	905	-0-	-118	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	906	-0-	-114	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	420	N	292	-0-	-128	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					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
01	1085	N	923	-0-	-162	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	743	-0-	-153	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	491	-0-	-470	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
*06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	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
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-

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
01	1333	X	1167	-0-	-166	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	116	-0-	-920	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	862	-0-	-285	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
06	840	N	193	-0-	-647	-0-	193	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
01	3100	N	3110	-0-	10	39	3110	3			N	-0-					-0-
02	2633	N	2594	-0-	-39	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
05	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1908	-0-	-944	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1694	-0-	-182	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1776	-0-	-270	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					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
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

01	1643	X	880	-0-	-763	-0-	880	3			Y	-0-					4
02	1064	N	647	-0-	-417	-0-	646	3	1	9	Y	1	1	8			4
03	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3			Y	-0-					4
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					4
05	713	N	308	-0-	-405	-0-	307	3	1	9	Y	1	1	8			4
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					4

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109202 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10048 - 10358

01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	724	-0-	-56	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

01	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397

01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	330	N	168	-0-	-162	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1614	-0-	-96	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					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
01	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
06	630	N	345	-0-	-285	-0-	345	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
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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
01	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	746	-0-	-10	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
*06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	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
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1551	-0-	-17	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	1590	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
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	252	3	75	9	Y	68	68	1			3
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	175	3	52	9	Y	47	46	1			4
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	218	3	84	9	Y	76	77	1			3
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	194	3	90	9	Y	82	76	1			9
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	201	3	103	9	Y	94	95	1			8
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	131	3	87	9	Y	79	82	1			5

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
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
05	992	N	784	-0-	-208	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

01	3131	X	2236	-0-	-895	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2555	-0-	-105	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	401	-0-	-131	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	477	-0-	-205	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
03	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1075	-0-	-965	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

SEXTON, HENRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113440 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10762 - 11078

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
*06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

01	558	N	389	-0-	-169	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	305	-0-	-199	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	337	-0-	-221	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	87	-0-	-254	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1061	-0-	-87	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1030	-0-	-80	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	640	-0-	-538	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
06	930	N	528	-0-	-402	-0-	528	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	585	-0-	-1123	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	550	-0-	-1620	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	840	N	448	-0-	-392	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 120825 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10078 - 10392

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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

01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	88	-0-	-108	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	1816	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1736	N	1545	-0-	-191	-0-	1542	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	1789	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1770	N	1647	-0-	-123	-0-	1643	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1669	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	1740	N	1543	-0-	-197	-0-	1539	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

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
01	2635	X	2090	-0-	-545	-0-	2090	3			Y	-0-					4
02	1904	N	1189	-0-	-715	-0-	1189	3			Y	-0-					4
03	2108	N	1453	-0-	-655	-0-	1453	3			Y	-0-					4
04	2010	N	1959	-0-	-51	-0-	1959	3			Y	-0-					4
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			Y	-0-					4
*06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1857	3	153	9	Y	139	143	1			-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		619	-0-	619	619	619	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	619					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
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	485	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-

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
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			Y	-0-					40
02	2016	N	824	-0-	-1192	-0-	824	3			Y	-0-					40
03	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					40
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					40
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-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
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			Y	-0-					60
02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			Y	-0-					60
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			Y	-0-					60
04	2520	N	2454	-0-	-66	-0-	2454	3			Y	-0-					60
05	2728	N	2437	-0-	-291	-0-	2437	3			Y	-0-					60
*06	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			Y	-0-					60

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
01	992	X	659	-0-	-333	-0-	659	3			Y	-0-					83
02	896	X	249	-0-	-647	-0-	247	3	2	9	Y	2	2	8			83
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					83
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					83
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					83
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					83

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1110	-0-	-122	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1029	-0-	-231	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

01	1519	X	743	-0-	-776	-0-	730	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1421	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	1519	X	431	-0-	-1088	-0-	417	3	14	9	Y	13	14	1			-0-
04	1230	X	508	-0-	-722	-0-	490	3	18	9	Y	16	14	1			2
05	1581	X	1325	-0-	-256	-0-	1307	3	18	9	Y	16	17	1			1
06	1530	X	431	-0-	-1099	-0-	414	3	17	9	Y	15	15	1			1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					104
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	34	3			Y	-0-					104
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					104
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					104
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					104
*06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	35	3	12	9	Y	11	11	8			104

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 10652

01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1492	-0-	-213	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
05	1767	N	969	-0-	-798	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					6
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					6
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-					6
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					6
05	1426	N	443	-0-	-983	-0-	443	3			Y	-0-					6
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					6

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

01	1705	X	396	-0-	-1309	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	758	-0-	-792	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
*06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		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

01	1209	N	864	-0-	-345	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	500	-0-	-312	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	728	-0-	-292	-0-	728	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

01	1116	X	711	-0-	-405	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
02	1232	X	1181	-0-	-51	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
03	1364	X	944	-0-	-420	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
04	1320	X	815	-0-	-505	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
05	1302	X	966	-0-	-336	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
06	1260	X	1067	-0-	-193	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

01	589	X	572	-0-	-17	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	505	-0-	-27	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
*06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

01	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	466	-0-	-10	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	426	-0-	-84	-0-	426	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			Y	-0-					-0-
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-					-0-
*06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		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

01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	753	-0-	-27	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	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

01	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1025	-0-	-39	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
*06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

01	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	847	-0-	-77	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	944	-0-	-16	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

01	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3619	3	22	9	Y	20	39	1			14
02	3024	X	2459	-0-	-565	-0-	2446	3	13	9	Y	12					26
03	3348	X	2952	-0-	-396	-0-	2926	3	26	9	Y	24	38	1			12
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3298	3	18	9	Y	16					28
05	3348	X	3045	-0-	-303	-0-	3030	3	15	9	Y	14					42
06	3240	X	2470	-0-	-770	-0-	2455	3	15	9	Y	14	38	1			18

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

01	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			Y	-0-					73
02	1428	N	1184	-0-	-244	-0-	1114	3	70	9	Y	64					137
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			Y	-0-					137
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-					137
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1435	3	3	9	Y	3	3	8			137
06	1620	N	1518	-0-	-102	-0-	1515	3	3	9	Y	3	3	8			137

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					6
02	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	3			Y	-0-					6
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					6
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					6
05	341	N	148	-0-	-193	-0-	148	3			Y	-0-					6
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	58	-0-	-110	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	250	3	36	9	Y	33					147
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	435	3	36	9	Y	33					147
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	191	3	36	9	Y	33					147

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
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	143	-0-	-193	-0-	136	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	3			Y	-0-					-0-

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
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	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
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	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
01	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1039	-0-	-53	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1237	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1161	3	6	9	Y	5	5	8			-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
01	2945	X	2704	-0-	-241	-0-	2607	3	97	9	Y	88	88	1			4
02	2408	X	1555	-0-	-853	-0-	1488	3	67	9	Y	61	59	1			6
03	2666	N	2340	-0-	-326	-0-	2233	3	107	9	Y	97	100	1			3
04	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2681	3	119	9	Y	108	99	1			12
05	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	2926	3	133	9	Y	121	123	1			10
*06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2419	3	114	9	Y	104	107	1			7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	3348	X	2513	-0-	-835	-0-	2471	3	42	9	Y	38	72	1			26
02	2912	X	1970	-0-	-942	-0-	1940	3	30	9	Y	27					53
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3238	3	50	9	Y	45	76	1			22
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3091	3	34	9	Y	31					53
05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2744	3	35	9	Y	32					85
06	3180	X	2993	-0-	-187	-0-	2950	3	43	9	Y	39	78	1			46

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

01	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			Y	-0-					37
02	392	N	133	-0-	-259	-0-	122	3	11	9	Y	10	10	8			37
03	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	3			Y	-0-					37
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3			Y	-0-					37
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					37
*06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	241	3	12	9	Y	11	11	8			37

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1302	N	479	-0-	-823	-0-	479	3			Y	-0-					25
02	1176	X	14	-0-	-1162	-0-	14	3			Y	-0-					25
03	1302	X	989	-0-	-313	-0-	989	3			Y	-0-					25
04	1140	X	41	-0-	-1099	-0-	41	3			Y	-0-					25
05	1178	X	563	-0-	-615	-0-	563	3			Y	-0-					25
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					25

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1261	3	45	9	Y	41					129
02	868	N	480	-0-	-388	-0-	480	3			Y	-0-					129
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					129
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					129
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	310	N	55	-0-	-255	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	51	-0-	-89	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					4
02	1316	X	735	-0-	-581	-0-	733	3	2	9	Y	2	2	8			4
03	1302	X	111	-0-	-1191	-0-	111	3			Y	-0-					4
04	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					4
05	1302	X	1183	-0-	-119	-0-	1182	3	1	9	Y	1	1	8			4
*06	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1033	3	37	9	Y	34	38	1			-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	678	3	348	9	Y	316	317	1			14
02	616	N	450	-0-	-166	-0-	138	3	312	9	Y	284	272	1			26
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	220	3	387	9	Y	352	366	1			12
04	990	N	647	-0-	-343	-0-	219	3	428	9	Y	389	359	1			42
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	169	3	483	9	Y	439	445	1			36
06	600	N	526	-0-	-74	-0-	115	3	411	9	Y	374	386	1			24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 129559 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10024 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1761	-0-	-489	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1059	-0-	-1191	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

HENDERSON SWD,CASTLE TX PROD LP WELL #: 1 RRCID -> 129670 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6546 - 6580

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2015 - P&A 02/13/15

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2296	-0-	-29	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2132	-0-	-286	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	4	-0-	-1886	-0-	4	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	1984	X	624	-0-	-1360	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 131442 COMPL. DATE 06/02/1989 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10017 - 10327

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

01	3875	X	3380	-0-	-495	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	2672	-0-	-828	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3238	-0-	-637	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2227	-0-	-1103	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2024	-0-	-1355	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	988	-0-	-2282	-0-	988	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

01	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	308	X	58	-0-	-250	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	186	X	58	-0-	-128	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	180	X	64	-0-	-116	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	186	X	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
02	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	943	-0-	-1351	-0-	943	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	595	-0-	-1625	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	391	-0-	-1903	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	1023	X	945	-0-	-78	-0-	945	3			N	-0-					-0-
02	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	824	-0-	-230	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	900	N	823	-0-	-77	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	3			N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2030	-0-	-182	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1941	-0-	-99	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

01	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

01	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

01	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	808	-0-	-1269	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	851	-0-	-1159	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	566	-0-	-519	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	780	N	271	-0-	-509	-0-	271	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	168	N	41	-0-	-127	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2198	-0-	-434	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2596	-0-	-318	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					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
01	1116	N	978	-0-	-138	-0-	978	3			N	-0-					-0-
02	952	N	649	-0-	-303	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					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
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1721	-0-	-418	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	949	-0-	-787	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1135	-0-	-845	-0-	1135	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	728	-0-	-109	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
02	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1344	-0-	-1229	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	893	-0-	-1597	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	1254	-0-	-1319	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1225	-0-	-231	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1379	-0-	-233	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1314	-0-	-246	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
02	952	N	882	-0-	-70	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	815	-0-	-205	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	992	N	786	-0-	-206	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	579	-0-	-1605	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	776	-0-	-1642	-0-	776	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	704	-0-	-796	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	667	-0-	-883	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1171	-0-	-782	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	564	-0-	-490	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	612	-0-	-396	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	744	N	513	-0-	-231	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	540	N	298	-0-	-242	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	682	N	231	-0-	-451	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	776	-0-	-681	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	1568	X	440	-0-	-1128	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	509	-0-	-1072	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	1230	X	268	-0-	-962	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	375	-0-	-741	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3272	-0-	472	472	3272	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3803	-0-	703	1175	3803	3			N	-0-					-0-
04	4736	X	3561	-0-	-1175	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2571	-0-	-126	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	502	-0-	-2108	-0-	502	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1496	-0-	-271	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1375	-0-	-299	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1252	-0-	-188	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1202	-0-	-224	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					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
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	1064	X	407	-0-	-657	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	1488	X	359	-0-	-1129	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	1440	X	343	-0-	-1097	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	191	-0-	-1297	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					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
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					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
01	2976	X	2892	-0-	-84	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3194	-0-	94	94	3194	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3097	-0-	97	191	3097	3			N	-0-					-0-
05	3434	X	3243	-0-	-191	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	3	-0-	-2307	-0-	3	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	1054	X	873	-0-	-181	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					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
01	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	19	-0-	-1031	-0-	19	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
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

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
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	476	N	403	-0-	-73	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					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
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	896	N	573	-0-	-323	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					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
01	1519	X	1095	-0-	-424	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	1372	X	321	-0-	-1051	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	207	-0-	-1312	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	1096	-0-	-254	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
05	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
06	1050	X	403	-0-	-647	-0-	403	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
01	1860	X	1205	-0-	-655	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
*06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

01	1612	X	515	-0-	-1097	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	775	N	53	-0-	-722	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	608	-0-	-708	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

01	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

01	3007	X	2815	-0-	-192	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1813	-0-	-987	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	1482	-0-	-1848	-0-	1482	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904

01	3100	N	5331	-0-	2231	6908	5283	3	48	9	Y	44					79
02	8951	X	2043	-0-	-6908	-0-	2043	3			Y	-0-					79
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	40	58	1			61
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					61
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					61
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					61

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	2325	X	2260	-0-	-65	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2969	-0-	169	169	2969	3			N	-0-					-0-
03	2814	N	2645	-0-	-169	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1238	-0-	-922	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					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
01	279	X	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					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
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

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
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3368	-0-	-383	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3265	-0-	-114	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	720	N	406	-0-	-314	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	480	N	194	-0-	-286	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

01	3069	X	1978	-0-	-1091	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2152	-0-	-424	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2037	-0-	-443	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1368	-0-	-552	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1016	-0-	-1371	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450

01	1147	N	711	-0-	-436	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	672	N	640	-0-	-32	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	175	3	216	9	Y	196	196	1			9
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	139	3	193	9	Y	175	168	1			16
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	324	3	240	9	Y	218	226	1			8
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	202	3	263	9	Y	239	221	1			26
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	107	3	298	9	Y	271	275	1			22
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	3	254	9	Y	231	238	1			15

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	131	-0-	-954	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
*06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	172	-0-	-293	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	3751	X	87	-0-	-3664	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	84	X	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	93	X	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-
*06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-

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
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	958	-0-	-220	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-

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
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1766	-0-	-187	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1383	-0-	-185	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1497	-0-	-208	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	784	N	722	-0-	-62	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	810	N	660	-0-	-150	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	2982	-0-	-1792	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2545	-0-	-563	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1390	-0-	-1059	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	788	-0-	-2092	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1569	-0-	-1407	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1310	-0-	-1570	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1244	-0-	-1329	-0-	1207	3	37	9	Y	34	34	1			2
02	2100	X	1170	-0-	-930	-0-	1128	3	42	9	Y	38	37	1			3
03	2325	X	1816	-0-	-509	-0-	1774	3	42	9	Y	38	40	1			1
04	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1722	3	46	9	Y	42	38	1			5
05	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2294	3	51	9	Y	46	47	1			4
*06	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2005	3	44	9	Y	40	41	1			3

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2432	3	12	9	Y	11					149
02	1764	N	780	-0-	-984	-0-	780	3			Y	-0-					149
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	8	110	1			47
04	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					47
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			Y	-0-					33
02	1708	N	1566	-0-	-142	-0-	1566	3			Y	-0-					33
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			Y	-0-					33
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			Y	-0-					33
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					33
*06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1821	3	55	9	Y	50					83

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			Y	-0-					-0-
02	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-
03	2015	X	1370	-0-	-645	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
04	2130	X	1863	-0-	-267	-0-	1863	3			Y	-0-					-0-
05	2201	X	1694	-0-	-507	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
06	2130	X	1697	-0-	-433	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 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
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	324	-0-	-156	-0-	324	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 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
01	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
02	784	N	667	-0-	-117	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	857	-0-	-13	-0-	857	3			Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		459	-0-	459	721	459	3			N	-0-					-0-
02	865	N	144	-0-	-721	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 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
01	6385	X	3952	-0-	-2433	-0-	3929	3	23	9	Y	21	21	1			1
02	3668	X	2221	-0-	-1447	-0-	2201	3	20	9	Y	18	17	1			2
03	4185	X	1254	-0-	-2931	-0-	1229	3	25	9	Y	23	24	1			1
04	4050	X	3171	-0-	-879	-0-	3142	3	29	9	Y	26	24	1			3
05	4185	X	3967	-0-	-218	-0-	3935	3	32	9	Y	29	30	1			2
06	3810	X	3513	-0-	-297	-0-	3484	3	29	9	Y	26	26	1			2

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
01	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	600	-0-	-156	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	579	-0-	-231	-0-	579	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
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2006	-0-	-598	-0-	2006	3			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2850	-0-	-33	-0-	2850	3			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2568	-0-	-522	-0-	2568	3			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2930	-0-	-263	-0-	2930	3			Y	-0-					-0-
06	3090	X	1761	-0-	-1329	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-

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
01	2139	X	1288	-0-	-851	-0-	1281	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1853	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	1767	X	57	-0-	-1710	-0-	50	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2136	3	9	9	Y	8	7	1			1
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3968	3	10	9	Y	9	9	1			1
*06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3585	3	8	9	Y	7	8	1			-0-

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
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
02	1316	X	822	-0-	-494	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
03	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-					-0-
04	1410	X	951	-0-	-459	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
05	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			Y	-0-					-0-
06	1740	X	1517	-0-	-223	-0-	1517	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	861	-0-	-147	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	913	-0-	-47	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	861	-0-	-100	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
*06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			Y	-0-					-0-

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
01	1054	X	727	-0-	-327	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	618	-0-	-54	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	633	-0-	-57	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	529	-0-	-311	-0-	529	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
01	1209	X	891	-0-	-318	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
02	1092	X	968	-0-	-124	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
03	1364	X	990	-0-	-374	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
04	1320	X	814	-0-	-506	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
05	1364	X	1133	-0-	-231	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
06	1050	X	940	-0-	-110	-0-	940	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	986	-0-	-78	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	860	-0-	-256	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	768	-0-	-72	-0-	768	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
01	837	N	274	-0-	-563	-0-	229	3	45	9	Y	41	41	1			2
02	588	N	352	-0-	-236	-0-	311	3	41	9	Y	37	36	1			3
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	258	3	52	9	Y	47	48	1			2
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	312	3	56	9	Y	51	47	1			6
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	546	3	63	9	Y	57	58	1			5
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	448	3	53	9	Y	48	50	1			3

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
01	1705	N	1444	-0-	-261	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
02	1400	N	926	-0-	-474	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1230	-0-	-180	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1194	-0-	-306	-0-	1194	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
01	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			Y	-0-					-0-
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	756	-0-	-143	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
06	1110	N	643	-0-	-467	-0-	643	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
02	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-					-0-
03	1829	X	1809	-0-	-20	-0-	1809	3			Y	-0-					-0-
04	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-					-0-
05	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					-0-
*06	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	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

01	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

01	868	X	776	-0-	-92	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
02	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
03	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
04	900	X	884	-0-	-16	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
05	992	X	758	-0-	-234	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
06	960	X	771	-0-	-189	-0-	771	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		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

01	1798	X	1738	-0-	-60	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1270	-0-	-242	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1435	-0-	-155	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1602	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	1288	N	913	-0-	-375	-0-	905	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1561	3	14	9	Y	13	14	1			-0-
04	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	1503	3	18	9	Y	16	14	1			2
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1500	3	32	9	Y	29	29	1			2
06	1530	N	1350	-0-	-180	-0-	1321	3	29	9	Y	26	26	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168482 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10774 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	894	-0-	-501	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1183	-0-	-227	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	882	-0-	-296	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
*06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

01	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

01	3069	X	1970	-0-	-1099	-0-	1956	3	14	9	Y	13	13	1			1
02	2548	X	1982	-0-	-566	-0-	1970	3	12	9	Y	11	11	1			1
03	2759	N	1521	-0-	-1238	-0-	1504	3	17	9	Y	15	15	1			1
04	1920	N	1137	-0-	-783	-0-	1119	3	18	9	Y	16	15	1			2
05	2201	N	1786	-0-	-415	-0-	1753	3	33	9	Y	30	30	1			2
*06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1470	3	30	9	Y	27	27	1			2

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

01	1147	N	681	-0-	-466	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	830	-0-	-534	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	723	-0-	-477	-0-	723	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

01	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	1577	3	40	9	Y	36	36	1			2
02	1428	N	1192	-0-	-236	-0-	1147	3	45	9	Y	41	39	1			4
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1761	3	43	9	Y	39	42	1			1
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1621	3	48	9	Y	44	40	1			5
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1845	3	54	9	Y	49	50	1			4
06	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	1670	3	46	9	Y	42	43	1			3

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1745	3	11	9	Y	10	11	1			-0-
02	1484	N	1091	-0-	-393	-0-	1081	3	10	9	Y	9	8	1			1
03	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	1502	3	12	9	Y	11	12	1			-0-
04	1710	N	1202	-0-	-508	-0-	1188	3	14	9	Y	13	12	1			1
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1809	3	17	9	Y	15	15	1			1
06	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	1415	3	14	9	Y	13	13	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	1650	3	23	9	Y	21	21	1			1
02	1540	N	1155	-0-	-385	-0-	1135	3	20	9	Y	18	17	1			2
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1692	3	25	9	Y	23	24	1			1
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1676	3	29	9	Y	26	24	1			3
05	1271	N	326	-0-	-945	-0-	294	3	32	9	Y	29	30	1			2
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	26	26	1			2

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
01	4557	X	3826	-0-	-731	-0-	3793	3	33	9	Y	30	30	1			1
02	3976	X	2456	-0-	-1520	-0-	2428	3	28	9	Y	25	24	1			2
03	4278	X	3892	-0-	-386	-0-	3855	3	37	9	Y	34	35	1			1
04	3810	X	3808	-0-	-2	-0-	3767	3	41	9	Y	37	34	1			4
05	3813	X	3807	-0-	-6	-0-	3743	3	64	9	Y	58	57	1			5
06	3780	X	3513	-0-	-267	-0-	3459	3	54	9	Y	49	51	1			3

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
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
02	1204	X	1109	-0-	-95	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
03	1364	X	1205	-0-	-159	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
04	1380	X	834	-0-	-546	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
05	1426	X	697	-0-	-729	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
06	1380	X	699	-0-	-681	-0-	699	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	723	3	31	9	Y	28	49	1			25
02	1148	N	453	-0-	-695	-0-	433	3	20	9	Y	18					43
03	1240	N	345	-0-	-895	-0-	326	3	19	9	Y	17					60
04	720	N	638	-0-	-82	-0-	599	3	39	9	Y	35	48	1			47
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	594	3	3	9	Y	3					50
*06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	3	1	9	Y	1	40	1			11

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
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			Y	-0-					-0-
06	1440	N	942	-0-	-498	-0-	942	3			Y	-0-					-0-

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
01	899	X	689	-0-	-210	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	575	-0-	-265	-0-	575	3			Y	-0-					-0-

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
01	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1222	3	19	9	Y	17	17	1			1
02	1036	N	943	-0-	-93	-0-	928	3	15	9	Y	14	14	1			1
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1164	3	21	9	Y	19	19	1			1
04	1200	N	846	-0-	-354	-0-	824	3	22	9	Y	20	19	1			2
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1264	3	25	9	Y	23	23	1			2
*06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1341	3	21	9	Y	19	20	1			1

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			Y	-0-					-0-
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
*06	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

01	1612	X	887	-0-	-725	-0-	873	3	14	9	Y	13	13	1			1
02	1456	X	1085	-0-	-371	-0-	1074	3	11	9	Y	10	10	1			1
03	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1254	3	17	9	Y	15	15	1			1
04	1140	X	891	-0-	-249	-0-	873	3	18	9	Y	16	15	1			2
05	1209	X	1133	-0-	-76	-0-	1114	3	19	9	Y	17	18	1			1
06	1230	X	1149	-0-	-81	-0-	1131	3	18	9	Y	16	16	1			1

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

01	1426	X	716	-0-	-710	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
02	1092	X	736	-0-	-356	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
03	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			Y	-0-					-0-
04	1110	X	837	-0-	-273	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
05	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
06	1680	X	656	-0-	-1024	-0-	656	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-					-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
*06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	637	-0-	-35	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	646	-0-	-104	-0-	646	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1684	3	11	9	Y	10	11	1			-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1416	3	14	9	Y	13	12	1			1
03	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1675	3	13	9	Y	12	13	1			-0-
04	1650	N	1618	-0-	-32	-0-	1604	3	14	9	Y	13	12	1			1
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1695	3	17	9	Y	15	15	1			1
06	1620	N	1513	-0-	-107	-0-	1499	3	14	9	Y	13	13	1			1

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			Y	-0-					39
02	2800	N	2935	-0-	135	135	2914	3	21	9	Y	19	51	1			7
03	2573	N	2438	-0-	-135	-0-	2438	3			Y	-0-					7
04	3000	N	3125	-0-	125	125	3093	3	32	9	Y	29					36
05	2356	X	2215	-0-	-141	-0-	2215	3			Y	-0-					36
06	2280	X	2154	-0-	-126	-0-	2154	3			Y	-0-					36

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
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
02	2296	N	1853	-0-	-443	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-					-0-
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			Y	-0-					-0-
*06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-

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
01	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	1448	3			Y	-0-					1
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			Y	-0-					-0-
*06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			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
01	4557	X	3005	-0-	-1552	-0-	3005	3			Y	-0-					53
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3683	3	34	9	Y	31	73	1			11
03	4805	X	4738	-0-	-67	-0-	4738	3			Y	-0-					11
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4832	3	52	9	Y	47					58
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			Y	-0-					58
*06	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			Y	-0-					58

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
01	3627	X	1481	-0-	-2146	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	1549	-0-	-1727	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1375	-0-	-764	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1531	-0-	-149	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
05	1705	X	1598	-0-	-107	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
06	1650	X	27	-0-	-1623	-0-	27	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1054	-0-	-262	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1143	-0-	-237	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					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
01	868	X	673	-0-	-195	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	812	N	526	-0-	-286	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	899	N	395	-0-	-504	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	660	N	484	-0-	-176	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					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
01	1860	N	1400	-0-	-460	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1240	-0-	-76	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	5	-0-	-1405	-0-	5	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
01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2319	-0-	-425	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2291	-0-	-747	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2030	-0-	-760	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1019	-0-	-1201	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

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
01	2909	X	2749	-0-	-160	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1890	-0-	-63	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
04	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	968	-0-	-922	-0-	968	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 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
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1612	X	1316	-0-	-296	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					30
02	392	N	5	-0-	-387	-0-	5	3			N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

01	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188179 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8974 - 10396

01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

01	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3294	-0-	194	194	3294	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	651	N	579	-0-	-72	-0-	507	3	72	9	Y	65	85	1			57
02	588	N	363	-0-	-225	-0-	331	3	32	9	Y	29					86
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	509	3	42	9	Y	38					124
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	460	3	88	9	Y	80	100	1			104
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	422	3	33	9	Y	30					134
06	540	N	461	-0-	-79	-0-	409	3	52	9	Y	47	106	1			75

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
02	1932	X	1812	-0-	-120	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1669	-0-	-470	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1599	-0-	-447	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	838	-0-	-1142	-0-	838	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

01	2263	X	1464	-0-	-799	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	458	-0-	-906	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	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

01	682	N	154	-0-	-528	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

01	5084	X	5040	-0-	-44	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
02	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4716	-0-	-174	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4929	-0-	-124	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	1319	-0-	-3601	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 190822 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10631 - 10906

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/23/2015

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

01	3875	X	3616	-0-	-259	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	346	-0-	-3126	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	3534	X	1061	-0-	-2473	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	1512	X	651	-0-	-861	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	1674	X	267	-0-	-1407	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					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
01	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
03	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
06	840	N	1	-0-	-839	-0-	1	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
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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
01	3782	X	3615	-0-	-167	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
02	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	322	-0-	-1658	-0-	322	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
01	5177	X	2665	-0-	-2512	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	3264	-0-	-1412	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	2801	-0-	-1012	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3672	-0-	-18	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
05	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	973	-0-	-2537	-0-	973	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
01	2728	X	1742	-0-	-986	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	952	-0-	-1232	-0-	952	3			N	-0-					-0-
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-

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
01	3379	X	2927	-0-	-452	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1599	-0-	-230	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	339	-0-	-1431	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	4650	X	4413	-0-	-237	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4182	-0-	-251	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4118	-0-	-142	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3714	-0-	-781	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					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
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	279	N	103	-0-	-176	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
04	660	N	341	-0-	-319	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	682	N	311	-0-	-371	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					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
01	1550	X	1539	-0-	-11	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					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
01	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2176	-0-	-64	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4642	-0-	1542	1542	4642	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4538	-0-	1538	3080	4538	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4518	-0-	1418	4498	4518	3			N	-0-					-0-
*06	5663	X	1165	-0-	-4498	-0-	1165	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
01	4960	X	3371	-0-	-1589	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
02	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	3			N	-0-					-0-
03	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3884	-0-	-526	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6592	-0-	-662	-0-	6592	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	2288	-0-	-4732	-0-	2288	3			N	-0-					-0-

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
01	2666	X	2221	-0-	-445	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
03	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
04	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2684	-0-	-292	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	747	-0-	-2133	-0-	747	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	1364	X	872	-0-	-492	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	338	-0-	-902	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	840	N	654	-0-	-186	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					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
01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
03	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	259	-0-	-3641	-0-	259	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
01	1519	X	1504	-0-	-15	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1164	-0-	-246	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1001	-0-	-456	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	492	-0-	-768	-0-	492	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
01	2604	X	1254	-0-	-1350	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1070	-0-	-582	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1038	-0-	-162	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					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
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					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
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
02	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
03	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
04	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	2202	-0-	-30	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3466	-0-	366	366	3466	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3580	-0-	780	1146	3580	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3880	-0-	780	1926	3880	3			N	-0-					-0-
04	5560	X	3634	-0-	-1926	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1653	-0-	-363	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	1384	-0-	-848	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1527	-0-	-153	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
05	1829	X	1452	-0-	-377	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					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
01	279	X	199	-0-	-80	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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
01	3038	X	2631	-0-	-407	-0-	2590	3	41	9	Y	37	37	1			2
02	2380	X	2003	-0-	-377	-0-	1964	3	39	9	Y	35	34	1			3
03	2635	X	2566	-0-	-69	-0-	2521	3	45	9	Y	41	43	1			1
04	2550	X	2474	-0-	-76	-0-	2424	3	50	9	Y	45	41	1			5
05	2635	X	2475	-0-	-160	-0-	2420	3	55	9	Y	50	51	1			4
06	2550	X	1958	-0-	-592	-0-	1910	3	48	9	Y	44	45	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
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2056	-0-	-380	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2267	-0-	-523	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	1665	-0-	-855	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					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
01	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2811	-0-	11	11	2811	3			N	-0-					-0-
03	3031	N	3020	-0-	-11	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					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
01	3069	X	2531	-0-	-538	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2258	-0-	-178	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2485	-0-	-119	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
04	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	1465	-0-	-935	-0-	1465	3			N	-0-					-0-

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
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	510	N	409	-0-	-101	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2398	-0-	-20	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2289	-0-	-51	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2012	-0-	-530	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	1340	-0-	-970	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2484	-0-	-306	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	2159	-0-	-109	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
03	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	1241	-0-	-1249	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2352	-0-	-469	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2113	-0-	-351	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3033	-0-	33	33	3033	3			N	-0-					-0-
05	2633	N	2600	-0-	-33	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1324	-0-	-629	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	426	-0-	-666	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3878	-0-	778	778	3878	3			N	-0-					-0-
04	2689	N	1911	-0-	-778	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
02	2744	N	2466	-0-	-278	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2668	-0-	-370	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2557	-0-	-383	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2548	-0-	-490	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	722	-0-	-549	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	713	N	584	-0-	-129	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1518	-0-	-466	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1168	-0-	-428	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	947	-0-	-510	-0-	947	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	299	-0-	-1171	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	320	-0-	-982	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	906	-0-	-117	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	870	N	816	-0-	-54	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	868	N	728	-0-	-140	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
02	2044	X	1729	-0-	-315	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	2137	-0-	-126	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
05	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3576	-0-	-144	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3160	-0-	-88	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3451	-0-	-145	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3257	-0-	-223	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3348	-0-	-248	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	69	3	14	9	Y	13	13	1			1
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	29	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	52	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	16	14	1			2
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	22	3	19	9	Y	17	18	1			1
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	3	17	9	Y	15	15	1			1

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	341	N	199	-0-	-142	-0-	171	3	28	9	Y	25	25	1			1
02	252	N	197	-0-	-55	-0-	171	3	26	9	Y	24	23	1			2
03	248	N	44	-0-	-204	-0-	13	3	31	9	Y	28	29	1			1
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	30	28	1			3
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	196	3	37	9	Y	34	34	1			3
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	63	3	32	9	Y	29	30	1			2

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

01	1612	X	579	-0-	-1033	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	788	-0-	-528	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
04	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
05	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

01	2263	N	1975	-0-	-288	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
02	2044	X	1332	-0-	-712	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-
03	2263	X	2046	-0-	-217	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-
04	1980	X	1888	-0-	-92	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
05	2046	X	1878	-0-	-168	-0-	1878	3			Y	-0-					-0-
06	1980	X	1788	-0-	-192	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

01	2294	N	2162	-0-	-132	-0-	2159	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1988	N	1519	-0-	-469	-0-	1516	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2220	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2132	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2118	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	2160	N	1950	-0-	-210	-0-	1946	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	336	N	216	-0-	-120	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1808	-0-	-889	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1514	-0-	-54	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1676	-0-	-214	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-

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
01	2480	X	2206	-0-	-274	-0-	2206	3			Y	-0-					-0-
02	2240	X	1779	-0-	-461	-0-	1779	3			Y	-0-					-0-
03	2325	X	1578	-0-	-747	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
04	2130	X	1279	-0-	-851	-0-	1279	3			Y	-0-					-0-
05	2201	X	1387	-0-	-814	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
06	2130	X	1074	-0-	-1056	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-

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
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	682	N	187	-0-	-495	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	180	N	9	-0-	-171	-0-	9	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
01	1550	X	700	-0-	-850	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
06	1110	N	356	-0-	-754	-0-	356	3			Y	-0-					-0-

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
01	3286	X	2918	-0-	-368	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2829	-0-	-81	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2945	-0-	-62	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					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
01	1333	X	989	-0-	-344	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	844	-0-	-164	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
06	1080	N	969	-0-	-111	-0-	969	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	Y	-0-			-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	Y	-0-			-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	Y	-0-			-0-
04	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	3	Y	-0-			-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3	Y	-0-			-0-
06	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1591	3 12 9	Y	11	36	1	9
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1411	3 7 9	Y	6			15
03	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1486	3 6 9	Y	5			20
04	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	1481	3 13 9	Y	12	16	1	16
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1567	3 19 9	Y	17			33
*06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1452	3 41 9	Y	37	26	1	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2008	-0-	-193	-0-	2008	3	Y	-0-			-0-
02	1764	N	1587	-0-	-177	-0-	1587	3	Y	-0-			-0-
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3	Y	-0-			-0-
04	1950	N	1919	-0-	-31	-0-	1919	3	Y	-0-			-0-
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3	Y	-0-			-0-
06	2010	N	1856	-0-	-154	-0-	1856	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3398	-0-	-229	-0-	3398	3	N	-0-			-0-
02	3276	X	3059	-0-	-217	-0-	3059	3	N	-0-			-0-
03	3627	X	3316	-0-	-311	-0-	3316	3	N	-0-			-0-
04	3510	X	3123	-0-	-387	-0-	3123	3	N	-0-			-0-
05	3472	X	2186	-0-	-1286	-0-	2186	3	N	-0-			-0-
06	3300	X	36	-0-	-3264	-0-	36	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3	Y	-0-			-0-
02	728	N	619	-0-	-109	-0-	619	3	Y	-0-			-0-
03	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	3	Y	-0-			-0-
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	3	Y	-0-			-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	Y	-0-			-0-
06	780	N	707	-0-	-73	-0-	707	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3	N	-0-			-0-
02	3080	X	2977	-0-	-103	-0-	2977	3	N	-0-			-0-
03	3410	X	3362	-0-	-48	-0-	3362	3	N	-0-			-0-
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3	N	-0-			-0-
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3	N	-0-			-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-			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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1751	3 29 9	Y	26	26	1	1
02	1624	N	1288	-0-	-336	-0-	1255	3 33 9	Y	30	28	1	3
03	1798	N	961	-0-	-837	-0-	929	3 32 9	Y	29	31	1	1
04	1710	N	607	-0-	-1103	-0-	573	3 34 9	Y	31	29	1	3
05	1426	N	50	-0-	-1376	-0-	10	3 40 9	Y	36	36	1	3
*06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1784	3 34 9	Y	31	32	1	2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		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

01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	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

01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	133	-0-	-91	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	952	X	723	-0-	-229	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
04	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

01	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2090	-0-	-122	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4710	-0-	1610	1610	4710	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3761	-0-	761	2371	3761	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4768	-0-	1668	4039	4768	3			N	-0-					-0-
*06	6639	X	2600	-0-	-4039	-0-	2600	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	2604	X	108	-0-	-2496	-0-	90	3	18	9	Y	16	16	1			1
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	13	13	1			1
03	248	N	150	-0-	-98	-0-	139	3	11	9	Y	10	11	1			-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	263	3	22	9	Y	20	18	1			2
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1275	3	25	9	Y	23	23	1			2
*06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1585	3	21	9	Y	19	20	1			1

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

01	3100	N	3168	-0-	68	68	3168	3			N	-0-					-0-
02	2782	X	2714	-0-	-68	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2286	-0-	-774	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2425	-0-	-737	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	1384	-0-	-1676	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

01	4712	X	4645	-0-	-67	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3891	-0-	-69	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	1822	-0-	-2138	-0-	1822	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1767	X	1171	-0-	-596	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
02	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
06	780	N	9	-0-	-771	-0-	9	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
02	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4299	-0-	-351	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4327	-0-	-478	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	1895	-0-	-2755	-0-	1895	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

01	3565	X	1014	-0-	-2551	-0-	939	3	75	9	Y	68	68	1			3
02	3220	X	1053	-0-	-2167	-0-	984	3	69	9	Y	63	60	1			6
03	3565	X	1175	-0-	-2390	-0-	1091	3	84	9	Y	76	79	1			3
04	3090	X	1120	-0-	-1970	-0-	1029	3	91	9	Y	83	77	1			9
05	2108	X	1615	-0-	-493	-0-	1510	3	105	9	Y	95	96	1			8
*06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2648	3	88	9	Y	80	83	1			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	2635	X	2124	-0-	-511	-0-	2098	3	26	9	Y	24	24	1			1
02	2240	N	1810	-0-	-430	-0-	1786	3	24	9	Y	22	21	1			2
03	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	2191	3	30	9	Y	27	28	1			1
04	2070	N	1941	-0-	-129	-0-	1909	3	32	9	Y	29	27	1			3
05	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	1843	3	37	9	Y	34	34	1			3
06	2160	N	1782	-0-	-378	-0-	1751	3	31	9	Y	28	29	1			2

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2250	-0-	-90	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2297	-0-	-59	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	4	-0-	-2306	-0-	4	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

01	3565	X	3512	-0-	-53	-0-	3512	3			Y	-0-					44
02	3360	X	3159	-0-	-201	-0-	3131	3	28	9	Y	25	60	1			9
03	3627	X	3347	-0-	-280	-0-	3347	3			Y	-0-					9
04	3510	X	3357	-0-	-153	-0-	3316	3	41	9	Y	37					46
05	3627	X	3399	-0-	-228	-0-	3399	3			Y	-0-					46
06	3390	X	3237	-0-	-153	-0-	3237	3			Y	-0-					46

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

01	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
05	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	1460	-0-	-2680	-0-	1460	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

01	5146	X	5023	-0-	-123	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	4290	-0-	-330	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4705	-0-	-410	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4728	-0-	-132	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4951	-0-	-71	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2770	-0-	-170	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2426	-0-	-829	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2866	-0-	-284	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2602	-0-	-653	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	1040	-0-	-1930	-0-	1040	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
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3110	-0-	-145	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					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
01	1426	X	1256	-0-	-170	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1078	-0-	-126	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	901	-0-	-329	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	475	-0-	-734	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					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
01	3007	X	2914	-0-	-93	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2616	-0-	-100	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					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
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2005	-0-	-95	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1897	-0-	-428	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	600	-0-	-1830	-0-	600	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
01	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1132	3	43	9	Y	39	39	1			2
02	2212	X	1374	-0-	-838	-0-	1333	3	41	9	Y	37	36	1			3
03	2356	X	2301	-0-	-55	-0-	2253	3	48	9	Y	44	45	1			2
04	2280	X	1504	-0-	-776	-0-	1452	3	52	9	Y	47	44	1			5
05	2356	X	546	-0-	-1810	-0-	487	3	59	9	Y	54	55	1			4
06	2220	X	1148	-0-	-1072	-0-	1097	3	51	9	Y	46	47	1			3

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
01	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2035	-0-	-1325	-0-	2035	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	1581	X	860	-0-	-721	-0-	860	3			N	-0-					-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2509	-0-	-746	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	1985	-0-	-895	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2005	-0-	-1405	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					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
01	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2500	-0-	-272	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2682	-0-	-77	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2	-0-	-2668	-0-	2	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
01	3472	X	3081	-0-	-391	-0-	3053	3	28	9	Y	25	25	1			1
02	3080	X	1757	-0-	-1323	-0-	1739	3	18	9	Y	16	16	1			1
03	3379	X	2508	-0-	-871	-0-	2477	3	31	9	Y	28	28	1			1
04	3120	X	2047	-0-	-1073	-0-	2014	3	33	9	Y	30	28	1			3
05	3162	X	1772	-0-	-1390	-0-	1735	3	37	9	Y	34	34	1			3
06	2970	X	1566	-0-	-1404	-0-	1534	3	32	9	Y	29	30	1			2

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
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					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
01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	1111	-0-	-1589	-0-	1111	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
01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3629	-0-	-123	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3963	-0-	-57	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	4047	-0-	-107	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	1273	-0-	-2747	-0-	1273	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
01	3627	X	3100	-0-	-527	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	3045	-0-	-63	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3275	-0-	-135	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	863	-0-	-2407	-0-	863	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	3644	-0-	-584	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	3982	-0-	-637	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4258	-0-	-152	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	1725	-0-	-2265	-0-	1725	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
01	3906	X	3598	-0-	-308	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3220	-0-	-140	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3403	-0-	-197	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3466	-0-	-192	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					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
01	3751	X	1190	-0-	-2561	-0-	1158	3	32	9	Y	29	29	1			1
02	3388	X	1493	-0-	-1895	-0-	1464	3	29	9	Y	26	25	1			2
03	3348	X	1508	-0-	-1840	-0-	1473	3	35	9	Y	32	33	1			1
04	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1467	3	39	9	Y	35	32	1			4
05	1643	X	1476	-0-	-167	-0-	1433	3	43	9	Y	39	40	1			3
06	1590	X	1246	-0-	-344	-0-	1209	3	37	9	Y	34	35	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
01	3131	X	2420	-0-	-711	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	1892	-0-	-348	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
03	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2290	-0-	-110	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
*06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	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
01	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2526	-0-	-470	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	625	-0-	-2315	-0-	625	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
01	620	N	234	-0-	-386	-0-	211	3	23	9	Y	21	21	1			1
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	143	3	20	9	Y	18	17	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	24	1			1
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	149	3	29	9	Y	26	24	1			3
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	228	3	32	9	Y	29	30	1			2
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	277	3	29	9	Y	26	26	1			2

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
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3834	-0-	-196	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3636	-0-	-264	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3526	-0-	-504	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	4712	X	4004	-0-	-708	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	3492	-0-	-764	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3783	-0-	-87	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	1147	-0-	-2723	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

01	2821	X	2599	-0-	-222	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2280	-0-	-184	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2345	-0-	-445	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2342	-0-	-178	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2316	-0-	-195	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	1228	-0-	-1052	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351

01	3751	X	3659	-0-	-92	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	2482	-0-	-906	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	2026	-0-	-1725	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	1187	-0-	-2353	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	812	N	135	-0-	-677	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

01	961	N	225	-0-	-736	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

01	4371	X	3109	-0-	-1262	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	2658	-0-	-1234	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	2915	-0-	-1394	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	2839	-0-	-1271	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	2268	-0-	-1979	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

01	5983	X	5806	-0-	-177	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	5000	-0-	-404	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5706	-0-	-277	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5620	-0-	-170	-0-	5620	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5760	-0-	-37	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3			N	-0-					-0-
02	5488	X	4564	-0-	-924	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5060	-0-	-1016	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5434	-0-	-446	-0-	5434	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	4146	-0-	-1713	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	2263	-0-	-3227	-0-	2263	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
01	4092	X	75	-0-	-4017	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	56	-0-	-3472	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	70	-0-	-3650	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	84	-0-	-2226	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	124	X	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					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
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	1424	-0-	-1040	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	1661	-0-	-1067	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	1587	-0-	-513	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
05	1829	X	1737	-0-	-92	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					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
01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					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
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	776	-0-	-316	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	1054	-0-	-155	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
05	899	X	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					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
01	4371	X	4165	-0-	-206	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	3776	-0-	-592	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4036	-0-	-800	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	3585	-0-	-1065	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4020	-0-	-382	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					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
01	620	N	412	-0-	-208	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	644	X	365	-0-	-279	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	713	X	401	-0-	-312	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	434	X	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	390	X	248	-0-	-142	-0-	248	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4658	-0-	-46	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	3			N	-0-					-0-
04	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4234	-0-	-912	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	1862	-0-	-3838	-0-	1862	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

01	3348	X	3232	-0-	-116	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2799	-0-	-225	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3169	-0-	-55	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
02	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	1239	-0-	-1911	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2225	-0-	-286	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2084	-0-	-286	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2109	-0-	-464	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1126	-0-	-1034	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

01	3565	X	3522	-0-	-43	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	1369	-0-	-1421	-0-	1369	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

01	2294	N	2098	-0-	-196	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1841	-0-	-147	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1890	-0-	-150	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1901	-0-	-145	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	2666	N	2395	-0-	-271	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1842	-0-	-230	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2151	-0-	-236	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2302	-0-	-8	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					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
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					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
01	2201	X	1737	-0-	-464	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	1791	-0-	-197	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
03	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	1594	-0-	-536	-0-	1594	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
01	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1858	-0-	-942	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	921	-0-	-2079	-0-	921	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
01	4557	X	3626	-0-	-931	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3486	-0-	-322	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3875	-0-	-186	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3733	-0-	-142	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	1503	-0-	-2247	-0-	1503	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
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1475	3	53	9	Y	48	48	1			2
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4349	3	54	9	Y	49	47	1			4
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4144	3	59	9	Y	54	56	1			2
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3324	3	64	9	Y	58	54	1			6
05	3906	X	3234	-0-	-672	-0-	3160	3	74	9	Y	67	68	1			5
06	3780	X	2923	-0-	-857	-0-	2859	3	64	9	Y	58	59	1			4

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
01	5425	X	5039	-0-	-386	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	4523	-0-	-97	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
03	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
04	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
05	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3255	-0-	-372	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	1584	-0-	-1926	-0-	1584	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
01	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
04	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	1081	-0-	-1589	-0-	1081	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
01	3658	X	3484	-0-	-174	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3104	-0-	-256	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3091	-0-	-629	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2677	-0-	-923	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2425	-0-	-1047	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	1123	-0-	-2237	-0-	1123	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
01	4774	X	2173	-0-	-2601	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2272	-0-	-948	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	2584	-0-	-981	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	1115	-0-	-1375	-0-	1115	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
01	4557	X	4384	-0-	-173	-0-	4384	3			N	-0-					1
02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					1
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					1
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					1
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					1
06	3810	X	1665	-0-	-2145	-0-	1665	3			N	-0-					1

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
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3593	-0-	-355	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3811	-0-	-529	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3621	-0-	-399	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3661	-0-	-400	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					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
01	75268	X	64498	-0-	-10770	-0-	63489	3	1009	9	Y	917	919	1			42
02	64904	X	48371	-0-	-16533	-0-	47342	3	1029	9	Y	935	892	1			85
03	71858	X	55876	-0-	-15982	-0-	54751	3	1125	9	Y	1023	1072	1			36
04	69060	X	56131	-0-	-12929	-0-	55445	3	686	9	Y	624	592	1			68
05	67394	X	55847	-0-	-11547	-0-	55785	3	62	9	Y	56	119	1			5
06	62430	X	57466	-0-	-4964	-0-	57414	3	52	9	Y	47	49	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	30690	X	18704	-0-	-11986	-0-	18584	3	120	9	Y	109	110	1			5
02	23856	X	19773	-0-	-4083	-0-	19643	3	130	9	Y	118	112	1			11
03	25857	X	25857	-0-	-0-	-0-	25715	3	142	9	Y	129	135	1			5
04	24990	X	23331	-0-	-1659	-0-	23175	3	156	9	Y	142	131	1			16
05	24554	X	24554	-0-	-0-	-0-	24115	3	439	9	Y	399	382	1			33
*06	32776	X	32776	-0-	-0-	-0-	32347	3	429	9	Y	390	398	1			25

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
01	76601	X	59029	-0-	-17572	-0-	58536	3	493	9	Y	448	449	1			21
02	0	W	42422	-0-	42422	42422	41940	3	482	9	Y	438	419	1			40
03	96883	X	54461	-0-	-42422	-0-	53929	3	532	9	Y	484	507	1			17
04	62130	X	52480	-0-	-9650	-0-	51874	3	606	9	Y	551	508	1			60
05	61504	X	51994	-0-	-9510	-0-	51310	3	684	9	Y	622	631	1			51
06	57120	X	49331	-0-	-7789	-0-	48748	3	583	9	Y	530	547	1			34

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
01	42036	X	10257	-0-	-31779	-0-	9484	3	773	9	Y	703	707	1			32
02	37968	X	18052	-0-	-19916	-0-	17704	3	348	9	Y	316	314	1	6	8	28
03	53737	X	53737	-0-	-0-	-0-	52826	3	911	9	Y	828	827	1			29
04	56781	X	56781	-0-	-0-	-0-	55912	3	869	9	Y	790	733	1			86
05	57847	X	57847	-0-	-0-	-0-	57018	3	829	9	Y	754	778	1			62
*06	55954	X	55954	-0-	-0-	-0-	55248	3	706	9	Y	642	663	1			41

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
01	36704	X	31192	-0-	-5512	-0-	31192	3			Y	-0-					-0-
02	26628	X	24329	-0-	-2299	-0-	24329	3			Y	-0-					-0-
03	29507	X	29507	-0-	-0-	-0-	29507	3			Y	-0-					-0-
04	28530	X	28043	-0-	-487	-0-	28043	3			Y	-0-					-0-
05	29481	X	28370	-0-	-1111	-0-	28370	3			Y	-0-					-0-
06	28530	X	27242	-0-	-1288	-0-	27242	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
01	6076	X	3669	-0-	-2407	-0-	3656	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12503	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	38890	X	38890	-0-	-0-	-0-	38871	3	19	9	Y	17	16	1			1
04	33155	X	33155	-0-	-0-	-0-	33103	3	52	9	Y	47	43	1			5
05	30102	X	30102	-0-	-0-	-0-	29994	3	108	9	Y	98	95	1			8
*06	31912	X	31912	-0-	-0-	-0-	31821	3	91	9	Y	83	86	1			5

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
01	27001	X	21378	-0-	-5623	-0-	21191	3	187	9	Y	170	170	1			8
02	20860	X	16399	-0-	-4461	-0-	16215	3	184	9	Y	167	160	1			15
03	23095	X	19770	-0-	-3325	-0-	19561	3	209	9	Y	190	198	1			7
04	21930	X	17100	-0-	-4830	-0-	16871	3	229	9	Y	208	192	1			23
05	21390	X	20643	-0-	-747	-0-	20291	3	352	9	Y	320	317	1			26
*06	23534	X	23534	-0-	-0-	-0-	23234	3	300	9	Y	273	282	1			17

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
01	25730	X	24688	-0-	-1042	-0-	24107	3	581	9	Y	528	529	1			24
02	20552	X	18211	-0-	-2341	-0-	17533	3	678	9	Y	616	584	1			56
03	22754	X	20492	-0-	-2262	-0-	19729	3	763	9	Y	694	726	1			24
04	24345	X	24345	-0-	-0-	-0-	23503	3	842	9	Y	765	706	1			83
05	24562	X	24562	-0-	-0-	-0-	24132	3	430	9	Y	391	442	1			32
*06	22516	X	22516	-0-	-0-	-0-	22150	3	366	9	Y	333	344	1			21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	22258	X	16155	-0-	-6103	-0-	1	1	15869	3	Y	259	217	1			89
							285	9									
02	19348	X	14634	-0-	-4714	-0-	7	1	14475	3	Y	138	154	1			73
							152	9									
03	20233	X	20233	-0-	-0-	-0-	20109	3	124	9	Y	113	135	1			51
04	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	1	1	23640	3	Y	136	141	1			46
							150	9									
05	21759	X	21759	-0-	-0-	-0-	8	1	21450	3	Y	274	227	1	3	8	90
							301	9									
*06	32113	X	32113	-0-	-0-	-0-	2	1	31757	3	Y	322	304	1	11	8	97
							354	9									

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
01	46345	X	37668	-0-	-8677	-0-	18	1	37505	3	Y	132	124	1			31
							145	9									
02	39256	X	32715	-0-	-6541	-0-	32521	3	194	9	Y	176	146	1			61
03	41943	X	35493	-0-	-6450	-0-	2	1	35372	3	Y	108	141	1			28
							119	9									
04	37860	X	31816	-0-	-6044	-0-	31693	3	123	9	Y	112	94	1			46
05	38781	X	33830	-0-	-4951	-0-	33674	3	156	9	Y	142	161	1			27
06	36450	X	30972	-0-	-5478	-0-	30825	3	147	9	Y	134	120	1			41

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
01	30802	X	30802	-0-	-0-	-0-	971	1	29686	3	Y	132					184
							145	9									
02	28754	X	28754	-0-	-0-	-0-	779	1	27831	3	Y	131	178	1			137
							144	9									
03	35294	X	35294	-0-	-0-	-0-	1131	1	33996	3	Y	152	177	1			112
							167	9									
04	36821	X	36821	-0-	-0-	-0-	1213	1	35480	3	Y	116	173	1			55
							128	9									
05	32563	X	32563	-0-	-0-	-0-	1121	1	31299	3	Y	130	3	8			182
							143	9									
*06	34233	X	34233	-0-	-0-	-0-	1253	1	32830	3	Y	136	167	1	5	8	146
							150	9									

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
01	59520	X	49803	-0-	-9717	-0-	49004	3	799	9	Y	726	728	1			33
02	48748	X	41924	-0-	-6824	-0-	41109	3	815	9	Y	741	707	1			67
03	53041	X	46104	-0-	-6937	-0-	45213	3	891	9	Y	810	849	1			28
04	50610	X	45379	-0-	-5231	-0-	44515	3	864	9	Y	785	727	1			86
05	51367	X	51143	-0-	-224	-0-	50348	3	795	9	Y	723	750	1			59
*06	54373	X	54373	-0-	-0-	-0-	53694	3	679	9	Y	617	637	1			39

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
01	49011	X	39510	-0-	-9501	-0-	39022	3	488	9	Y	444	445	1			20
02	40124	X	32214	-0-	-7910	-0-	31716	3	498	9	Y	453	432	1			41
03	42532	X	36356	-0-	-6176	-0-	35811	3	545	9	Y	495	519	1			17
04	40080	X	35374	-0-	-4706	-0-	34736	3	638	9	Y	580	534	1			63
05	40300	X	39147	-0-	-1153	-0-	38287	3	860	9	Y	782	781	1			64
*06	41253	X	41253	-0-	-0-	-0-	40518	3	735	9	Y	668	689	1			43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	56358	X	43156	-0-	-13202	-0-	42397	3	759	9	Y	690	691	1			32
02	44576	X	32496	-0-	-12080	-0-	31755	3	741	9	Y	674	645	1			61
03	48236	X	38301	-0-	-9935	-0-	37454	3	847	9	Y	770	804	1			27
04	45330	X	38107	-0-	-7223	-0-	37198	3	909	9	Y	826	763	1			90
05	44733	X	42141	-0-	-2592	-0-	41891	3	250	9	Y	227	298	1			19
*06	42758	X	42758	-0-	-0-	-0-	42547	3	211	9	Y	192	199	1			12

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

01	42749	X	33100	-0-	-9649	-0-	2	1	32729	3	Y	335	290	1			116
							369	9									
02	32060	X	28101	-0-	-3959	-0-	12	1	27829	3	Y	236	226	1			126
							260	9									
03	34193	X	27357	-0-	-6836	-0-	27120	3	237	9	Y	215	243	1			98
04	32040	X	25463	-0-	-6577	-0-	2	1	25237	3	Y	204	233	1			69
							224	9									
05	33108	X	26096	-0-	-7012	-0-	9	1	25964	3	Y	112	118	1	38	8	25
							123	9									
06	32040	X	24797	-0-	-7243	-0-	1	1	24772	3	Y	22	40	1			7
							24	9									

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

01	38905	X	30416	-0-	-8489	-0-	30195	3	221	9	Y	201	202	1			9
02	30940	X	25229	-0-	-5711	-0-	25002	3	227	9	Y	206	196	1			19
03	33511	X	29518	-0-	-3993	-0-	29272	3	246	9	Y	224	235	1			8
04	31560	X	27480	-0-	-4080	-0-	27208	3	272	9	Y	247	228	1			27
05	31589	X	27763	-0-	-3826	-0-	27451	3	312	9	Y	284	288	1			23
*06	31734	X	31734	-0-	-0-	-0-	31466	3	268	9	Y	244	251	1			16

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

01	83731	X	57136	-0-	-26595	-0-	56542	3	594	9	Y	540	503	1			119
02	63952	X	48444	-0-	-15508	-0-	48167	3	277	9	Y	252	287	1			84
03	70773	X	48308	-0-	-22465	-0-	47900	3	408	9	Y	371	360	1			95
04	61740	X	45807	-0-	-15933	-0-	45486	3	321	9	Y	292	286	1			101
05	60264	X	45129	-0-	-15135	-0-	44780	3	349	9	Y	317	288	1	39	8	91
06	55290	X	44027	-0-	-11263	-0-	43607	3	420	9	Y	382	318	1	26	8	129

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848

01	75826	X	48586	-0-	-27240	-0-	2	1	48278	3	Y	278	233	1			96
							306	9									
02	59108	X	39969	-0-	-19139	-0-	18	1	39775	3	Y	160	171	1			85
							176	9									
03	64387	X	42338	-0-	-22049	-0-	1	1	42177	3	Y	145	164	1			66
							160	9									
04	55260	X	37067	-0-	-18193	-0-	2	1	36904	3	Y	146	163	1			49
							161	9									
05	53134	X	36816	-0-	-16318	-0-	13	1	36528	3	Y	250	215	1	2	8	82
							275	9									
06	47010	X	30891	-0-	-16119	-0-	2	1	30721	3	Y	153	187	1			48
							168	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	75051	X	54234	-0-	-20817	-0-	26	1	53733	3	Y	432	416	1			101
							475	9									
02	62496	X	46964	-0-	-15532	-0-	46410	3	554	9	Y	504	430	1			175
03	65596	X	49384	-0-	-16212	-0-	3	1	49043	3	Y	307	403	1			79
							338	9									
04	60720	X	45049	-0-	-15671	-0-	1	1	44696	3	Y	320	268	1			131
							352	9									
05	58032	X	45157	-0-	-12875	-0-	44819	3	338	9	Y	307	378	1	3	8	57
06	52470	X	41518	-0-	-10952	-0-	41220	3	298	9	Y	271	243	1	3	8	82

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
01	177878	X	104102	-0-	-73776	-0-	103178	3	924	9	Y	840	783	1			185
02	145040	X	89966	-0-	-55074	-0-	89535	3	431	9	Y	392	447	1			130
03	137609	X	87577	-0-	-50032	-0-	86941	3	636	9	Y	578	559	1			149
04	118920	X	81984	-0-	-36936	-0-	81485	3	499	9	Y	454	446	1			157
05	112437	X	78738	-0-	-33699	-0-	78219	3	519	9	Y	472	449	1	39	8	141
06	100740	X	80322	-0-	-20418	-0-	79832	3	490	9	Y	445	408	1	26	8	152

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
01	172825	X	112991	-0-	-59834	-0-	112991	3			Y	-0-					-0-
02	143304	X	79933	-0-	-63371	-0-	79933	3			Y	-0-					-0-
03	158658	X	89516	-0-	-69142	-0-	89516	3			Y	-0-					-0-
04	135270	X	87910	-0-	-47360	-0-	87910	3			Y	-0-					-0-
05	137981	X	85897	-0-	-52084	-0-	85897	3			Y	-0-					-0-
06	109350	X	86208	-0-	-23142	-0-	86208	3			Y	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	126	-0-	-1393	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
02	1680	X	114	-0-	-1566	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
*03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
*05	527	X	136	-0-	-391	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*06	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
*03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
*04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
*05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1800	-0-	-30	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	419	-0-	-225	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
*03	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
*04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
*06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078362 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 3260 - 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

01	3224	X	2799	-0-	-425	-0-	2782	2	17	9	Y	15	16	1			6
02	2772	X	2157	-0-	-615	-0-	2140	2	17	9	Y	15	12	1			9
*03	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2337	2	18	9	Y	16	13	1			12
*04	2700	X	2328	-0-	-372	-0-	2311	2	17	9	Y	15	20	1			7
*05	2790	X	2372	-0-	-418	-0-	2359	2	13	9	Y	12	14	1			5
*06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2388	2	15	9	Y	14	7	1			12

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2759	X	1458	-0-	-1301	-0-	1449	2	9	9	N	8	9	1			3
02	2744	X	1427	-0-	-1317	-0-	1406	2	21	9	N	19	11	1			11
*03	3038	X	2088	-0-	-950	-0-	2066	2	22	9	N	20	16	1			15
*04	2940	X	1825	-0-	-1115	-0-	1806	2	19	9	N	17	24	1			8
*05	2480	X	1591	-0-	-889	-0-	1573	2	18	9	N	16	17	1			7
*06	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2026	2	17	9	N	15	8	1			14

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 10233

01	2232	X	1112	-0-	-1120	-0-	1086	2	26	9	Y	24	26	1			10
02	T. A.		1212	-0-	1212	1212	1186	2	26	9	Y	24	20	1			14
*03	T. A.		930	-0-	930	2142	899	2	31	9	Y	28	22	1			20
*04	T. A.		1766	-0-	1766	3908	1740	2	26	9	Y	24	33	1			11
*05	5753	X	1845	-0-	-3908	-0-	1822	2	23	9	Y	21	23	1			9
*06	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1593	2	23	9	Y	21	11	1			19

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

01	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2276	2	17	9	Y	15	16	1			6
02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2581	2	9	9	Y	8	9	1			5
*03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2593	2	12	9	Y	11	8	1			8
*04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2436	2	9	9	Y	8	12	1			4
*05	2697	N	2176	-0-	-521	-0-	2168	2	8	9	Y	7	8	1			3
06	2520	N	2052	-0-	-468	-0-	2043	2	9	9	Y	8	4	1			7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	63	1	1562	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	71	1	1760	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	65	1	1642	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	75	1	1830	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	91	1	2305	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	76	1	1992	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	86	1	2193	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	81	1	2082	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	87	1	2249	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	77	1	1919	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	82	1	1842	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	79	1	1762	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

01	1085	N	967	-0-	-118	-0-	90	1	877	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	920	-0-	-116	-0-	82	1	838	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	95	1	996	2	Y	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	83	1	859	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	89	1	926	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	937	-0-	-113	-0-	81	1	856	2	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

01	1767	N	1591	-0-	-176	-0-	1585	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1620	2	2	9	Y	2	3	1			1
*03	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1503	2	3	9	Y	3	2	1			2
*04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1802	2	2	9	Y	2	3	1			1
*05	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	1686	2	2	9	Y	2	2	1			1
*06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1471	2	2	9	Y	2	1	1			2

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

01	3100	N	1513	-0-	-1587	1839	23	1	1490	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1353	-0-	1353	3192	57	1	1296	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1554	-0-	1554	4746	67	1	1487	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1636	-0-	1636	6382	68	1	1568	2	Y	-0-					-0-
05	8465	X	2083	-0-	-6382	-0-	93	1	1990	2	Y	-0-					-0-
*06	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	90	1	1870	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 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
01	4154	X	3583	-0-	-571	-0-	52	1	3522	2	Y	8	36	1			16
							9	9									
02	3780	X	3229	-0-	-551	-0-	137	1	3061	2	Y	28	16	5			28
							31	9									
03	4185	X	3060	-0-	-1125	-0-	132	1	2915	2	Y	12					40
							13	9									
04	3480	X	3048	-0-	-432	-0-	129	1	2910	2	Y	8	31	1			17
							9	9									
05	3627	X	3401	-0-	-226	-0-	153	1	3236	2	Y	11					28
							12	9									
06	3510	X	2442	-0-	-1068	-0-	112	1	2320	2	Y	9					37
							10	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
01	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	163	1	1589	2	Y	-0-					-0-
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	177	1	1767	2	Y	7					7
							8	9									
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	166	1	1737	2	Y	27	8	1			26
							30	9									
04	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	198	1	2009	2	Y	32					58
							35	9									
05	2170	X	2017	-0-	-153	-0-	176	1	1833	2	Y	7	23	1			42
							8	9									
06	1890	N	1728	-0-	-162	-0-	149	1	1576	2	Y	3					45
							3	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	194	1	1896	2	Y	1					3
							1	9									
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	160	1	1613	2	Y	-0-					3
03	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	185	1	1936	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	2070	X	2039	-0-	-31	-0-	182	1	1855	2	Y	2					4
							2	9									
05	2139	X	1974	-0-	-165	-0-	174	1	1800	2	Y	-0-	1	1			3
06	2070	N	1950	-0-	-120	-0-	167	1	1783	2	Y	-0-					3

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
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	2	Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	176	-0-	-64	-0-	16	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	2	Y	-0-					-0-
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	224	2	Y	-0-					-0-

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
01	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4188	2	6	9	Y	5	6	1			2
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4245	2	23	9	Y	21	11	1			12
*03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4164	2	26	9	Y	24	19	1			17
*04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5042	2	22	9	Y	20	28	1			9
*05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4911	2	20	9	Y	18	19	1			8
06	4560	X	3521	-0-	-1039	-0-	3502	2	19	9	Y	17	9	1			16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	67	1	1662	3	Y	-0-					-0-
*08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	70	1	1715	3	Y	-0-					-0-
*09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	67	1	1695	3	Y	-0-					-0-
*10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	74	1	1813	3	Y	-0-					-0-
*11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	70	1	1761	3	Y	-0-					-0-
*12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	66	1	1733	3	Y	-0-					-0-
*01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	68	1	1736	3	Y	-0-					-0-
*02	1708	N	1643	-0-	-65	-0-	62	1	1581	3	Y	-0-					-0-
*03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	67	1	1748	3	Y	-0-					-0-
*04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	70	1	1727	3	Y	-0-					-0-
*05	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	74	1	1667	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1639	-0-	-131	-0-	71	1	1568	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
*07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	95	1	2338	3	Y	-0-					-0-
*08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	80	1	1960	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3587	-0-	587	587	139	1	3448	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3325	-0-	225	812	131	1	3194	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	4413	-0-	1413	2225	169	1	4244	3	Y	-0-					-0-
*12	6078	X	3853	-0-	-2225	-0-	143	1	3710	3	Y	-0-					-0-
*01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	96	1	2437	3	Y	-0-					-0-
*02	2408	X	2010	-0-	-398	-0-	75	1	1935	3	Y	-0-					-0-
*03	2666	X	2463	-0-	-203	-0-	91	1	2372	3	Y	-0-					-0-
*04	2580	X	2176	-0-	-404	-0-	84	1	2092	3	Y	-0-					-0-
*05	2666	X	2077	-0-	-589	-0-	89	1	1988	3	Y	-0-					-0-
*06	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	119	1	2629	3	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	3	1	254	2	Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	7	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	-0-					-0-
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-

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
01	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	21	1	1370	2	Y	16	72	1			31
							18	9									
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	52	1	1224	2	Y	28	16	5			43
							31	9									
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	62	1	1378	2	Y	12					55
							13	9									
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	66	1	1527	2	Y	8	43	1			20
							9	9									
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	101	1	2179	2	Y	11					31
							12	9									
*06	3000	N	3559	-0-	559	559	164	1	3385	2	Y	9					40
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 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
01	2263	X	2075	-0-	-188	-0-	32	1	2037	2	Y	5	26	1			11
							6	9									
02	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	93	1	2134	2	Y	25	14	5			22
							28	9									
03	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	102	1	2233	2	Y	12					34
							13	9									
04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	99	1	2262	2	Y	7	26	1			15
							8	9									
05	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	115	1	2435	2	Y	11					26
							12	9									
*06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	115	1	2323	2	Y	9					35
							10	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

01	1085	N	424	-0-	-661	-0-	36	1	388	2	Y	-0-					-0-
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	205	1	2070	2	Y	-0-					-0-
03	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	255	1	2659	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3156	-0-	156	156	284	1	2872	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4089	-0-	989	1145	360	1	3729	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	4256	-0-	1256	2401	367	1	3889	2	Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

01	3503	X	2630	-0-	-873	-0-	245	1	2385	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2298	-0-	-698	-0-	209	1	2089	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2670	-0-	-213	-0-	233	1	2437	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	231	1	2340	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2540	-0-	-343	-0-	225	1	2315	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2348	-0-	-232	-0-	201	1	2147	2	Y	-0-					-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133078 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8917 - 10158

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2263	N	1481	-0-	-782	-0-	23	1	1457	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	61	1	1370	2	Y	-0-					2
03	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	68	1	1503	2	Y	-0-					2
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	66	1	1513	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	75	1	1612	2	Y	-0-					-0-
*06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	77	1	1562	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	62	1	631	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	646	-0-	-26	-0-	59	1	587	2	Y	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	57	1	605	2	Y	5					5
							6	9									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	61	1	621	2	Y	6					11
							7	9									
05	713	N	586	-0-	-127	-0-	51	1	534	2	Y	1	4	1			8
							1	9									
*06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	61	1	683	2	Y	1					9
							1	9									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	21	1	1471	2	Y	-0-					-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	60	1	1413	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1237	-0-	-406	-0-	53	1	1184	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1304	-0-	-136	-0-	55	1	1249	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1259	-0-	-384	-0-	56	1	1203	2	Y	-0-					-0-
*06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	65	1	1330	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

01	2573	X	2143	-0-	-430	-0-	2129	2	14	9	Y	13	14	1			5
02	T. A.		2376	-0-	2376	2376	2292	2	84	9	Y	76	37	1			44
*03	T. A.		1957	-0-	1957	4333	1862	2	95	9	Y	86	67	1			63
*04	T. A.		2039	-0-	2039	6372	1959	2	80	9	Y	73	102	1			34
*05	8443	X	2071	-0-	-6372	-0-	2002	2	69	9	Y	63	69	1			28
*06	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2293	2	72	9	Y	65	34	1			59

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

01	2505	N	757	-0-	-1748	-0-	751	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	T. A.		1007	-0-	1007	1007	1007	2			Y	-0-	2	1			-0-
*03	T. A.		259	-0-	259	1266	259	2			Y	-0-					-0-
*04	T. A.		2153	-0-	2153	3419	2153	2			Y	-0-					-0-
*05	5781	X	2362	-0-	-3419	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
*06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

01	2852	X	2146	-0-	-706	-0-	25	1	2121	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1302	-0-	1302	1302	57	1	1221	2	Y	22	12	5			10
							24	9									
03	T. A.		3324	-0-	3324	4626	141	1	3173	2	Y	9					19
							10	9									
04	T. A.		2568	-0-	2568	7194	105	1	2455	2	Y	7	15	1			11
							8	9									
05	10051	X	2857	-0-	-7194	-0-	124	1	2724	2	Y	8					19
							9	9									
*06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	124	1	2671	2	Y	7					26
							8	9									

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139316 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9149 - 10430

01	1953	N	1116	-0-	-837	-0-	1109	2	7	9	Y	6	7	1			2
02	1960	N	1665	-0-	-295	-0-	1655	2	10	9	Y	9	6	1			5
*03	2170	N	1609	-0-	-561	-0-	1598	2	11	9	Y	10	8	1			7
*04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2214	2	10	9	Y	9	12	1			4
*05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2209	2	8	9	Y	7	8	1			3
*06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1906	2	9	9	Y	8	4	1			7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	961	X	694	-0-	-267	-0-	677	2	17	9	Y	15	17	1			6
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	482	2	19	9	Y	17	13	1			10
*03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	758	2	21	9	Y	19	15	1			14
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	671	2	19	9	Y	17	23	1			8
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	833	2	15	9	Y	14	16	1			6
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	704	2	17	9	Y	15	8	1			13

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
01	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1914	2	8	9	Y	7	7	1			3
02	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-	3	1			-0-
*03	1674	X	1360	-0-	-314	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
*04	1620	X	1439	-0-	-181	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
*05	1674	X	1574	-0-	-100	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
*06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			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
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	40	-0-	-380	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1583	2	15	9	Y	14	15	1			6
02	1232	N	1128	-0-	-104	-0-	1095	2	33	9	Y	30	18	1			18
*03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1243	2	39	9	Y	35	27	1			26
*04	1560	N	1297	-0-	-263	-0-	1265	2	32	9	Y	29	41	1			14
*05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1289	2	28	9	Y	25	28	1			11
06	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	1122	2	30	9	Y	27	14	1			24

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140367 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9740 - 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
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2062	2	8	9	Y	7	3	1			4
*03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2287	2	9	9	Y	8	6	1			6
*04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2104	2	7	9	Y	6	9	1			3
*05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2323	2	7	9	Y	6	6	1			3
06	1860	N	338	-0-	-1522	-0-	332	2	6	9	Y	5	3	1			5

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1804	-0-	-428	-0-	1769	2	35	9	Y	32	36	1			13
02	1960	N	1577	-0-	-383	-0-	1567	2	10	9	Y	9	17	1			5
*03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2284	2	10	9	Y	9	7	1			7
*04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2394	2	9	9	Y	8	11	1			4
*05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2347	2	8	9	Y	7	8	1			3
*06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2188	2	8	9	Y	7	4	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		4964	-0-	4964	29316	192	1	4751	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*08	34279	X	4963	-0-	-29316	-0-	194	1	4745	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*09	5040	X	4646	-0-	-394	-0-	178	1	4446	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*10	5208	X	4520	-0-	-688	-0-	178	1	4312	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
*11	4800	X	4683	-0-	-117	-0-	178	1	4481	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*12	4960	X	4702	-0-	-258	-0-	173	1	4501	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*01	4805	X	3867	-0-	-938	-0-	145	1	3690	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*02	T. A.		3403	-0-	3403	3403	127	1	3253	3	Y	21	19	0	2	1	-0-
							23	9									
*03	T. A.		3688	-0-	3688	7091	138	1	3541	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	T. A.		3869	-0-	3869	10960	151	1	3709	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	14659	X	3699	-0-	-10960	-0-	159	1	3530	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	159	1	3515	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

01	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
02	4564	X	2096	-0-	-2468	-0-	2086	2	10	9	Y	9	4	1			5
*03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3093	2	11	9	Y	10	8	1			7
*04	2760	X	1625	-0-	-1135	-0-	1615	2	10	9	Y	9	12	1			4
*05	2325	X	1751	-0-	-574	-0-	1743	2	8	9	Y	7	8	1			3
06	3000	X	2839	-0-	-161	-0-	2830	2	9	9	Y	8	4	1			7

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	155	1	1520	2	Y	11					26
							12	9									
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	142	1	1418	2	Y	-0-					26
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	152	1	1578	2	Y	-0-	26	1			-0-
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	154	1	1568	2	Y	-0-					-0-
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	256	1	2638	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3247	-0-	247	247	281	1	2966	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2506	2	52	9	Y	47	52	1			19
02	2604	X	2141	-0-	-463	-0-	2107	2	34	9	Y	31	32	1			18
*03	2883	X	1938	-0-	-945	-0-	1899	2	39	9	Y	35	27	1			26
*04	2790	X	2040	-0-	-750	-0-	2008	2	32	9	Y	29	41	1			14
*05	2573	X	2380	-0-	-193	-0-	2352	2	28	9	Y	25	28	1			11
06	2490	X	1982	-0-	-508	-0-	1952	2	30	9	Y	27	14	1			24

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

01	2976	X	2181	-0-	-795	-0-	2156	2	25	9	Y	23	26	1			9
02	2380	X	1831	-0-	-549	-0-	1831	2			Y	-0-	9	1			-0-
*03	2635	X	1779	-0-	-856	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
*04	2550	X	1882	-0-	-668	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
*05	2325	X	1669	-0-	-656	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
06	2100	X	1843	-0-	-257	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1860	N	863	-0-	-997	-0-	855	2	8	9	Y	7	7	1			3
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-	3	1			-0-
*03	1705	N	540	-0-	-1165	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
*04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
*05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
*06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 141498 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10196 - 10478

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
02	1568	X	1545	-0-	-23	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
*03	1736	X	1557	-0-	-179	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
*04	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
*05	1705	X	1341	-0-	-364	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
06	1650	X	1582	-0-	-68	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	213	1	2077	2	Y	-0-					-0-
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	184	1	1836	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2202	-0-	-123	-0-	191	1	2011	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	202	1	2078	2	Y	-0-					-0-
05	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	216	1	2228	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1818	-0-	-312	-0-	155	1	1663	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	133	1	3278	3	Y	-0-					-0-
*08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	140	1	3392	3	Y	-0-					-0-
*09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	134	1	3347	3	Y	-0-					-0-
*10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	118	1	2864	3	Y	-0-					-0-
*11	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	81	1	2039	3	Y	-0-					-0-
*12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	129	1	3347	3	Y	-0-					-0-
*01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	120	1	3047	3	Y	-0-					-0-
*02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	105	1	2676	3	Y	-0-					-0-
*03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	100	1	2574	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	129	1	3172	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	127	1	2803	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	160	1	3546	3	Y	13	13	1			-0-
							14	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
*07	0	N	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2544	2	18	9	Y	16	18	1			6
02	2828	X	1967	-0-	-861	-0-	1959	2	8	9	Y	7	9	1			4
*03	3131	X	2717	-0-	-414	-0-	2709	2	8	9	Y	7	6	1			5
*04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3309	2	8	9	Y	7	9	1			3
*05	2573	X	1658	-0-	-915	-0-	1652	2	6	9	Y	5	6	1			2
*06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2808	2	7	9	Y	6	3	1			5

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3867	X	3200	-0-	-667	-0-	48	1	3149	2	Y	3	15	1			6
							3	9									
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	125	1	2851	2	Y	15	8	5			13
							17	9									
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	136	1	3120	2	Y	-0-					13
04	2940	X	2410	-0-	-530	-0-	102	1	2308	2	Y	-0-	10	1			3
05	3038	X	2046	-0-	-992	-0-	88	1	1958	2	Y	-0-					3
06	2940	X	398	-0-	-2542	-0-	16	1	382	2	Y	-0-					3

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	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

01	341	N	112	-0-	-229	-0-	10	1	102	2	Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	2	Y	-0-					-0-
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	2	Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	65	1	653	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	524	-0-	-960	-0-	47	1	477	2	Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	65	1	691	2	Y	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	63	1	649	2	Y	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	64	1	661	2	Y	-0-					-0-
*06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	62	1	662	2	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	25	1	1527	2	Y	-0-					-0-
02	1876	X	1117	-0-	-759	-0-	47	1	1037	2	Y	30	17	5			13
							33	9									
03	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	80	1	1860	2	Y	12					25
							13	9									
04	1830	X	1556	-0-	-274	-0-	60	1	1486	2	Y	9	20	1			14
							10	9									
05	1891	X	1750	-0-	-141	-0-	75	1	1663	2	Y	11					25
							12	9									
06	1890	X	930	-0-	-960	-0-	43	1	876	2	Y	10					35
							11	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

*07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	35	1	866	3	Y	-0-					-0-
*08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	34	1	846	3	Y	-0-					-0-
*09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	33	1	824	3	Y	-0-					-0-
*10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	35	1	863	3	Y	-0-					-0-
*11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	33	1	840	3	Y	-0-					-0-
*12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	36	1	934	3	Y	-0-					-0-
*01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	40	1	1030	3	Y	-0-					-0-
*02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	37	1	941	3	Y	-0-					-0-
*03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	40	1	1038	3	Y	-0-					-0-
*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	35	1	874	3	Y	-0-					-0-
*05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	40	1	898	3	Y	-0-					-0-
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	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
01	6272	X	3628	-0-	-2644	-0-	338	1	3279	2	Y	10					23
							11	9									
02	3332	X	3040	-0-	-292	-0-	275	1	2758	2	Y	6					29
							7	9									
03	3689	X	2653	-0-	-1036	-0-	228	1	2400	2	Y	23	30	1			22
							25	9									
04	3570	X	2551	-0-	-1019	-0-	227	1	2294	2	Y	27					49
							30	9									
05	3689	X	2932	-0-	-757	-0-	259	1	2667	2	Y	5	19	1			35
							6	9									
06	3510	X	2966	-0-	-544	-0-	255	1	2708	2	Y	3					38
							3	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168894 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9747 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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
01	2976	X	1373	-0-	-1603	-0-	1356	2	17	9	Y	15	29	1			6
02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
*03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-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 #: 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
*07	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	64	1	1584	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	69	1	1686	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*09	1830	N	1336	-0-	-494	-0-	51	1	1266	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	74	1	1821	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*11	1650	N	1485	-0-	-165	-0-	56	1	1408	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	53	1	1373	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*01	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	65	1	1667	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*02	1400	N	1219	-0-	-181	-0-	45	1	1155	3	Y	17	16	0	1	1	-0-
							19	9									
*03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	66	1	1703	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*04	1710	N	1586	-0-	-124	-0-	61	1	1514	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	57	1	1278	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	75	1	1670	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	134	1	1336	2	Y	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	127	1	1276	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1405	-0-	-300	-0-	122	1	1283	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1206	-0-	-204	-0-	109	1	1097	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1293	-0-	-257	-0-	115	1	1178	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	491	-0-	-859	-0-	40	1	451	2	Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

01	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	167	1	1633	2	Y	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	157	1	1583	2	Y	-0-					-0-
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	186	1	1950	2	Y	-0-					-0-
04	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	188	1	1905	2	Y	-0-					-0-
05	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	184	1	1882	2	Y	-0-					-0-
*06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	179	1	1902	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

01	2480	X	2277	-0-	-203	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2079	-0-	2079	2079	2079	2			Y	-0-					-0-
*03	T. A.		2224	-0-	2224	4303	2224	2			Y	-0-					-0-
*04	T. A.		2023	-0-	2023	6326	2023	2			Y	-0-					-0-
*05	8401	X	2075	-0-	-6326	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
*06	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1265	-0-	-1029	-0-	110	1	1132	2	Y	21					49
							23	9									
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					49
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	49	1			-0-
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2049	-0-	-307	-0-	2043	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	1960	N	1720	-0-	-240	-0-	1720	2			Y	-0-	2	1			-0-
*03	2542	N	2082	-0-	-460	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
*04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
*05	1891	N	1525	-0-	-366	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1175	-0-	-835	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3764	-0-	-80	-0-	3685	2	79	9	Y	72	80	1			29
02	3444	X	3304	-0-	-140	-0-	3292	2	12	9	Y	11	34	1			6
*03	3813	X	3669	-0-	-144	-0-	3656	2	13	9	Y	12	9	1			9
*04	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4098	2	11	9	Y	10	14	1			5
*05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4365	2	10	9	Y	9	10	1			4
*06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4115	2	10	9	Y	9	5	1			8

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3924	-0-	-261	-0-	361	1	3512	2	Y	46					109
							51	9									
02	4508	X	3584	-0-	-924	-0-	325	1	3238	2	Y	19					128
							21	9									
03	4991	X	3559	-0-	-1432	-0-	298	1	3181	2	Y	73	131	1			70
							80	9									
04	4230	X	3895	-0-	-335	-0-	339	1	3462	2	Y	85					155
							94	9									
05	4371	X	3784	-0-	-587	-0-	334	1	3432	2	Y	16	60	1			111
							18	9									
*06	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	350	1	3713	2	Y	9					120
							10	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4219	-0-	1119	2392	4219	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4026	-0-	1226	3618	4026	2			Y	-0-					-0-
*03	7800	X	4182	-0-	-3618	-0-	4182	2			Y	-0-					-0-
*04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-
*05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			Y	-0-					-0-
*06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	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
01	589	X	60	-0-	-529	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	140	X	83	-0-	-57	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	X	56	-0-	-64	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	124	X	54	-0-	-70	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	383	1	3780	2	Y	-0-					-0-
02	4676	X	3991	-0-	-685	-0-	363	1	3620	2	Y	7					7
							8	9									
03	5177	X	4241	-0-	-936	-0-	368	1	3844	2	Y	26	8	1			25
							29	9									
04	5010	X	4021	-0-	-989	-0-	353	1	3635	2	Y	30					55
							33	9									
05	5177	X	3330	-0-	-1847	-0-	292	1	3032	2	Y	5	21	1			39
							6	9									
06	4290	X	3198	-0-	-1092	-0-	275	1	2919	2	Y	4					43
							4	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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. (I) GAS 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	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	235	1	5817	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	3100	N	6580	-0-	3480	3480	258	1	6315	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	9725	X	6245	-0-	-3480	-0-	240	1	5999	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	234	1	5712	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	204	1	5119	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*12	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	191	1	4973	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	187	1	4763	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*02	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	162	1	4137	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	179	1	4618	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	173	1	4263	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	183	1	4091	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	165	1	3659	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

01	4464	X	2860	-0-	-1604	-0-	256	1	2604	2	Y	-0-					1
02	4032	X	2543	-0-	-1489	-0-	216	1	2327	2	Y	-0-					1
03	3317	X	3140	-0-	-177	-0-	259	1	2881	2	Y	-0-					1
04	2760	X	2732	-0-	-28	-0-	226	1	2506	2	Y	-0-					1
05	2852	X	2601	-0-	-251	-0-	197	1	2404	2	Y	-0-					1
*06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	241	1	3001	2	Y	-0-					1

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	5890	X	5218	-0-	-672	-0-	482	1	4697	2	Y	35					81
							39	9									
02	5320	X	4734	-0-	-586	-0-	429	1	4288	2	Y	15					96
							17	9									
03	5580	X	5466	-0-	-114	-0-	473	1	4928	2	Y	59	98	1			57
							65	9									
04	5400	X	5200	-0-	-200	-0-	458	1	4666	2	Y	69					126
							76	9									
05	5580	X	5203	-0-	-377	-0-	457	1	4732	2	Y	13	49	1			90
							14	9									
06	5340	X	4876	-0-	-464	-0-	416	1	4451	2	Y	8					98
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3551	2	19	9	Y	17	18	1			7
02	3220	X	3138	-0-	-82	-0-	3072	2	66	9	Y	60	32	1			35
*03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3670	2	75	9	Y	68	53	1			50
*04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3451	2	63	9	Y	57	80	1			27
*05	3565	X	3038	-0-	-527	-0-	2983	2	55	9	Y	50	55	1			22
06	3630	X	3368	-0-	-262	-0-	3312	2	56	9	Y	51	27	1			46

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

01	217	N	196	-0-	-21	-0-	2	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

01	4495	X	4229	-0-	-266	-0-	4206	2	23	9	N	21	23	1			8
02	4004	X	3615	-0-	-389	-0-	3601	2	14	9	N	13	14	1			7
*03	4433	X	2983	-0-	-1450	-0-	2966	2	17	9	N	15	11	1			11
*04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-	11	1			-0-
*05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

01	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	36	1	1974	2	N	6	28	1			12
							7	9									
02	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	103	1	2333	2	N	41	23	5			30
							45	9									
03	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	100	1	2180	2	N	17					47
							19	9									
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	104	1	2342	2	N	12	37	1			22
							13	9									
05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	130	1	2764	2	N	16					38
							18	9									
*06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	121	1	2445	2	N	14					52
							15	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

01	3937	X	3800	-0-	-137	-0-	3798	2	2	9	N	2	2	1			1
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-	1	1			-0-
*03	3503	X	2710	-0-	-793	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
*04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
*05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-

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
01	21844	X	21844	-0-	-0-	-0-	21836	2	8	9	Y	7	8	1		3
02	21812	X	18776	-0-	-3036	-0-	18765	2	11	9	Y	10	7	1		6
*03	24149	X	21275	-0-	-2874	-0-	21262	2	13	9	Y	12	9	1		9
*04	23370	X	19694	-0-	-3676	-0-	19683	2	11	9	Y	10	14	1		5
*05	22785	X	19745	-0-	-3040	-0-	19734	2	1	4	Y	9	10	1		4
							10	9								
06	21150	X	18622	-0-	-2528	-0-	18612	2	10	9	Y	9	5	1		8

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
01	25575	X	22081	-0-	-3494	-0-	21981	2	100	9	Y	91	101	1		37
02	21700	X	19246	-0-	-2454	-0-	19238	2	8	9	Y	7	40	1		4
*03	24025	X	21740	-0-	-2285	-0-	21733	2	7	9	Y	6	5	1		5
*04	23250	X	20329	-0-	-2921	-0-	20322	2	7	9	Y	6	8	1		3
*05	23064	X	20639	-0-	-2425	-0-	20632	2	1	4	Y	5	6	1		2
							6	9								
06	21360	X	18902	-0-	-2458	-0-	18895	2	7	9	Y	6	3	1		5

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4008	-0-	-2099	-0-	4008	2			N	-0-				-0-
02	5040	X	4884	-0-	-156	-0-	4852	2	32	9	N	29	12	1		17
*03	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5445	2	36	9	N	33	26	1		24
*04	5160	X	5152	-0-	-8	-0-	5121	2	31	9	N	28	39	1		13
*05	5394	X	4898	-0-	-496	-0-	4870	2	28	9	N	25	27	1		11
06	5310	X	4961	-0-	-349	-0-	4935	2	26	9	N	24	13	1		22

BASA RESOURCES, INC. 053974
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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
01	806	N	559	-0-	-247	-0-	82	1	424	2	Y	48				63
							53	9								
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	40	1	260	2	Y	10				73
							11	9								
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	301	2	Y	15				88
							17	9								
04	540	N	382	-0-	-158	-0-	22	1	338	2	Y	20				108
							22	9								
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	13	1	286	2	Y	10				118
							11	9								
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	37	1	321	2	Y	-0-				118

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	90	1	435	2	Y	-0-					155
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	76	1	370	2	Y	2					157
							2	9									
03	713	N	334	-0-	-379	-0-	15	1	319	2	Y	-0-					157
04	510	N	243	-0-	-267	-0-	6	1	237	2	Y	-0-					157
05	496	N	257	-0-	-239	-0-	257	2			Y	-0-					157
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					157

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
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					77
02	1064	N	749	-0-	-315	-0-	10	1	739	2	Y	-0-					77
03	1674	N	941	-0-	-733	-0-	941	2			Y	-0-					77
04	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	2			Y	-0-					77
05	837	N	641	-0-	-196	-0-	641	2			Y	-0-					77
06	900	N	546	-0-	-354	-0-	546	2			Y	-0-					77

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
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	46	1	1221	2	N	-0-					129
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	28	1	991	2	N	-0-					129
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	31	1	1423	2	N	-0-					129
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	43	1	1846	2	N	-0-					129
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	65	1	1712	2	N	-0-					129
*06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	57	1	1442	2	N	-0-					129

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
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	52	1	1410	2	N	-0-					154
02	1232	N	1134	-0-	-98	-0-	31	1	1103	2	N	-0-					154
03	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	25	1	1168	2	N	-0-					154
04	1410	N	1045	-0-	-365	-0-	23	1	1022	2	N	-0-					154
05	1271	N	1040	-0-	-231	-0-	37	1	1003	2	N	-0-					154
06	1140	N	409	-0-	-731	-0-	15	1	394	2	N	-0-					154

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
01	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	201	1	977	2	Y	-0-					32
02	1064	N	992	-0-	-72	-0-	170	1	822	2	Y	-0-					32
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	48	1	1036	2	Y	3					35
							3	9									
04	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	28	1	1073	2	Y	-0-					35
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					35
06	1050	N	899	-0-	-151	-0-	899	2			Y	-0-					35

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
01	14B2 EXT		1882	-0-	1882	7538	1871	2	11	9	Y	10					35
02	2800	N	1373	-0-	-1427	6111	38	1	1326	2	Y	8					43
							9	9									
03	3100	N	440	-0-	-2660	3451	432	2	8	9	Y	7					50
04	3000	N	1082	-0-	-1918	1533	65	1	1015	2	Y	2					52
							2	9									
05	2572	N	1039	-0-	-1533	-0-	55	1	984	2	Y	-0-					52
*06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	7	1	867	2	Y	-0-					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
01	3100	N	4035	-0-	935	935	655	1	3380	2	Y	-0-					41
02	2800	N	2493	-0-	-307	628	329	1	2164	2	Y	-0-					41
03	3100	N	2633	-0-	-467	161	199	1	2434	2	Y	-0-					41
04	2329	X	2168	-0-	-161	-0-	135	1	2033	2	Y	-0-					41
05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	91	1	1974	2	Y	-0-					41
*06	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	202	1	1742	2	Y	-0-					41

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	316	1	1628	2	Y	-0-					41
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	205	1	1349	2	Y	-0-					41
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	103	1	1262	2	Y	-0-					41
04	1620	N	1481	-0-	-139	-0-	92	1	1389	2	Y	-0-					41
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	79	1	1717	2	Y	-0-					41
*06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	195	1	1688	2	Y	-0-					41

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1859	2	11	9	Y	10					57
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	40	1	1375	2	Y	10					67
							11	9									
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1537	2	6	9	Y	5					72
04	1740	N	1646	-0-	-94	-0-	99	1	1547	2	Y	-0-					72
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	88	1	1578	2	Y	8					80
							9	9									
06	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	13	1	1476	2	Y	-0-					80

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	254	1	1887	2	Y	-0-					43
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	210	1	1571	2	Y	-0-					43
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	235	1	1781	2	Y	3					46
							3	9									
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	274	1	1665	2	Y	-0-					46
05	1798	N	1507	-0-	-291	-0-	139	1	1368	2	Y	-0-					46
06	1740	N	1381	-0-	-359	-0-	53	1	1328	2	Y	-0-					46

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	908	2	3	9	Y	3					42
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	24	1	835	2	Y	3					45
							3	9									
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1016	2	31	9	Y	28					73
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	53	1	818	2	Y	-0-					73
05	806	N	710	-0-	-96	-0-	38	1	672	2	Y	-0-					73
06	780	N	678	-0-	-102	-0-	6	1	672	2	Y	-0-					73

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

01	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	2			Y	-0-					65
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	27	1	924	2	Y	-0-					65
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					65
04	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	62	1	968	2	Y	2					67
							2	9									
05	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	53	1	953	2	Y	-0-					67
06	1050	N	938	-0-	-112	-0-	8	1	930	2	Y	-0-					67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					27
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	27	1	938	2	Y	8					35
							9	9									
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1143	2	8	9	Y	7					42
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	57	1	887	2	Y	-0-					42
05	1085	N	820	-0-	-265	-0-	43	1	777	2	Y	-0-					42
06	1110	N	659	-0-	-451	-0-	6	1	653	2	Y	-0-					42

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
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	384	1	1980	2	Y	-0-					35
02	2408	X	2076	-0-	-332	-0-	274	1	1802	2	Y	-0-					35
03	2666	X	2092	-0-	-574	-0-	158	1	1934	2	Y	-0-					35
04	2580	X	1919	-0-	-661	-0-	120	1	1799	2	Y	-0-					35
05	2356	X	1956	-0-	-400	-0-	86	1	1870	2	Y	-0-					35
06	2280	X	1987	-0-	-293	-0-	206	1	1781	2	Y	-0-					35

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
01	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1256	2			Y	-0-					36
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	17	1	1193	2	Y	13					49
							14	9									
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1328	2	6	9	Y	5					54
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1521	2	6	9	Y	5					59
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					59
*06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1319	2	8	9	Y	7					66

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1643	X	1450	-0-	-193	-0-	1428	2	22	9	N	20					139
02	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1314	2	17	9	N	15					154
03	1302	X	761	-0-	-541	-0-	760	2	1	9	N	1					155
04	1410	X	242	-0-	-1168	-0-	242	2			N	-0-					155
*05	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1556	2	10	9	N	9					164
06	1440	X	745	-0-	-695	-0-	744	2	1	9	N	1					165

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
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					22
02	280	N	215	-0-	-65	-0-	215	2			N	-0-					22
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					22
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					22
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					22
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			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
01	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					63
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					63
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	312	2	51	9	N	46					109
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					109
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	387	2	11	9	N	10					119
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	350	2	1	9	N	1					120

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	4	1	580	2	Y	-0-	3	5			8
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	4	1	486	2	Y	2					10
							2	9									
03	527	N	60	-0-	-467	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					10
04	510	N	79	-0-	-431	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					10
05	527	N	82	-0-	-445	-0-	4	1	63	2	Y	14					24
							15	9									
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	4	1	592	2	Y	12					36
							13	9									

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
01	1581	N	1403	-0-	-178	-0-	11	1	1385	2	N	6					71
							7	9									
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	19	1	2503	2	N	-0-					71
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	14	1	1846	2	N	8					79
							9	9									
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	11	1	1525	2	N	8					87
							9	9									
05	2790	N	1360	-0-	-1430	-0-	10	1	1340	2	N	9					96
							10	9									
06	1860	N	894	-0-	-966	-0-	7	1	886	2	N	1					97
							1	9									

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
01	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	9	1	1171	2	Y	-0-					19
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	8	1	1043	2	Y	9					28
							10	9									
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	9	1	1187	2	Y	2					30
							2	9									
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	9	1	1197	2	Y	5					35
							6	9									
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	9	1	1194	2	Y	4					39
							4	9									
*06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	8	1	1129	2	Y	5					44
							6	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

01	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	15	1	1987	2	Y	8					17
							9	9									
02	1792	N	1708	-0-	-84	-0-	13	1	1694	2	Y	1					18
							1	9									
03	2015	N	1751	-0-	-264	-0-	15	1	1726	2	Y	9					27
							10	9									
04	1950	N	1686	-0-	-264	-0-	14	1	1671	2	Y	1					28
							1	9									
05	1891	N	1751	-0-	-140	-0-	14	1	1734	2	Y	3	23	1			8
							3	9									
06	1740	N	1546	-0-	-194	-0-	13	1	1530	2	Y	3					11
							3	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544

01	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	13	1	1650	2	Y	7					11
							8	9									
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	11	1	1500	2	Y	-0-					11
03	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	14	1	1613	2	Y	9					20
							10	9									
04	1620	N	1535	-0-	-85	-0-	13	1	1521	2	Y	1					21
							1	9									
05	1674	N	1454	-0-	-220	-0-	12	1	1438	2	Y	4	18	1			7
							4	9									
06	1650	N	1471	-0-	-179	-0-	13	1	1455	2	Y	3					10
							3	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2565	-0-		-535	6063	19	1 6 9	2540	2	Y	5					22
02	2800	N	2199	-0-		-601	5462	17	1 12 9	2170	2	Y	11					33
03	3100	N	269	-0-		-2831	2631	18	1 1 9	250	2	Y	1					34
04	2992	N	361	-0-		-2631	-0-	18	1 4 9	339	2	Y	4					38
05	2418	N	276	-0-		-2142	-0-	18	1 4 9	254	2	Y	4					42
*06	2408	N	2408	-0-		-0-	-0-	18	1	2390	2	Y	-0-					42

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

01	2211	N	2211	-0-		-0-	-0-	17	1 9 9	2185	2	N	8					88
02	1988	N	1871	-0-		-117	-0-	14	1 11 9	1846	2	N	10					98
03	2263	N	2141	-0-		-122	-0-	16	1 8 9	2117	2	N	7					105
04	2130	N	2121	-0-		-9	-0-	15	1 1 9	2105	2	N	1					106
05	2116	N	2116	-0-		-0-	-0-	15	1 1 9	2100	2	N	1					107
06	2130	N	2043	-0-		-87	-0-	15	1 1 9	2027	2	N	1					108

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

01	1829	N	1820	-0-		-9	-0-	14	1 6 9	1800	2	N	5					44
02	1652	N	1613	-0-		-39	-0-	12	1 25 9	1576	2	N	23					67
03	1860	N	1838	-0-		-22	-0-	14	1	1824	2	N	-0-					67
04	1791	N	1791	-0-		-0-	-0-	13	1 6 9	1772	2	N	5					72
05	1812	N	1812	-0-		-0-	-0-	13	1 6 9	1793	2	N	5					77
06	1830	N	1749	-0-		-81	-0-	13	1 3 9	1733	2	N	3					80

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	8	1	1085	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
02	1064	N	914	-0-	-150	-0-	7	1	906	2	Y	1					6
							1	9									
03	1333	N	802	-0-	-531	-0-	6	1	795	2	Y	1					7
							1	9									
04	1050	N	936	-0-	-114	-0-	7	1	929	2	Y	-0-					7
05	1023	N	847	-0-	-176	-0-	6	1	841	2	Y	-0-					7
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	8	1	1014	2	Y	-0-					7

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	14	1	1801	2	Y	-0-					25
02	1652	N	1644	-0-	-8	-0-	12	1	1626	2	Y	5					30
							6	9									
03	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	14	1	1839	2	Y	2					32
							2	9									
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	13	1	1807	2	Y	4					36
							4	9									
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	13	1	1832	2	Y	8					44
							9	9									
06	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	13	1	1757	2	Y	9					53
							10	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

01	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	10	1	1248	2	Y	4					31
							4	9									
02	1120	N	1113	-0-	-7	-0-	8	1	1104	2	Y	1					32
							1	9									
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	9	1	1231	2	Y	9					41
							10	9									
04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	8	1	1160	2	Y	7					48
							8	9									
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	9	1	1282	2	Y	4					52
							4	9									
06	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	8	1	1088	2	Y	9					61
							10	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

01	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	21	1	2790	2	Y	8					32
							9	9									
02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	19	1	2497	2	Y	-0-					32
03	2759	N	2559	-0-	-200	-0-	22	1	2530	2	Y	6					38
							7	9									
04	2670	N	2461	-0-	-209	-0-	21	1	2417	2	Y	21					59
							23	9									
05	2759	N	2619	-0-	-140	-0-	21	1	2587	2	Y	10					69
							11	9									
06	2550	N	2346	-0-	-204	-0-	20	1	2316	2	Y	9					78
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2823	-0-		-277		9548	21	1	2787	2	Y	14					35
									15	9									
02	2800	N	2586	-0-		-214		9334	20	1	2565	2	Y	1					36
									1	9									
03	3100	N	3005	-0-		-95		9239	22	1	2950	2	Y	30					66
									33	9									
04	3000	N	2913	-0-		-87		9152	21	1	2883	2	Y	8					74
									9	9									
05	3100	N	3084	-0-		-16		9136	22	1	3051	2	Y	10					84
									11	9									
*06	3000	N	3017	-0-		17		9153	22	1	2986	2	Y	8					92
									9	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1908	N	1908	-0-		-0-		-0-	14	1	1879	2	Y	14					37
									15	9									
02	1653	N	1653	-0-		-0-		-0-	12	1	1629	2	Y	11					48
									12	9									
03	1742	N	1742	-0-		-0-		-0-	13	1	1720	2	Y	8					56
									9	9									
04	1860	N	1847	-0-		-13		-0-	13	1	1828	2	Y	5					61
									6	9									
05	1829	N	1811	-0-		-18		-0-	13	1	1786	2	Y	11	56	1			16
									12	9									
*06	1824	N	1824	-0-		-0-		-0-	13	1	1807	2	Y	4					20
									4	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2288	-0-		-409		-0-	17	1	2271	2	N	-0-					73
02	2408	N	2035	-0-		-373		-0-	15	1	2017	2	N	3					76
									3	9									
03	2666	N	2465	-0-		-201		-0-	18	1	2434	2	N	12					88
									13	9									
04	2635	N	2635	-0-		-0-		-0-	19	1	2599	2	N	15					103
									17	9									
05	2695	N	2695	-0-		-0-		-0-	20	1	2666	2	N	8					111
									9	9									
*06	2517	N	2517	-0-		-0-		-0-	19	1	2489	2	N	8					119
									9	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1499	-0-		-51		-0-	11	1	1484	2	Y	4					19
									4	9									
02	1347	N	1347	-0-		-0-		-0-	10	1	1326	2	Y	10					29
									11	9									
03	1507	N	1507	-0-		-0-		-0-	11	1	1489	2	Y	6					35
									7	9									
04	1503	N	1503	-0-		-0-		-0-	11	1	1489	2	Y	3					38
									3	9									
05	1558	N	1558	-0-		-0-		-0-	11	1	1541	2	Y	5					43
									6	9									
*06	1500	N	1500	-0-		-0-		-0-	11	1	1486	2	Y	3					46
									3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2605	-0-	-216	-0-		20	1	2579	2	Y	5					28
								6	9									
02	2744	X	1982	-0-	-762	-0-		15	1	1967	2	Y	-0-					28
03	3038	X	2393	-0-	-645	-0-		18	1	2373	2	Y	2					30
								2	9									
04	2940	X	2450	-0-	-490	-0-		18	1	2429	2	Y	3					33
								3	9									
05	2976	X	2502	-0-	-474	-0-		18	1	2480	2	Y	4					37
								4	9									
06	2520	X	2177	-0-	-343	-0-		16	1	2161	2	Y	-0-					37

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1420	-0-	-37	-0-		11	1	1409	2	N	-0-	5	5			83
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-		10	1	1251	2	N	1	5	5	1	8	78
								1	9									
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-		11	1	1432	2	N	-0-					78
04	1380	N	1302	-0-	-78	-0-		9	1	1291	2	N	2					80
								2	9									
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-		10	1	1401	2	N	3					83
								3	9									
06	1440	N	1231	-0-	-209	-0-		9	1	1212	2	N	9					92
								10	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2505	-0-	-130	-0-		19	1	2486	2	Y	-0-					25
02	2352	N	2251	-0-	-101	-0-		17	1	2222	2	Y	11					36
								12	9									
03	2604	N	2380	-0-	-224	-0-		18	1	2355	2	Y	6					42
								7	9									
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-		18	1	2513	2	Y	7					49
								8	9									
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-		19	1	2565	2	Y	-0-					49
*06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-		18	1	2392	2	Y	2					51
								2	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-		10	1	1347	2	Y	9					34
								10	9									
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-		9	1	1133	2	Y	12					46
								13	9									
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-		10	1	1376	2	Y	14					60
								15	9									
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-		9	1	1203	2	Y	13					73
								14	9									
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-		11	1	1456	2	Y	12	32	1			53
								13	9									
*06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-		10	1	1305	2	Y	31					84
								34	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3325	-0-	-23	-0-	25	1	3285	2	Y	14					37
							15	9									
02	3164	X	3034	-0-	-130	-0-	23	1	3009	2	Y	2					39
							2	9									
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	26	1	3456	2	Y	29					68
							32	9									
04	3390	X	3379	-0-	-11	-0-	24	1	3346	2	Y	8					76
							9	9									
05	3472	X	3452	-0-	-20	-0-	25	1	3413	2	Y	13					89
							14	9									
*06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	26	1	3499	2	Y	11					100
							12	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

01	2294	X	2037	-0-	-257	-0-	15	1	2022	2	Y	-0-					20
02	1428	N	1298	-0-	-130	-0-	10	1	1262	2	Y	24					44
							26	9									
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	16	1	2072	2	Y	8					52
							9	9									
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	14	1	1941	2	Y	5					57
							6	9									
05	1395	N	1062	-0-	-333	-0-	8	1	1043	2	Y	10					67
							11	9									
06	1890	N	1550	-0-	-340	-0-	11	1	1524	2	Y	14	58	1			23
							15	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

01	4216	X	4032	-0-	-184	-0-	30	1	3984	2	Y	16					28
							18	9									
02	3864	X	3685	-0-	-179	-0-	28	1	3656	2	Y	1					29
							1	9									
03	4278	X	3657	-0-	-621	-0-	31	1	3606	2	Y	18					47
							20	9									
04	4080	X	3467	-0-	-613	-0-	29	1	3432	2	Y	5					52
							6	9									
05	4185	X	3712	-0-	-473	-0-	30	1	3679	2	Y	3	41	1			14
							3	9									
06	3960	X	3343	-0-	-617	-0-	29	1	3311	2	Y	3					17
							3	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

01	3658	X	3466	-0-	-192	-0-	26	1	3422	2	Y	16					25
							18	9									
02	3276	X	3012	-0-	-264	-0-	23	1	2988	2	Y	1					26
							1	9									
03	3627	X	3291	-0-	-336	-0-	28	1	3243	2	Y	18					44
							20	9									
04	3480	X	3058	-0-	-422	-0-	26	1	3030	2	Y	2					46
							2	9									
05	3565	X	3119	-0-	-446	-0-	25	1	3088	2	Y	5	39	1			12
							6	9									
06	3360	X	2983	-0-	-377	-0-	26	1	2955	2	Y	2					14
							2	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
01	3720	X	3406	-0-	-314	-0-	26	1	3374	2	Y	5					22
							6	9									
02	3304	X	3162	-0-	-142	-0-	24	1	3126	2	Y	11					33
							12	9									
03	3658	X	3583	-0-	-75	-0-	27	1	3555	2	Y	1					34
							1	9									
04	3540	X	3505	-0-	-35	-0-	25	1	3474	2	Y	5					39
							6	9									
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	27	1	3678	2	Y	4					43
							4	9									
06	3600	X	3448	-0-	-152	-0-	25	1	3423	2	Y	-0-					43

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
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	23	1	3047	2	Y	20					54
							22	9									
02	2912	X	2757	-0-	-155	-0-	21	1	2734	2	Y	2					56
							2	9									
03	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	24	1	3134	2	Y	14					70
							15	9									
04	3120	X	3080	-0-	-40	-0-	22	1	3044	2	Y	13					83
							14	9									
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	24	1	3196	2	Y	9	37	1			55
							10	9									
06	3120	X	3074	-0-	-46	-0-	23	1	3034	2	Y	15					70
							17	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	11	1	1459	2	Y	6					34
							7	9									
02	1372	N	1342	-0-	-30	-0-	10	1	1332	2	Y	-0-					34
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	10	1	1312	2	Y	2					36
							2	9									
04	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	10	1	1395	2	Y	3					39
							3	9									
05	1488	N	1317	-0-	-171	-0-	10	1	1303	2	Y	4					43
							4	9									
06	1320	N	1174	-0-	-146	-0-	9	1	1165	2	Y	-0-					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	13	1	1728	2	Y	5					49
							6	9									
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	9	1	1133	2	Y	-0-					49
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	13	1	1662	2	Y	9					58
							10	9									
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	12	1	1589	2	Y	1					59
							1	9									
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	12	1	1636	2	Y	8					67
							9	9									
*06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	13	1	1725	2	Y	5					72
							6	9									

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
01	3162	X	3026	-0-	-136	-0-	23	1	2994	2	Y	8					30
							9	9									
02	3024	X	2756	-0-	-268	-0-	21	1	2735	2	Y	-0-					30
03	3720	X	3045	-0-	-675	-0-	26	1	3012	2	Y	6					36
							7	9									
04	3600	X	2891	-0-	-709	-0-	24	1	2844	2	Y	21					57
							23	9									
05	3720	X	3202	-0-	-518	-0-	26	1	3170	2	Y	5					62
							6	9									
06	3030	X	2772	-0-	-258	-0-	24	1	2746	2	Y	2					64
							2	9									

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1536	-0-	-293	-0-	12	1	1524	2	Y	-0-					33
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	12	1	1503	2	Y	15					48
							17	9									
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	13	1	1733	2	Y	8					56
							9	9									
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	13	1	1751	2	Y	10					66
							11	9									
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	13	1	1801	2	Y	-0-					66
*06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	12	1	1678	2	Y	2					68
							2	9									

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1965	-0-	-1135	224	15	1	1946	2	Y	4					22
							4	9									
02	2072	N	1848	-0-	-224	-0-	14	1	1822	2	Y	11					33
							12	9									
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	15	1	2019	2	Y	6					39
							7	9									
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	15	1	2012	2	Y	3					42
							3	9									
05	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	14	1	1842	2	Y	5					47
							6	9									
06	1950	N	1792	-0-	-158	-0-	13	1	1776	2	Y	3					50
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2742	-0-	-358	3850	21	1	2717	2	Y	4					45
							4	9									
02	2800	N	2115	-0-	-685	3165	16	1	2098	2	Y	1					46
							1	9									
03	3100	N	347	-0-	-2753	412	3	1	343	2	Y	1					47
							1	9									
04	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	1					48
05	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					48
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					48

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
01	1674	N	1417	-0-	-257	-0-	11	1	1396	2	Y	9					32
							10	9									
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	10	1	1317	2	Y	8					40
							9	9									
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	10	1	1344	2	Y	5					45
							6	9									
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	6	1	777	2	Y	5					50
							6	9									
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	12	1	1630	2	Y	11	46	1			15
							12	9									
*06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	12	1	1629	2	Y	4					19
							4	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
01	3100	N	2074	-0-	-1026	1323	16	1	2054	2	Y	4					27
							4	9									
02	2800	N	1797	-0-	-1003	320	14	1	1772	2	Y	10					37
							11	9									
03	2385	N	2065	-0-	-320	-0-	16	1	2043	2	Y	5					42
							6	9									
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	15	1	2020	2	Y	3					45
							3	9									
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	15	1	2056	2	Y	6					51
							7	9									
06	2040	N	1979	-0-	-61	-0-	15	1	1961	2	Y	3					54
							3	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
01	2883	N	2798	-0-	-85	-0-	21	1	2773	2	Y	4					32
							4	9									
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	19	1	2453	2	Y	1					33
							1	9									
03	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	21	1	2827	2	Y	9					42
							10	9									
04	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	20	1	2688	2	Y	8					50
							9	9									
05	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	21	1	2920	2	Y	3					53
							3	9									
*06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	21	1	2772	2	Y	9					62
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	18	1	2314	2	N	-0-					109
02	2156	N	2074	-0-	-82	-0-	16	1	2058	2	N	-0-					109
03	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	17	1	2297	2	N	3					112
							3	9									
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	16	1	2251	2	N	3					115
							3	9									
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	17	1	2298	2	N	9					124
							10	9									
06	2310	N	2204	-0-	-106	-0-	16	1	2188	2	N	-0-					124

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
01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	27	1	3465	2	Y	8					25
							9	9									
02	3332	X	3282	-0-	-50	-0-	25	1	3257	2	Y	-0-					25
03	3658	X	3008	-0-	-650	-0-	25	1	2976	2	Y	6					31
							7	9									
04	3540	X	3045	-0-	-495	-0-	25	1	2996	2	Y	22					53
							24	9									
05	3627	X	3087	-0-	-540	-0-	25	1	3051	2	Y	10					63
							11	9									
06	3510	X	2948	-0-	-562	-0-	25	1	2913	2	Y	9					72
							10	9									

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
01	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	21	1	2777	2	Y	14					40
							15	9									
02	T. A.		2389	-0-	2389	2389	18	1	2361	2	Y	9					49
							10	9									
03	T. A.		2516	-0-	2516	4905	19	1	2493	2	Y	4					53
							4	9									
04	T. A.		2469	-0-	2469	7374	18	1	2441	2	Y	9					62
							10	9									
05	9936	X	2562	-0-	-7374	-0-	19	1	2534	2	Y	8					70
							9	9									
*06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	18	1	2400	2	Y	9					79
							10	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
01	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	13	1	1644	2	Y	-0-					36
02	1568	N	1489	-0-	-79	-0-	11	1	1472	2	Y	5					41
							6	9									
03	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	12	1	1640	2	Y	3					44
							3	9									
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	12	1	1623	2	Y	7					51
							8	9									
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	12	1	1692	2	Y	-0-					51
*06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	13	1	1706	2	Y	4					55
							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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2550	-0-	-550	6989	19	1	2524	2	N	6			65
							7	9							
02	2800	N	2243	-0-	-557	6432	17	1	2209	2	N	15			80
							17	9							
03	3100	N	2465	-0-	-635	5797	18	1	2428	2	N	17			97
							19	9							
04	3000	N	2491	-0-	-509	5288	18	1	2464	2	N	8			105
							9	9							
05	3100	N	2463	-0-	-637	4651	18	1	2435	2	N	9			114
							10	9							
*06	3000	N	2344	-0-	-656	3995	17	1	2326	2	N	1			115
							1	9							

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	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

01	3844	X	3476	-0-	-368	-0-	26	1	3435	2	Y	14			38
							15	9							
02	3276	X	3075	-0-	-201	-0-	23	1	3039	2	Y	12			50
							13	9							
03	3627	X	3488	-0-	-139	-0-	26	1	3453	2	Y	8			58
							9	9							
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	26	1	3519	2	Y	6			64
							7	9							
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	27	1	3606	2	Y	11	58	1	17
							12	9							
*06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	26	1	3456	2	Y	4			21
							4	9							

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

01	4402	X	4058	-0-	-344	-0-	31	1	4027	2	Y	-0-	5	5	13
02	3976	X	3088	-0-	-888	-0-	23	1	3065	2	Y	-0-			13
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	31	1	4020	2	Y	-0-			13
04	3930	X	2069	-0-	-1861	-0-	15	1	2054	2	Y	-0-			13
05	4061	X	2381	-0-	-1680	-0-	17	1	2351	2	Y	12			25
							13	9							
06	4050	X	1903	-0-	-2147	-0-	14	1	1872	2	Y	15			40
							17	9							

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

01	3100	N	3197	-0-	97	97	24	1	3139	2	Y	31			48
							34	9							
02	2800	N	2870	-0-	70	167	22	1	2842	2	Y	5			53
							6	9							
03	3093	N	2926	-0-	-167	-0-	22	1	2873	2	Y	28			81
							31	9							
04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	20	1	2716	2	Y	19			100
							21	9							
05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	20	1	2747	2	Y	9	45	1	64
							10	9							
*06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	21	1	2783	2	Y	15			79
							17	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	3100	N	2611	-0-	-489	7185	20	1	2584	2	Y	6					66
							7	9									
02	9651	X	2466	-0-	-7185	-0-	19	1	2432	2	Y	14					80
							15	9									
03	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	20	1	2646	2	Y	4					84
							4	9									
04	2580	X	2558	-0-	-22	-0-	19	1	2539	2	Y	-0-					84
05	2728	X	2606	-0-	-122	-0-	19	1	2584	2	Y	3					87
							3	9									
06	2670	X	2499	-0-	-171	-0-	18	1	2478	2	Y	3					90
							3	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
01	3689	X	3322	-0-	-367	-0-	25	1	3283	2	N	13					73
							14	9									
02	3108	X	3002	-0-	-106	-0-	23	1	2968	2	N	10					83
							11	9									
03	3441	X	3388	-0-	-53	-0-	25	1	3353	2	N	9					92
							10	9									
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	25	1	3397	2	N	-0-					92
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	26	1	3557	2	N	3					95
							3	9									
*06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	25	1	3404	2	N	4					99
							4	9									

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
01	1814	N	1754	-0-	-60	-0-	13	1	1737	2	Y	4					28
							4	9									
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	11	1	1404	2	Y	2					30
							2	9									
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	11	1	1492	2	Y	7					37
							8	9									
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	13	1	1753	2	Y	8					45
							9	9									
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	13	1	1770	2	Y	3					48
							3	9									
*06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	12	1	1667	2	Y	7					55
							8	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
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					48
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					Y	3	3	8			48
03	2821	X	53	-0-	-2768	-0-	53	2			Y	-0-					48
04	2730	X	96	-0-	-2634	-0-	1	1	95	2	Y	-0-					48
05	248	X	193	-0-	-55	-0-	1	1	192	2	Y	-0-					48
*06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	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
01	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	20	1	2673	2	Y	1					43
							1	9									
02	2632	X	2340	-0-	-292	-0-	18	1	2313	2	Y	8					51
							9	9									
03	2821	X	2505	-0-	-316	-0-	19	1	2483	2	Y	3					54
							3	9									
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	20	1	2750	2	Y	1					55
							1	9									
05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	21	1	2834	2	Y	8					63
							9	9									
*06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	20	1	2625	2	Y	18	55	1			26
							20	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		2108	-0-	2108	5617	16	1	2092	2	N	-0-					6
02	T. A.		2064	-0-	2064	7681	16	1	2048	2	N	-0-					6
03	10061	X	2380	-0-	-7681	-0-	18	1	2352	2	N	9					15
							10	9									
04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	19	1	2639	2	N	2					17
							2	9									
05	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	22	1	3041	2	N	6					23
							7	9									
*06	3000	N	3093	-0-	93	93	23	1	3066	2	N	4					27
							4	9									

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

01	2139	N	1774	-0-	-365	-0-	1766	2	8	9	N	7					40
02	1708	N	1581	-0-	-127	-0-	1557	2	24	9	N	22					62
03	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	1744	2	17	9	N	15					77
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1705	2	12	9	N	11					88
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1841	2	11	9	N	10					98
*06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1805	2	6	9	N	5					103

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2594	-0-	-537	-0-	20	1	2574	2	Y	-0-					45
02	2744	X	2397	-0-	-347	-0-	18	1	2369	2	Y	9					54
							10	9									
03	2852	X	2663	-0-	-189	-0-	20	1	2641	2	Y	2					56
							2	9									
04	2730	X	2483	-0-	-247	-0-	18	1	2464	2	Y	1					57
							1	9									
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	19	1	2629	2	Y	8					65
							9	9									
06	2670	N	2494	-0-	-176	-0-	18	1	2456	2	Y	18	57	1			26
							20	9									

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
01	4650	X	4571	-0-	-79	-0-	35	1	4518	2	Y	16					59
							18	9									
02	4144	X	3920	-0-	-224	-0-	30	1	3878	2	Y	11					70
							12	9									
03	4526	X	4372	-0-	-154	-0-	33	1	4324	2	Y	14					84
							15	9									
04	4410	X	4330	-0-	-80	-0-	31	1	4275	2	Y	22					106
							24	9									
05	4557	X	4545	-0-	-12	-0-	33	1	4500	2	Y	11	47	1			70
							12	9									
06	4410	X	4034	-0-	-376	-0-	30	1	3995	2	Y	8					78
							9	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
01	2604	X	1905	-0-	-699	-0-	14	1	1877	2	Y	13					24
							14	9									
02	3136	X	1887	-0-	-1249	-0-	14	1	1872	2	Y	1					25
							1	9									
03	3472	X	1694	-0-	-1778	-0-	14	1	1660	2	Y	18					43
							20	9									
04	2400	X	1675	-0-	-725	-0-	14	1	1659	2	Y	2					45
							2	9									
05	2480	X	2192	-0-	-288	-0-	18	1	2165	2	Y	8	38	1			15
							9	9									
06	2010	X	1822	-0-	-188	-0-	16	1	1800	2	Y	5					20
							6	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
01	3410	X	2435	-0-	-975	-0-	18	1	2413	2	Y	4					18
							4	9									
02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	19	1	2432	2	Y	2					20
							2	9									
03	2418	X	2376	-0-	-42	-0-	20	1	2349	2	Y	6					26
							7	9									
04	2340	X	2199	-0-	-141	-0-	18	1	2159	2	Y	20					46
							22	9									
05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	23	1	2780	2	Y	9					55
							10	9									
*06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	22	1	2487	2	Y	8					63
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
01	2108	N	2085	-0-	-23	-0-	16	1	2069	2	Y	-0-					17
02	1876	N	1672	-0-	-204	-0-	13	1	1644	2	Y	14					31
							15	9									
03	2077	N	1796	-0-	-281	-0-	14	1	1778	2	Y	4					35
							4	9									
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	15	1	2086	2	Y	16					51
							18	9									
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	13	1	1827	2	Y	10					61
							11	9									
*06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	15	1	2041	2	Y	4	1	8			64
							4	9									

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742

01	2852	N	2593	-0-	-259	-0-	20	1	2573	2	Y	-0-					17
02	2632	X	2204	-0-	-428	-0-	17	1	2172	2	Y	14					31
							15	9									
03	2852	X	2436	-0-	-416	-0-	18	1	2414	2	Y	4					35
							4	9									
04	2760	X	2480	-0-	-280	-0-	18	1	2443	2	Y	17					52
							19	9									
05	2759	X	2287	-0-	-472	-0-	17	1	2249	2	Y	19					71
							21	9									
06	2520	X	2477	-0-	-43	-0-	18	1	2452	2	Y	6					77
							7	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	4681	X	4414	-0-	-267	-0-	33	1	4369	2	Y	11					68
							12	9									
02	4172	X	4034	-0-	-138	-0-	31	1	3990	2	Y	12					80
							13	9									
03	4619	X	4519	-0-	-100	-0-	34	1	4463	2	Y	20					100
							22	9									
04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	33	1	4527	2	Y	15					115
							17	9									
05	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	34	1	4597	2	Y	13					128
							14	9									
06	4500	X	4479	-0-	-21	-0-	33	1	4425	2	Y	19					147
							21	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3140	-0-	-270	-0-	24	1	3116	2	N	-0-					78
02	3080	X	2834	-0-	-246	-0-	21	1	2809	2	N	4					82
							4	9									
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	26	1	3408	2	N	8					90
							9	9									
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	25	1	3388	2	N	-0-					90
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	26	1	3540	2	N	-0-					90
*06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	25	1	3312	2	N	3					93
							3	9									

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	736	-0-	-659	-0-	6	1	730	2	Y	-0-					17
02	1064	N	992	-0-	-72	-0-	7	1	974	2	Y	10					27
							11	9									
03	992	N	639	-0-	-353	-0-	5	1	631	2	Y	3					30
							3	9									
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	11	1	1548	2	Y	20					50
							22	9									
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	11	1	1516	2	Y	14					64
							15	9									
*06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	12	1	1607	2	Y	5					69
							6	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3732	-0-	-236	-0-	28	1	3700	2	Y	4					23
							4	9									
02	3584	X	3310	-0-	-274	-0-	25	1	3272	2	Y	12					35
							13	9									
03	3906	X	3766	-0-	-140	-0-	28	1	3738	2	Y	-0-					35
04	3780	X	3700	-0-	-80	-0-	27	1	3672	2	Y	1					36
							1	9									
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	28	1	3771	2	Y	9					45
							10	9									
06	3780	X	3675	-0-	-105	-0-	27	1	3648	2	Y	-0-					45

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
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					20
02	896	N	809	-0-	-87	-0-	806	2	3	9	N	3					23
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					23
04	1050	N	929	-0-	-121	-0-	929	2			N	-0-					23
05	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-					23
06	1080	N	6	-0-	-1074	-0-	6	2			N	-0-					23

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
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					232
02	1008	N	703	-0-	-305	-0-	703	2			N	-0-					232
03	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2			N	-0-					232
04	1770	N	860	-0-	-910	-0-	860	2			N	-0-					232
05	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-					232
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					232

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
06	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

01	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			Y	-0-					19
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					19
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					19
04	510	N	320	-0-	-190	-0-	320	2			Y	-0-					19
05	403	N	139	-0-	-264	-0-	139	2			Y	-0-					19
06	630	N	161	-0-	-469	-0-	161	2			Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					49
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					49
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					49
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					49
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					49
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					49

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1279	2	76	9	Y	69					163
02	1316	N	1043	-0-	-273	-0-	1043	2			Y	-0-					163
03	1147	N	847	-0-	-300	-0-	846	2	1	9	Y	1					164
04	1320	N	577	-0-	-743	-0-	575	2	2	9	Y	2					166
05	1147	N	890	-0-	-257	-0-	890	2			Y	-0-					166
06	810	N	710	-0-	-100	-0-	710	2			Y	-0-					166

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10296 - 10584

01	1767	N	431	-0-	-1336	-0-	431	2			N	-0-					122
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					122
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					122
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					122
05	1054	N	821	-0-	-233	-0-	821	2			N	-0-					122
06	1710	N	5	-0-	-1705	-0-	5	2			N	-0-					122

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

01	62	N	14	-0-	-48	-0-	7	2	7	9	Y	6					22
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					22
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					22
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					22
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					22
*06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					22

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 227624 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9270 - 10735

01	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1241	2	36	9	Y	33					79
02	1400	N	1071	-0-	-329	-0-	1071	2			Y	-0-					79
03	1333	N	1090	-0-	-243	-0-	1090	2			Y	-0-					79
04	1230	N	501	-0-	-729	-0-	500	2	1	9	Y	1					80
05	1178	N	710	-0-	-468	-0-	710	2			Y	-0-					80
06	1050	N	589	-0-	-461	-0-	589	2			Y	-0-					80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 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
01	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	2			Y	-0-					61
02	448	N	392	-0-	-56	-0-	392	2			Y	-0-					61
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					61
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					61
05	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	2			Y	-0-					61
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

01	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2920	2	6	9	N	5					72
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2422	2	3	9	N	3					75
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2559	2	10	9	N	9					84
04	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2877	2	1	9	N	1					85
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					85
06	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					85

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	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

01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					89
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					89
03	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			N	-0-					89
04	1020	N	351	-0-	-669	-0-	351	2			N	-0-					89
05	1178	N	577	-0-	-601	-0-	577	2			N	-0-					89
*06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					52
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					52
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					52
04	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			Y	-0-					52
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					52
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					39
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			Y	-0-					39
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					39
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					39
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					39
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

01	496	N	189	-0-	-307	-0-	189	2			Y	-0-					10
02	308	N	152	-0-	-156	-0-	152	2			Y	-0-					10
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					10
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					10
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					10
*06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
01	2015	X	1843	-0-	-172	-0-	1843	2			N	-0-					132
02	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					132
03	2015	X	1403	-0-	-612	-0-	1403	2			N	-0-					132
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					132
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					132
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-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
01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2803	3	58	9	N	53					252
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2310	3	11	9	N	10					262
03	1798	N	1318	-0-	-480	-0-	1241	3	77	9	N	70					332
04	2250	N	1843	-0-	-407	-0-	1820	3	23	9	N	21	1	8			352
05	2325	N	2079	-0-	-246	-0-	2037	3	42	9	N	38	185	1			205
*06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2241	3	42	9	N	38	181	1			62

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
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	653	2	7	9	Y	6					22
02	392	N	67	-0-	-325	-0-	67	2			Y	-0-					22
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					22
04	630	N	334	-0-	-296	-0-	334	2			Y	-0-					22
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					22
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					22

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
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1564	2	18	9	N	16					38
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					38
03	1767	N	1397	-0-	-370	-0-	1389	2	8	9	N	7					45
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1724	2	36	9	N	33					78
05	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1278	2	2	9	N	2					80
06	1350	N	1102	-0-	-248	-0-	1100	2	2	9	N	2					82

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
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					4
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	35	2			Y	-0-					4
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					4
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					4
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					4
*06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					4

WOLF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246327 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10750 - 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
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					82
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	1	8			105
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2015

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	12	1	96	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	10	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	11	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	95	1	526	2	Y	1					9
							1	9									
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	73	1	449	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	91	1	550	2	Y	3					6
							3	9									
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	84	1	508	2	Y	2					8
							2	9									
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	86	1	505	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
06	510	N	399	-0-	-111	-0-	69	1	327	2	Y	3					6
							3	9									

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

01	2294	X	1762	-0-	-532	-0-	452	1	1308	2	Y	2					23
							2	9									
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	429	1	1287	2	Y	5					28
							6	9									
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	332	1	1120	2	Y	5	27	1	1	8	5
							6	9									
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	326	1	1174	2	Y	6	1	8			10
							7	9									
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	426	1	1403	2	Y	3					13
							3	9									
*06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	342	1	1186	2	Y	2					15
							2	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	124	1	1018	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	207	1	1657	2	Y	2					5
							2	9									
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	204	1	1714	2	Y	4					9
							4	9									
04	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	117	1	938	2	Y	1					10
							1	9									
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	141	1	1474	2	Y	1					11
							1	9									
06	1140	N	885	-0-	-255	-0-	10	1	875	2	Y	-0-					11

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 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
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					2
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					2
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					2
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					2
05	372	N	62	-0-	-310	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	8			2
*06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	21	1	1969	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
01	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					14
02	DLQ G-10		736	-0-	736	736	736	2			Y	-0-					14
03	DLQ G-10		834	-0-	834	1570	834	2			Y	-0-					14
04	2300	N	815	-0-	-1485	85	815	2			Y	-0-					14
*05	911	N	826	-0-	-85	-0-	826	2			Y	-0-					14
06	810	N	673	-0-	-137	-0-	673	2			Y	-0-					-0-

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
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	25	1	139	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	21	1	122	2	Y	-0-					2
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	25	1	130	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	48	1	236	2	Y	1					4
							1	9									
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	57	1	269	2	Y	1					5
							1	9									
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	52	1	261	2	Y	-0-					5

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
01	2635	X	2266	-0-	-369	-0-	245	1	2013	2	Y	7	18	1			5
							8	9									
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	219	1	1747	2	Y	3					8
							3	9									
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	214	1	1804	2	Y	4					12
							4	9									
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	214	1	1715	2	Y	3					15
							3	9									
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	249	1	2611	2	Y	2					17
							2	9									
06	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	18	1	1670	2	Y	-0-					17

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
01	1240	N	995	-0-	-245	-0-	995	2			Y	-0-					28
02	1008	N	467	-0-	-541	-0-	467	2			Y	-0-					28
03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			Y	-0-					28
04	960	N	826	-0-	-134	-0-	826	2			Y	-0-					28
05	527	N	44	-0-	-483	-0-	44	2			Y	-0-					28
*06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	11	1	1026	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2624	-0-	-11	-0-	401	1	2217	2	Y	5					37
							6	9									
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	311	1	1927	2	Y	10	33	1			14
							11	9									
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	328	1	1973	2	Y	8					22
							9	9									
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	360	1	2178	2	Y	11					33
							12	9									
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	362	1	2122	2	Y	9	29	1			13
							10	9									
*06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	336	1	1598	2	Y	13					26
							14	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

01	2046	X	1796	-0-	-250	-0-	194	1	1595	2	Y	6	15	1			4
							7	9									
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	167	1	1337	2	Y	2					6
							2	9									
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	174	1	1462	2	Y	3					9
							3	9									
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	163	1	1309	2	Y	3					12
							3	9									
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	210	1	2196	2	Y	1					13
							1	9									
06	1470	N	1226	-0-	-244	-0-	13	1	1213	2	Y	-0-					13

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

01	1488	N	1051	-0-	-437	-0-	270	1	780	2	Y	1					30
							1	9									
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	410	1	1230	2	Y	6					36
							7	9									
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	342	1	1151	2	Y	3	34	1			5
							3	9									
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	369	1	1330	2	Y	6					11
							7	9									
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	416	1	1369	2	Y	3					14
							3	9									
*06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	352	1	1222	2	Y	2					16
							2	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
01	2635	X	1852	-0-	-783	-0-	200	1 7 9	1645	2	Y	6	15	1			4
02	1680	N	1309	-0-	-371	-0-	145	1 2 9	1162	2	Y	2					6
03	1860	N	1302	-0-	-558	-0-	138	1 2 9	1162	2	Y	2					8
04	1800	N	1328	-0-	-472	-0-	147	1 3 9	1178	2	Y	3					11
05	1457	N	1105	-0-	-352	-0-	96	1	1009	2	Y	-0-					11
06	1260	N	354	-0-	-906	-0-	4	1	350	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	114	1 3 9	936	2	Y	3	10	1			2
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	104	1 2 9	832	2	Y	2					4
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	104	1 1 9	874	2	Y	1					5
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	108	1 2 9	862	2	Y	2					7
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	122	1 1 9	1274	2	Y	1					8
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	9	1	835	2	Y	-0-					8

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1837	-0-	-457	-0-	198	1 7 9	1632	2	Y	6	21	1			4
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	201	1 3 9	1606	2	Y	3					7
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	241	1 4 9	2026	2	Y	4					11
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	215	1 3 9	1727	2	Y	3					14
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	230	1 1 9	2406	2	Y	1					15
06	1440	N	1306	-0-	-134	-0-	14	1	1292	2	Y	-0-					15

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1820	-0-	-195	-0-	196	1 7 9	1617	2	Y	6	15	1			4
02	1708	N	1294	-0-	-414	-0-	144	1 2 9	1148	2	Y	2					6
03	3100	N	3316	-0-	216	216	352	1 7 9	2957	2	Y	6					12
04	3000	N	3274	-0-	274	490	362	1 7 9	2905	2	Y	6					18
05	3100	N	4244	-0-	1144	1634	370	1 2 9	3872	2	Y	2					20
*06	3622	X	1988	-0-	-1634	-0-	21	1	1967	2	Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1577	-0-	-314	-0-	1577	2			Y	-0-					4
02	1400	N	1119	-0-	-281	-0-	1119	2			Y	-0-					4
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					4
04	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	1473	2			Y	-0-					4
05	1240	N	68	-0-	-1172	-0-	68	2			Y	-0-					4
*06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	18	1	1637	2	Y	-0-					4

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

01	2728	X	2645	-0-	-83	-0-	404	1	2235	2	Y	5					39
							6	9									
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	343	1	2124	2	Y	11	35	1			15
							12	9									
03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	379	1	2278	2	Y	9					24
							10	9									
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	375	1	2269	2	Y	12					36
							13	9									
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	373	1	2186	2	Y	9	32	1			13
							10	9									
06	2040	N	1784	-0-	-256	-0-	308	1	1463	2	Y	12					25
							13	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	1379	1	1861	2	Y	23					81
							25	9									
02	2996	X	2260	-0-	-736	-0-	514	1	1729	2	Y	15					96
							17	9									
03	3317	X	2590	-0-	-727	-0-	462	1	2109	2	Y	17					113
							19	9									
04	3210	X	2496	-0-	-714	-0-	493	1	1985	2	Y	16					129
							18	9									
05	3317	X	2549	-0-	-768	-0-	552	1	1987	2	Y	9					138
							10	9									
06	3150	X	2446	-0-	-704	-0-	590	1	1852	2	Y	4	67	1			75
							4	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

01	2201	X	2057	-0-	-144	-0-	312	1	1738	2	Y	6					23
							7	9									
02	1988	X	1437	-0-	-551	-0-	212	1	1217	2	Y	7					30
							8	9									
03	2108	X	1632	-0-	-476	-0-	260	1	1360	2	Y	11	12	1			29
							12	9									
04	1980	X	1603	-0-	-377	-0-	267	1	1329	2	Y	6					35
							7	9									
05	2046	X	1033	-0-	-1013	-0-	181	1	849	2	Y	3					38
							3	9									
06	1980	X	1794	-0-	-186	-0-	298	1	1493	2	Y	3					41
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	121	1	675	2	Y	2					8
							2	9									
02	672	N	572	-0-	-100	-0-	84	1	485	2	Y	3					11
							3	9									
03	744	N	609	-0-	-135	-0-	97	1	508	2	Y	4	4	1			11
							4	9									
04	720	N	485	-0-	-235	-0-	81	1	402	2	Y	2					13
							2	9									
05	620	N	523	-0-	-97	-0-	92	1	430	2	Y	1					14
							1	9									
06	600	N	462	-0-	-138	-0-	77	1	384	2	Y	1					15
							1	9									

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
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	620	1	3451	2	Y	12					34
							13	9									
02	2800	N	3784	-0-	984	984	558	1	3206	2	Y	18					52
							20	9									
03	3100	N	3415	-0-	315	1299	543	1	2844	2	Y	25	21	1			56
							28	9									
04	4109	X	2810	-0-	-1299	-0-	469	1	2330	2	Y	10					66
							11	9									
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	563	1	2643	2	Y	9					75
							10	9									
*06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	481	1	2408	2	Y	5					80
							6	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1805	-0-	-210	-0-	276	1	1526	2	Y	3					26
							3	9									
02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	385	1	2381	2	Y	12	23	1			15
							13	9									
03	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	398	1	2391	2	Y	10					25
							11	9									
04	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	318	1	1924	2	Y	9					34
							10	9									
05	3069	X	2086	-0-	-983	-0-	303	1	1774	2	Y	8	31	1			11
							9	9									
06	2970	X	2162	-0-	-808	-0-	373	1	1772	2	Y	15					26
							17	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2875	-0-	-163	-0-	310	1	2553	2	Y	11	31	1			7
							12	9									
02	2576	X	2470	-0-	-106	-0-	274	1	2193	2	Y	3					10
							3	9									
03	2852	X	2632	-0-	-220	-0-	279	1	2347	2	Y	5					15
							6	9									
04	2760	X	2629	-0-	-131	-0-	291	1	2334	2	Y	4					19
							4	9									
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	294	1	3084	2	Y	2					21
							2	9									
06	2760	X	1598	-0-	-1162	-0-	17	1	1581	2	Y	-0-					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	147	1	1208	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	106	1	850	2	Y	1					4
							1	9									
03	651	N	591	-0-	-60	-0-	63	1	527	2	Y	1					5
							1	9									
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	85	1	681	2	Y	2					7
							2	9									
05	682	N	175	-0-	-507	-0-	15	1	160	2	Y	-0-					7
06	570	N	241	-0-	-329	-0-	3	1	238	2	Y	-0-					7

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2827	-0-	-397	-0-	725	1	2099	2	Y	3					30
							3	9									
02	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	623	1	1868	2	Y	8					38
							9	9									
03	2108	X	1669	-0-	-439	-0-	381	1	1282	2	Y	5	37	1			6
							6	9									
04	2040	X	1976	-0-	-64	-0-	428	1	1540	2	Y	7					13
							8	9									
05	2108	X	1656	-0-	-452	-0-	385	1	1268	2	Y	3					16
							3	9									
06	2040	X	1666	-0-	-374	-0-	372	1	1292	2	Y	2					18
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2319	-0-	-68	-0-	250	1	2060	2	Y	8	21	1			6
							9	9									
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	225	1	1800	2	Y	3					9
							3	9									
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	236	1	1985	2	Y	4					13
							4	9									
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	238	1	1908	2	Y	4					17
							4	9									
05	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	255	1	2672	2	Y	1					18
							1	9									
06	1980	N	1738	-0-	-242	-0-	19	1	1719	2	Y	-0-					18

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	131	1	1080	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	119	1	954	2	Y	1					4
							1	9									
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	118	1	996	2	Y	2					6
							2	9									
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	120	1	966	2	Y	2					8
							2	9									
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	146	1	1529	2	Y	1					9
							1	9									
*06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	12	1	1068	2	Y	-0-					9

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
01	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	398	1	2202	2	Y	4					34
							4	9									
02	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	282	1	1744	2	Y	10	31	1			13
							11	9									
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	359	1	2159	2	Y	8					21
							9	9									
04	2460	N	2288	-0-	-172	-0-	323	1	1954	2	Y	10					31
							11	9									
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	335	1	1961	2	Y	9	28	1			12
							10	9									
06	2460	N	1875	-0-	-585	-0-	324	1	1538	2	Y	12					24
							13	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 7 RRCID -> 212310 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9598 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1147	N	827	-0-	-320	-0-	126	1	699	2	Y	2					19
							2	9									
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	152	1	942	2	Y	5	17	1			7
							6	9									
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	155	1	930	2	Y	4					11
							4	9									
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	194	1	1170	2	Y	5					16
							6	9									
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	247	1	1446	2	Y	7	15	1			8
							8	9									
*06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	166	1	789	2	Y	6					14
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	2			Y	-0-					7
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					7
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					7
04	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					7
05	744	N	117	-0-	-627	-0-	117	2			Y	-0-					7
*06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	27	1	2467	2	Y	-0-					7

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

01	558	N	264	-0-	-294	-0-	264	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		144	-0-	144	144	144	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		684	-0-	684	828	684	2			Y	-0-					3
04	1359	N	531	-0-	-828	-0-	531	2			Y	-0-					3
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					3
06	660	N	285	-0-	-375	-0-	285	2			Y	-0-					3

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	T. A.		-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

01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	98	1	544	2	Y	1					8
							1	9									
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	78	1	483	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	88	1	531	2	Y	2					5
							2	9									
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	86	1	519	2	Y	3					8
							3	9									
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	92	1	542	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
*06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	106	1	504	2	Y	4					7
							4	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	80	1	659	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
02	586	X	586	-0-	-0-	-0-	65	1	520	2	Y	1					3
							1	9									
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	68	1	570	2	Y	1					4
							1	9									
04	720	N	553	-0-	-167	-0-	61	1	491	2	Y	1					5
							1	9									
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	66	1	691	2	Y	-0-					5
06	630	N	205	-0-	-425	-0-	2	1	203	2	Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 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
01	2852	X	2174	-0-	-678	-0-	330	1	1836	2	Y	7					27
							8	9									
02	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	392	1	2255	2	Y	12					39
							13	9									
03	3100	N	3454	-0-	354	354	550	1	2876	2	Y	25	16	1			48
							28	9									
04	3000	N	2884	-0-	-116	238	481	1	2391	2	Y	11					59
							12	9									
05	3100	N	2958	-0-	-142	96	518	1	2431	2	Y	8					67
							9	9									
*06	2858	X	2762	-0-	-96	-0-	459	1	2297	2	Y	5					72
							6	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	1733	-0-	-3227	-0-	444	1	1285	2	Y	4	2	8			37
							4	9									
02	1624	X	993	-0-	-631	-0-	247	1	740	2	Y	5	2	8			40
							6	9									
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	836	1	2818	2	Y	13	39	1	3	8	11
							14	9									
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	706	1	2543	2	Y	15	4	8			22
							17	9									
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	665	1	2189	2	Y	7	2	8			27
							8	9									
*06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	764	1	2655	2	Y	6	1	8			32
							7	9									

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
01	3317	X	2561	-0-	-756	-0-	389	1	2163	2	Y	8					308
							9	9									
02	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	356	1	2048	2	Y	11					319
							12	9									
03	2635	X	2030	-0-	-605	-0-	323	1	1692	2	Y	14	128	1			205
							15	9									
04	2550	X	2363	-0-	-187	-0-	394	1	1959	2	Y	9					214
							10	9									
05	2635	X	2208	-0-	-427	-0-	387	1	1814	2	Y	6					220
							7	9									
06	2550	X	2247	-0-	-303	-0-	373	1	1870	2	Y	4					224
							4	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	1212	-0-	-4926	-0-	512	1	690	2	Y	9					84
							10	9									
02	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	1194	1	4020	2	Y	33					117
							36	9									
03	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	1429	1	6522	2	Y	55					172
							61	9									
04	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	1337	1	5384	2	Y	42					214
							46	9									
05	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	1339	1	4815	2	Y	22					236
							24	9									
*06	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	1240	1	3896	2	Y	10	115	1			131
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1178	2	1	9	Y	1	1	8			5
02	1036	N	796	-0-	-240	-0-	773	2	23	9	Y	21	1	8			25
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					25
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1154	2	48	9	Y	44	60	1	2	8	7
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1247	2	1	9	Y	1	1	8			7
*06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					7

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
01	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					10
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1608	2	46	9	Y	42					52
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					52
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1973	2	78	9	Y	71	111	1			12
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					12
06	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	1895	2			Y	-0-					12

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
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2934	2	95	9	Y	86	99	1			21
02	2576	N	1736	-0-	-840	-0-	1734	2	2	9	Y	2	2	8			21
03	2852	N	1996	-0-	-856	-0-	1996	2			Y	-0-					21
04	2760	N	1754	-0-	-1006	-0-	1753	2	1	9	Y	1	1	8			21
05	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	1918	2			Y	-0-					21
*06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					21

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2312	-0-	-633	-0-	2240	2	72	9	Y	65	85	1			16
02	2324	X	1711	-0-	-613	-0-	1711	2			Y	-0-					16
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					16
04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-					16
05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			Y	-0-					16
*06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					16

C. W. RESOURCES, INC. 121085
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					20
02	476	N	163	-0-	-313	-0-	163	2			Y	-0-					20
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					20
04	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	2			Y	-0-					20
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	349	2	4	9	Y	4					24
*06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					2
02	1960	N	1506	-0-	-454	-0-	1506	2			Y	-0-					2
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-					2
04	2100	N	1999	-0-	-101	-0-	1999	2			Y	-0-					2
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1870	2	1	9	Y	1					3
06	2100	N	1640	-0-	-460	-0-	1640	2			Y	-0-					3

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					18
02	560	X	285	-0-	-275	-0-	285	2			Y	-0-					18
03	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					18
04	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					18
05	713	X	485	-0-	-228	-0-	484	2	1	9	Y	1					19
06	690	X	480	-0-	-210	-0-	480	2			Y	-0-					19

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	2			Y	-0-					44
02	756	N	632	-0-	-124	-0-	632	2			Y	-0-					44
03	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			Y	-0-					44
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					44
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	908	2	9	9	Y	8					52
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			Y	-0-					52

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
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					24
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					24
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					24
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					24
05	558	N	290	-0-	-268	-0-	287	2	3	9	Y	3					27
06	540	N	335	-0-	-205	-0-	335	2			Y	-0-					27

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
01	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	1422	2			Y	-0-					11
02	1204	N	903	-0-	-301	-0-	903	2			Y	-0-					11
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					11
04	1380	N	1202	-0-	-178	-0-	1202	2			Y	-0-					11
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1119	2	3	9	Y	3					14
06	1350	N	964	-0-	-386	-0-	964	2			Y	-0-					14

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
01	713	N	92	-0-	-621	-0-	92	2			Y	-0-					4
02	364	N	73	-0-	-291	-0-	73	2			Y	-0-					4
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					4
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			Y	-0-					4
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					4
*06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2824	-0-	-28	-0-	119	1	2705	2	N	-0-					74
02	2576	X	2177	-0-	-399	-0-	90	1	2087	2	N	-0-					74
03	2852	X	2442	-0-	-410	-0-	102	1	2340	2	N	-0-					74
04	2760	X	2466	-0-	-294	-0-	110	1	2356	2	N	-0-					74
05	2852	X	2485	-0-	-367	-0-	114	1	2371	2	N	-0-					74
*06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	143	1	2826	2	N	-0-					74

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
01	1054	N	754	-0-	-300	-0-	32	1	722	2	N	-0-					55
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	30	1	689	2	N	-0-					55
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	30	1	702	2	N	-0-					55
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	31	1	662	2	N	-0-					55
05	806	N	727	-0-	-79	-0-	33	1	694	2	N	-0-					55
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	32	1	643	2	N	-0-					55

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
01	3069	X	2860	-0-	-209	-0-	118	1	2697	2	N	41					96
							45	9									
02	2772	X	2494	-0-	-278	-0-	103	1	2391	2	N	-0-					96
03	3069	X	2770	-0-	-299	-0-	116	1	2654	2	N	-0-					96
04	2970	X	2704	-0-	-266	-0-	119	1	2554	2	N	28					124
							31	9									
05	3069	X	2523	-0-	-546	-0-	116	1	2407	2	N	-0-					124
06	2760	X	2310	-0-	-450	-0-	111	1	2199	2	N	-0-					124

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
01	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	55	1	1261	2	N	-0-					136
02	1372	N	998	-0-	-374	-0-	41	1	957	2	N	-0-					136
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	46	1	1062	2	N	-0-					136
04	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	51	1	1098	2	N	-0-					136
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	58	1	1214	2	N	-0-					136
*06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	62	1	1224	2	N	-0-					136

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2203	-0-	-680	-0-	93	1	2110	2	N	-0-					146
02	2576	N	1985	-0-	-591	-0-	82	1	1903	2	N	-0-					146
03	2666	N	2478	-0-	-188	-0-	104	1	2374	2	N	-0-					146
04	2130	N	1905	-0-	-225	-0-	85	1	1820	2	N	-0-					146
05	2201	N	1737	-0-	-464	-0-	80	1	1657	2	N	-0-					146
06	2400	N	1764	-0-	-636	-0-	84	1	1661	2	N	17					163
							19	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	69	1	1573	2	N	-0-					85
02	1568	N	1203	-0-	-365	-0-	50	1	1153	2	N	-0-					85
03	1612	N	1244	-0-	-368	-0-	52	1	1192	2	N	-0-					85
04	1590	N	1144	-0-	-446	-0-	51	1	1093	2	N	-0-					85
05	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	52	1	1088	2	N	-0-					85
*06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	68	1	1356	2	N	-0-					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	159	1	3633	2	N	1					29
							1	9									
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	116	1	2681	2	N	-0-					29
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	139	1	3173	2	N	-0-					29
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	148	1	3184	2	N	6					35
							7	9									
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	163	1	3399	2	N	1					36
							1	9									
*06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	151	1	2996	2	N	30					66
							33	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	108	1	2470	2	N	1					125
							1	9									
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	94	1	2178	2	N	-0-					125
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	95	1	2170	2	N	-0-					125
04	2490	N	2460	-0-	-30	-0-	105	1	2355	2	N	-0-					125
05	2511	N	2418	-0-	-93	-0-	111	1	2307	2	N	-0-					125
*06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	109	1	2161	2	N	-0-					125

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

01	837	N	414	-0-	-423	-0-	412	3	2	9	Y	2	3	1			5
02	392	N	266	-0-	-126	-0-	265	3	1	9	Y	1					6
03	589	N	328	-0-	-261	-0-	327	3	1	9	Y	1					7
04	390	N	227	-0-	-163	-0-	226	3	1	9	Y	1					8
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	217	3	1	9	Y	1	3	1			6
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	593	3	3	9	Y	3	3	1			6

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

01	248	N	138	-0-	-110	-0-	130	3	8	9	Y	7	10	1			9
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	136	3	2	9	Y	2					11
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	134	3	4	9	Y	4					15
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	141	3	3	9	Y	3					18
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	259	3	2	9	Y	2	10	1			10
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	213	3	9	9	Y	8	10	1			8

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	168	1	3817	2	Y	-0-					14
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	143	1	3310	2	Y	-0-					14
03	3596	X	3246	-0-	-350	-0-	136	1	3110	2	Y	-0-					14
04	3480	X	3064	-0-	-416	-0-	136	1	2928	2	Y	-0-					14
05	3596	X	2603	-0-	-993	-0-	119	1	2484	2	Y	-0-					14
06	3480	X	2617	-0-	-863	-0-	126	1	2492	2	Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	632	-0-	-50	-0-	43	1	589	2	N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	58	1	683	2	N	-0-					-0-
03	899	N	702	-0-	-197	-0-	53	1	649	2	N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	65	1	733	2	N	-0-					-0-
05	806	N	801	-0-	-5	-0-	61	1	740	2	N	-0-					-0-
06	690	N	623	-0-	-67	-0-	48	1	575	2	N	-0-					-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	17	3	11	9	Y	10	16	1			8
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	18	3	3	9	Y	3					11
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	18	3	7	9	Y	6					17
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	20	3	6	9	Y	5					22
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	24	3	2	9	Y	2	16	1			8
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	66	3	13	9	Y	12	16	1			4

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 137028 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8728 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	16	1			9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	16	1			9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	16	1			5

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
01	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	65	1	1481	2	Y	-0-					16
02	1568	N	1210	-0-	-358	-0-	50	1	1160	2	Y	-0-					16
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	85	1	1933	2	Y	-0-					16
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	86	1	1843	2	Y	-0-					16
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	92	1	1916	2	Y	-0-					16
*06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	94	1	1856	2	Y	-0-					16

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
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2202	3	8	9	Y	7					12
02	2800	N	2852	-0-	52	52	2852	3			Y	-0-					12
03	2674	N	2622	-0-	-52	-0-	2622	3			Y	-0-					12
04	2130	N	1972	-0-	-158	-0-	1972	3			Y	-0-					12
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2852	3	1	9	Y	1	8	1			5
06	2700	X	2352	-0-	-348	-0-	2342	3	10	9	Y	9	9	1			5

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
01	4526	X	4224	-0-	-302	-0-	177 1	1 9	4046	2	N	1					50
02	4088	X	3391	-0-	-697	-0-	141	1	3250	2	N	-0-					50
03	4526	X	4261	-0-	-265	-0-	179	1	4082	2	N	-0-					50
04	4380	X	3725	-0-	-655	-0-	160	1	3565	2	N	-0-					50
05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	217	1	4513	2	N	-0-					50
*06	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	236 62	1 9	4671	2	N	56					106

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421

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
01	1364	N	343	-0-	-1021	-0-	332	3	11	9	Y	10	17	1			9
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	3					12
03	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	1156	3	7	9	Y	6					18
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1226	3	6	9	Y	5					23
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	907	3	2	9	Y	2	17	1			8
*06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1273	3	13	9	Y	12	17	1			3

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	968	3	14	9	Y	13	22	1			6
02	756	N	618	-0-	-138	-0-	614	3	4	9	Y	4					10
03	899	N	631	-0-	-268	-0-	622	3	9	9	Y	8					18
04	960	N	693	-0-	-267	-0-	685	3	8	9	Y	7					25
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	683	3	3	9	Y	3	22	1			6
*06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	713	3	18	9	Y	16	21	1			1

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

01	155	N	114	-0-	-41	-0-	111	3	3	9	Y	3	5	1			3
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	168	3	1	9	Y	1					4
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	174	3	2	9	Y	2					6
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	3	2	9	Y	2					8
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	3	1	9	Y	1	5	1			4
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	305	3	4	9	Y	4	5	1			3

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

01	434	N	328	-0-	-106	-0-	315	3	13	9	Y	12	21	1			10
02	420	N	326	-0-	-94	-0-	323	3	3	9	Y	3					13
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	726	3	8	9	Y	7					20
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	725	3	7	9	Y	6					26
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	564	3	3	9	Y	3	20	1			9
*06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	666	3	17	9	Y	15	20	1			4

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

01	2077	X	503	-0-	-1574	-0-	21	1	480	2	Y	2					24
							2	9									
02	1708	X	326	-0-	-1382	-0-	14	1	312	2	Y	-0-					24
03	1891	X	356	-0-	-1535	-0-	15	1	341	2	Y	-0-					24
04	720	X	336	-0-	-384	-0-	15	1	321	2	Y	-0-					24
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	2	Y	-0-					24
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	2	Y	-0-					24

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

01	2325	X	2274	-0-	-51	-0-	2260	3	14	9	Y	13	21	1			13
02	2044	X	1363	-0-	-681	-0-	1359	3	4	9	Y	4					17
03	2201	X	1545	-0-	-656	-0-	1536	3	9	9	Y	8					25
04	2190	X	943	-0-	-1247	-0-	935	3	8	9	Y	7					32
05	2263	X	590	-0-	-1673	-0-	587	3	3	9	Y	3	21	1			14
06	2190	X	537	-0-	-1653	-0-	519	3	18	9	Y	16	21	1			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	53	1	1311	2	Y	1					25
							1	9									
02	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	46	1	1098	2	Y	-0-					25
03	1333	N	333	-0-	-1000	-0-	13	1	320	2	Y	-0-					25
04	1320	N	585	-0-	-735	-0-	23	1	562	2	Y	-0-					25
05	1271	N	485	-0-	-786	-0-	19	1	465	2	Y	1					26
							1	9									
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	21	1	525	2	Y	-0-					26

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	592	-0-	-90	-0-	573	3	19	9	Y	17	27	1			12
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1669	3	6	9	Y	5					17
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1242	3	11	9	Y	10					27
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	807	3	9	9	Y	8					35
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1417	3	4	9	Y	4	27	1			12
*06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1180	3	22	9	Y	20	26	1			6

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1519	3	14	9	Y	13	22	1			8
02	1232	N	1106	-0-	-126	-0-	1102	3	4	9	Y	4					12
03	1457	N	1204	-0-	-253	-0-	1195	3	9	9	Y	8					20
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1530	3	8	9	Y	7					27
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1605	3	3	9	Y	3	22	1			8
*06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1321	3	18	9	Y	16	21	1			3

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	210	-0-	-162	-0-	200	3	10	9	Y	9					12
02	336	N	227	-0-	-109	-0-	227	3			Y	-0-					12
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-					12
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					12
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	3	1	9	Y	1	11	1			2
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	266	3	12	9	Y	11	11	1			2

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1225	-0-	-387	-0-	48	1	1177	2	Y	-0-					6
02	1512	N	870	-0-	-642	-0-	35	1	835	2	Y	-0-					6
03	1395	N	561	-0-	-834	-0-	22	1	539	2	Y	-0-					6
04	1200	N	707	-0-	-493	-0-	28	1	679	2	Y	-0-					6
05	961	N	948	-0-	-13	-0-	37	1	911	2	Y	-0-					6
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	37	1	899	2	Y	-0-					6

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	117	-0-	-131	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					13
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	342	2	Y	-0-					13
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	63	1	1532	2	Y	-0-					13
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	36	1	889	2	Y	-0-					13
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	38	1	925	2	Y	-0-					13
*06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	31	1	764	2	Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	211	-0-	-130	-0-	193	3	18	9	Y	16					26
02	392	N	92	-0-	-300	-0-	92	3			Y	-0-					26
03	434	N	175	-0-	-259	-0-	175	3			Y	-0-					26
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			Y	-0-					26
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	3	2	9	Y	2	17	1			11
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	177	3	21	9	Y	19	19	1			11

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1195	3	24	9	Y	22					23
02	1148	N	1086	-0-	-62	-0-	1086	3			Y	-0-					23
03	1550	N	1195	-0-	-355	-0-	1195	3			Y	-0-					23
04	1170	N	1062	-0-	-108	-0-	1061	3	1	9	Y	1					24
05	1209	N	970	-0-	-239	-0-	968	3	2	9	Y	2	25	1			1
06	1170	N	908	-0-	-262	-0-	879	3	29	9	Y	26	27	1			-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	989	3	13	9	Y	12					16
02	700	N	438	-0-	-262	-0-	438	3			Y	-0-					16
03	713	N	219	-0-	-494	-0-	219	3			Y	-0-					16
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					16
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	629	3	1	9	Y	1	13	1			4
*06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	878	3	15	9	Y	14	13	1			5

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	851	3	15	9	Y	14					21
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					21
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					21
04	840	N	506	-0-	-334	-0-	506	3			Y	-0-					21
05	651	N	480	-0-	-171	-0-	479	3	1	9	Y	1	16	1			6
06	690	N	528	-0-	-162	-0-	508	3	20	9	Y	18	17	1			7

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	338	3	8	9	Y	7					10
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					10
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					10
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			Y	-0-					10
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	248	3	1	9	Y	1	9	1			2
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	265	3	10	9	Y	9	10	1			1

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	705	-0-	-349	-0-	690	3	15	9	Y	14					20
02	980	N	516	-0-	-464	-0-	516	3			Y	-0-					20
03	930	N	590	-0-	-340	-0-	590	3			Y	-0-					20
04	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	3			Y	-0-					20
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	616	3	1	9	Y	1	16	1			5
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	504	3	20	9	Y	18	17	1			6

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
01	279	N	194	-0-	-85	-0-	183	3	11	9	Y	10					14
02	224	N	79	-0-	-145	-0-	79	3			Y	-0-					14
03	217	N	48	-0-	-169	-0-	48	3			Y	-0-					14
04	180	N	17	-0-	-163	-0-	17	3			Y	-0-					14
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	10	3	1	9	Y	1	11	1			4
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	21	3	13	9	Y	12	12	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
01	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	1294	3	13	9	Y	12					14
02	1428	N	1263	-0-	-165	-0-	1263	3			Y	-0-					14
03	1612	N	1371	-0-	-241	-0-	1371	3			Y	-0-					14
04	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	3			Y	-0-					14
05	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1312	3	1	9	Y	1	14	1			1
06	1320	N	1241	-0-	-79	-0-	1226	3	15	9	Y	14	15	1			-0-

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
01	806	N	349	-0-	-457	-0-	325	3	24	9	Y	22					23
02	728	N	276	-0-	-452	-0-	276	3			Y	-0-					23
03	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	3			Y	-0-					23
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					23
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	566	3	2	9	Y	2	25	1			-0-
*06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	762	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	225	1	1293	2	N	3					22
							3	9									
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	220	1	1237	2	N	10					32
							11	9									
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	241	1	1805	2	N	22					54
							24	9									
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	159	1	1648	2	N	5					59
							6	9									
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					59
06	2010	N	868	-0-	-1142	-0-	868	2			N	-0-					59

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
01	992	N	847	-0-	-145	-0-	124	1	709	2	N	13					31
							14	9									
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	114	1	643	2	N	-0-					31
03	899	N	818	-0-	-81	-0-	96	1	722	2	N	-0-					31
04	810	N	773	-0-	-37	-0-	67	1	696	2	N	9					40
							10	9									
05	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	2			N	-0-					40
06	780	N	476	-0-	-304	-0-	476	2			N	-0-					40

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
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	116	1	667	2	N	5					108
							6	9									
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	86	1	486	2	N	-0-					108
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	120	1	898	2	N	22					130
							24	9									
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	216	1	2242	2	N	32	125	1	4	8	33
							35	9									
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					33
*06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					33

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2344	N	1426	-0-	-918	-0-	196	1	1228	2	Y	2					50
							2	9									
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	194	1	1077	2	Y	-0-					50
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	229	1	1083	2	Y	26	9	1			67
							29	9									
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	237	1	1094	2	Y	12	12	1			67
							13	9									
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	170	1	1181	2	Y	1					68
							1	9									
*06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	193	1	1107	2	Y	-0-					68

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

01	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	373	1	2333	2	N	-0-					20
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	329	1	1822	2	N	12					32
							13	9									
03	2387	N	2168	-0-	-219	-0-	375	1	1776	2	N	15	15	1			32
							17	9									
04	2610	N	2033	-0-	-577	-0-	358	1	1654	2	N	19	19	1			32
							21	9									
05	2387	N	1738	-0-	-649	-0-	218	1	1520	2	N	-0-					32
06	2100	N	1681	-0-	-419	-0-	250	1	1431	2	N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 4 RRCID -> 179167 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10054 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
01	2480	N	1481	-0-	-999	-0-	204	1	1277	2	N	-0-					68
02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	392	1	2174	2	N	-0-					68
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	489	1	2318	2	N	20	20	1			68
							22	9									
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	401	1	1851	2	N	25	21	1			72
							28	9									
05	2697	N	2285	-0-	-412	-0-	287	1	1997	2	N	1					73
							1	9									
06	2610	N	2509	-0-	-101	-0-	373	1	2136	2	N	-0-					73

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
01	806	N	671	-0-	-135	-0-	92	1	579	2	N	-0-					30
02	616	N	517	-0-	-99	-0-	79	1	438	2	N	-0-					30
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	137	1	649	2	N	20	6	1			44
							22	9									
04	660	N	183	-0-	-477	-0-	33	1	150	2	N	-0-	44	5			-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

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
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	122	1	766	2	Y	1					18
							1	9									
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	114	1	634	2	Y	-0-					18
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	184	1	873	2	Y	12	7	1			23
							13	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	121	1	556	2	Y	6	6	1			23
							7	9									
05	682	N	667	-0-	-15	-0-	84	1	582	2	Y	1					24
							1	9									
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	93	1	531	2	Y	-0-					24

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
01	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	200	1	2630	2	N	1	1	8			53
							1	9									
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	136	1	2403	2	N	2	2	8			53
							2	9									
03	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	179	1	2611	2	N	1	1	8			53
							1	9									
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	219	1	2450	2	N	3	3	8			53
							3	9									
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	348	1	2435	2	N	1	1	8			53
							1	9									
*06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	348	1	2196	2	N	-0-					53

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	52	1	324	2	N	-0-					62
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	53	1	294	2	N	-0-					62
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	61	1	287	2	N	2	2	1			62
							2	9									
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	61	1	282	2	N	3	3	1			62
							3	9									
05	372	N	228	-0-	-144	-0-	29	1	199	2	N	-0-					62
06	330	N	251	-0-	-79	-0-	37	1	214	2	N	-0-					62

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	213	1	1335	2	N	-0-					67
02	1428	N	1413	-0-	-15	-0-	214	1	1188	2	N	10	1	8			76
							11	9									
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	282	1	1336	2	N	15	11	1			80
							17	9									
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	269	1	1241	2	N	15	14	1	1	8	80
							17	9									
05	1550	N	1296	-0-	-254	-0-	163	1	1133	2	N	-0-					80
*06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	246	1	1410	2	N	-0-					80

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	99	1	617	2	N	-0-					30
02	476	N	317	-0-	-159	-0-	48	1	269	2	N	-0-					30
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	157	1	742	2	N	21	6	1			45
							23	9									
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	45	5			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

01	2697	N	2573	-0-	-124	-0-	352	1	2201	2	N	18	1	8			57
							20	9									
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	353	1	1959	2	N	5					62
							6	9									
03	2790	X	2601	-0-	-189	-0-	444	1	2104	2	N	48	18	1			92
							53	9									
04	2700	X	2186	-0-	-514	-0-	385	1	1776	2	N	23	20	1			95
							25	9									
05	2790	X	2284	-0-	-506	-0-	286	1	1987	2	N	10					105
							11	9									
06	2520	X	2212	-0-	-308	-0-	328	1	1880	2	N	4					109
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
01	2418	N	2059	-0-	-359	-0-	133 12	1 9	1914	2	N	11	1	8			107
02	2128	N	2082	-0-	-46	-0-	225 13	1 9	1844	2	N	12	4	8			115
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	274 6	1 9	2224	2	N	5	1	8			119
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	282 13	1 9	2223	2	N	12	4	8			127
05	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	236 10	1 9	2027	2	N	9	2	8			134
06	2430	N	2108	-0-	-322	-0-	227 12	1 9	1869	2	N	11					145

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 12 RRCID -> 196667 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10024 - 10281

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

*01	2046	N	1761	-0-	-285	-0-	114	1	1647	2	N	-0-					137
*02	2184	N	1999	-0-	-185	-0-	217	1	1782	2	N	-0-					137
*03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	245	1	1985	2	N	-0-					137
*04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	216	1	1699	2	N	-0-					137
*05	2201	N	1439	-0-	-762	-0-	150	1	1289	2	N	-0-					137
06	2160	N	1350	-0-	-810	-0-	146	1	1204	2	N	-0-					137

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	132	1	1907	2	N	-0-					94
02	2016	N	1521	-0-	-495	-0-	165	1	1355	2	N	1	1	8			94
							1	9									
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	228	1	1854	2	N	-0-					94
04	1980	N	1691	-0-	-289	-0-	191	1	1499	2	N	1	1	8			94
							1	9									
05	1674	N	924	-0-	-750	-0-	96	1	828	2	N	-0-					94
06	2010	N	111	-0-	-1899	-0-	12	1	99	2	N	-0-					94

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
01	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	115	1	1655	2	N	6	1	8			89
							7	9									
02	1708	N	1689	-0-	-19	-0-	182	1	1494	2	N	12	2	8			99
							13	9									
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	201	1	1631	2	N	1	1	8			99
							1	9									
04	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	183	1	1442	2	N	3	3	8			99
							3	9									
05	1860	N	1484	-0-	-376	-0-	155	1	1328	2	N	1	1	8			99
							1	9									
06	1770	N	1431	-0-	-339	-0-	155	1	1276	2	N	-0-					99

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	213	1	1330	2	N	-0-					53
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	184	1	1018	2	N	-0-					53
03	1116	N	980	-0-	-136	-0-	169	1	803	2	N	7	7	1			53
							8	9									
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	271	1	1251	2	N	15	14	1	1	8	53
							17	9									
05	1333	N	999	-0-	-334	-0-	126	1	873	2	N	-0-					53
06	960	N	820	-0-	-140	-0-	122	1	698	2	N	-0-					53

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1670	-0-		-841	-0-		108	1	1561	2	N	1	1	8			159
									1	9									
02	1767	N	1767	-0-		-0-	-0-		192	1	1573	2	N	2	2	8			159
									2	9									
03	2095	N	2095	-0-		-0-	-0-		230	1	1864	2	N	1	1	8			159
									1	9									
04	1964	N	1964	-0-		-0-	-0-		221	1	1740	2	N	3	3	8			159
									3	9									
05	1953	N	1878	-0-		-75	-0-		195	1	1672	2	N	10	2	8			167
									11	9									
06	2040	N	1835	-0-		-205	-0-		198	1	1637	2	N	-0-					167

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1540	-0-		-227	-0-		100	1	1438	2	N	2	2	8			159
									2	9									
02	1848	N	1600	-0-		-248	-0-		174	1	1424	2	N	2	2	8			159
									2	9									
03	1880	N	1880	-0-		-0-	-0-		206	1	1674	2	N	-0-					159
04	2025	N	2025	-0-		-0-	-0-		228	1	1795	2	N	2	2	8			159
									2	9									
05	1973	N	1973	-0-		-0-	-0-		205	1	1758	2	N	9	1	8			167
									10	9									
06	1830	N	1604	-0-		-226	-0-		173	1	1430	2	N	1					168
									1	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1542	-0-		-194	-0-		100	1	1441	2	N	1	1	8			92
									1	9									
02	1540	N	1520	-0-		-20	-0-		165	1	1351	2	N	4	2	8			94
									4	9									
03	1612	N	1568	-0-		-44	-0-		172	1	1395	2	N	1	1	8			94
									1	9									
04	1500	N	1427	-0-		-73	-0-		160	1	1263	2	N	4	4	8			94
									4	9									
05	1674	N	1173	-0-		-501	-0-		122	1	1050	2	N	1	1	8			94
									1	9									
06	1530	N	1372	-0-		-158	-0-		148	1	1224	2	N	-0-					94

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	829	N	829	-0-		-0-		-0-	53	1	769	2	N	6					71
									7	9									
02	896	N	654	-0-		-242		-0-	71	1	582	2	N	1					72
									1	9									
03	899	N	856	-0-		-43		-0-	94	1	762	2	N	-0-					72
04	879	N	879	-0-		-0-		-0-	98	1	769	2	N	11	1	8			82
									12	9									
05	732	N	732	-0-		-0-		-0-	76	1	655	2	N	1	1	8			82
									1	9									
06	840	N	505	-0-		-335		-0-	55	1	450	2	N	-0-					82

GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1740	-0-		-1360		1470	111	1	1601	2	Y	25	9	8			47
									28	9									
02	2800	N	1367	-0-		-1433		37	144	1	1181	2	Y	38	22	1	15	8	48
									42	9									
03	1734	N	1697	-0-		-37		-0-	186	1	1511	2	Y	-0-					48
04	3000	N	3021	-0-		21		21	1798	1	1217	2	Y	5	25	1			28
									6	9									
05	1844	N	1823	-0-		-21		-0-	190	1	1633	2	Y	-0-					28
*06	1657	N	1657	-0-		-0-		-0-	179	1	1478	2	Y	-0-					28

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2206	N	2206	-0-		-0-		-0-	143	1	2062	2	N	1	1	8			105
									1	9									
02	1400	N	1309	-0-		-91		-0-	142	1	1165	2	N	2	2	8			105
									2	9									
03	1569	N	1569	-0-		-0-		-0-	172	1	1397	2	N	-0-					105
04	2130	N	1572	-0-		-558		-0-	177	1	1393	2	N	2	2	8			105
									2	9									
05	1519	N	1519	-0-		-0-		-0-	158	1	1360	2	N	1	1	8			105
									1	9									
06	1530	N	1189	-0-		-341		-0-	128	1	1055	2	N	5					110
									6	9									

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 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
01	1581	N	1271	-0-		-310		-0-	82	1	1189	2	N	-0-					102
02	1764	N	1163	-0-		-601		-0-	126	1	1031	2	N	5	2	8			105
									6	9									
03	1575	N	1575	-0-		-0-		-0-	268	1	1306	2	N	1	1	8			105
									1	9									
04	1602	N	1602	-0-		-0-		-0-	180	1	1420	2	N	2	2	8			105
									2	9									
05	1929	N	1929	-0-		-0-		-0-	201	1	1726	2	N	2	2	8			105
									2	9									
*06	1629	N	1629	-0-		-0-		-0-	176	1	1451	2	N	2					107
									2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GRISSOM "A" WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3556	-0-	-133	-0-	229	1	3301	2	Y	24					74
							26	9									
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	385	1	3154	2	Y	64	60	1			78
							70	9									
03	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	424	1	3442	2	Y	-0-					78
04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	1056	1	3582	2	Y	14	74	1			18
							15	9									
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	392	1	3361	2	Y	-0-					18
06	3570	X	3367	-0-	-203	-0-	364	1	3003	2	Y	-0-					18

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 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
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	61	1	881	2	N	5	1	8			129
							6	9									
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	94	1	773	2	N	1	1	8			129
							1	9									
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	114	1	921	2	N	2	1	8			130
							2	9									
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	117	1	923	2	N	3	1	8			132
							3	9									
05	961	N	858	-0-	-103	-0-	89	1	768	2	N	1	1	8			132
							1	9									
06	990	N	766	-0-	-224	-0-	83	1	683	2	N	-0-					132

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 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
01	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	113	1	1632	2	N	6	1	8			109
							7	9									
02	1988	N	1822	-0-	-166	-0-	197	1	1619	2	N	5	2	8			112
							6	9									
03	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	211	1	1715	2	N	1	1	8			112
							1	9									
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	230	1	1812	2	N	6	1	8			117
							7	9									
05	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	197	1	1692	2	N	2	2	8			117
							2	9									
*06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	224	1	1848	2	N	-0-					117

GRISSOM "D" WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1654	-0-	-1446	1753	106	1	1537	2	Y	10					31
							11	9									
02	2800	N	1093	-0-	-1707	46	117	1	954	2	Y	20	18	1			33
							22	9									
03	1768	N	1722	-0-	-46	-0-	189	1	1533	2	Y	-0-					33
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	1005	1	1340	2	Y	7	28	1			12
							8	9									
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	181	1	1551	2	Y	-0-					12
06	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	177	1	1467	2	Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GRISSOM "C" WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1475	-0-	-1625	815	94	1	1364	2	Y	15					49
							17	9									
02	2605	N	1790	-0-	-815	-0-	191	1	1564	2	Y	32	30	1			51
							35	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	180	1	1460	2	Y	-0-					51
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	818	1	1447	2	Y	-0-	29	1			22
05	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	186	1	1597	2	Y	-0-					22
06	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	166	1	1375	2	Y	-0-					22

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	343	-0-	-680	-0-	22	1	321	2	N	-0-					75
02	700	N	294	-0-	-406	-0-	32	1	262	2	N	-0-					75
03	496	N	384	-0-	-112	-0-	42	1	342	2	N	-0-					75
04	330	N	197	-0-	-133	-0-	22	1	175	2	N	-0-					75
05	341	N	224	-0-	-117	-0-	23	1	201	2	N	-0-					75
06	360	N	251	-0-	-109	-0-	27	1	224	2	N	-0-					75

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	835	-0-	-157	-0-	54	1	781	2	N	-0-					-0-
02	868	N	853	-0-	-15	-0-	93	1	760	2	N	-0-					-0-
03	930	N	867	-0-	-63	-0-	95	1	772	2	N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	104	1	821	2	N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	100	1	858	2	N	-0-					-0-
*06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	100	1	822	2	N	-0-					-0-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GRISSOM "E" WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	197	1	2587	2	Y	14					46
							15	9									
02	2016	N	1898	-0-	-118	-0-	100	1	1786	2	Y	11					57
							12	9									
03	2759	N	2751	-0-	-8	-0-	177	1	2574	2	Y	-0-	51	1			6
04	3000	N	4928	-0-	1928	1928	2322	1	2580	2	Y	24	1	8			29
							26	9									
05	3100	N	2407	-0-	-693	1235	299	1	2095	2	Y	12	1	8			40
							13	9									
*06	3000	N	2368	-0-	-632	603	322	1	2032	2	Y	13					53
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GRISSOM "G" WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2917	-0-	-400	-0-	204	1	2688	2	Y	23					73
							25	9									
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	162	1	2860	2	Y	16					89
							18	9									
03	3286	X	2867	-0-	-419	-0-	184	1	2683	2	Y	-0-	53	1			36
04	3180	X	2813	-0-	-367	-0-	457	1	2347	2	Y	8					44
							9	9									
05	3379	X	2969	-0-	-410	-0-	369	1	2579	2	Y	19					63
							21	9									
*06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	463	1	2923	2	Y	19					82
							21	9									

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	444	2	N	1	1	8			62
							1	9									
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	32	1	267	2	N	1	1	8			62
							1	9									
03	403	N	317	-0-	-86	-0-	35	1	281	2	N	1	1	8			62
							1	9									
04	450	N	310	-0-	-140	-0-	35	1	272	2	N	3	3	8			62
							3	9									
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	41	1	353	2	N	1	1	8			62
							1	9									
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					62

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GRISSOM "H" WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

01	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	208	1	2745	2	Y	9					30
							10	9									
02	2716	N	2599	-0-	-117	-0-	139	1	2452	2	Y	7					37
							8	9									
03	3100	N	3162	-0-	62	62	201	1	2926	2	Y	32	58	1			11
							35	9									
04	3000	N	4111	-0-	1111	1173	1562	1	2540	2	Y	8					19
							9	9									
05	3100	N	2900	-0-	-200	973	362	1	2530	2	Y	7					26
							8	9									
*06	4007	X	3034	-0-	-973	-0-	414	1	2611	2	Y	8					34
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
01	3100	N	1545	-0-		-1555	722	100	1	1434	2	Y	10					33
								11	9									
02	2447	N	1725	-0-		-722	-0-	183	1	1508	2	Y	31	29	1			35
								34	9									
03	1612	N	1180	-0-		-432	-0-	130	1	1050	2	Y	-0-					35
04	2435	N	2435	-0-		-0-	-0-	728	1	1692	2	Y	14	35	1			14
								15	9									
05	1690	N	1690	-0-		-0-	-0-	176	1	1514	2	Y	-0-					14
*06	1288	N	1288	-0-		-0-	-0-	139	1	1149	2	Y	-0-					14

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
01	1666	N	1435	-0-		-231	-0-	101	1	1330	2	Y	4					13
								4	9									
02	1241	N	1241	-0-		-0-	-0-	67	1	1171	2	Y	3					16
								3	9									
03	1236	N	1236	-0-		-0-	-0-	79	1	1147	2	Y	9	23	1			2
								10	9									
04	2471	N	2471	-0-		-0-	-0-	1340	1	1124	2	Y	6					8
								7	9									
05	1162	N	1162	-0-		-0-	-0-	145	1	1014	2	Y	3					11
								3	9									
*06	1082	N	1082	-0-		-0-	-0-	147	1	929	2	Y	5					16
								6	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
01	2263	N	2161	-0-		-102	-0-	139	1	2013	2	Y	8	1	8			127
								9	9									
02	2044	N	1830	-0-		-214	-0-	197	1	1615	2	Y	16	1	8			142
								18	9									
03	2263	N	1970	-0-		-293	-0-	216	1	1750	2	Y	4	105	1	1	8	40
								4	9									
04	2100	N	1634	-0-		-466	-0-	182	1	1435	2	Y	15	2	8			53
								17	9									
05	2244	N	2244	-0-		-0-	-0-	232	1	1993	2	Y	17					70
								19	9									
*06	2248	N	2248	-0-		-0-	-0-	242	1	1997	2	Y	8					78
								9	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
01	899	N	835	-0-		-64	-0-	54	1	773	2	N	7	1	8			28
								8	9									
02	1188	N	1188	-0-		-0-	-0-	128	1	1051	2	N	8	1	8			35
								9	9									
03	899	N	738	-0-		-161	-0-	80	1	652	2	N	5	27	1			13
								6	9									
04	1030	N	1030	-0-		-0-	-0-	115	1	903	2	N	11	2	8			22
								12	9									
05	899	N	895	-0-		-4	-0-	93	1	796	2	N	5					27
								6	9									
*06	938	N	938	-0-		-0-	-0-	101	1	834	2	N	3					30
								3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	141	1	2040	2	Y	13	1	8			52
							14	9									
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	211	1	1727	2	Y	10	2	8			60
							11	9									
03	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	226	1	1832	2	Y	6	52	1	1	8	13
							7	9									
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	251	1	1972	2	Y	18	3	8			28
							20	9									
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	217	1	1861	2	Y	5					33
							6	9									
*06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	224	1	1851	2	Y	9					42
							10	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	645	-0-	-440	-0-	41	1	598	2	N	5	1	8			32
							6	9									
02	924	N	749	-0-	-175	-0-	81	1	666	2	N	2	2	8			32
							2	9									
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	132	1	1067	2	N	5					37
							6	9									
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	129	1	1017	2	N	29	4	8			62
							32	9									
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	125	1	1073	2	N	-0-					62
06	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	117	1	962	2	N	-0-					62

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
01	1705	N	1420	-0-	-285	-0-	167	1	1251	2	N	2	2	8			32
							2	9									
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	124	1	1001	2	N	8	3	8			37
							9	9									
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	267	1	1302	2	N	2	1	8			38
							2	9									
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	425	1	1593	2	N	3	3	8			38
							3	9									
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	773	1	1313	2	N	3	1	8			40
							3	9									
*06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	184	1	1506	2	N	2					42
							2	9									

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1891	N	1265	-0-	-626	-0-	82	1	1183	2	N	-0-					137
02	1680	N	1489	-0-	-191	-0-	162	1	1327	2	N	-0-					137
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	189	1	1531	2	N	-0-					137
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	194	1	1527	2	N	-0-					137
05	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	167	1	1437	2	N	-0-					137
*06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	183	1	1512	2	N	-0-					137

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1235	-0-	-284	-0-	80	1	1155	2	N	-0-					112
02	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	133	1	1092	2	N	1	1	8			112
							1	9									
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	141	1	1146	2	N	1	1	8			112
							1	9									
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	154	1	1208	2	N	3	3	8			112
							3	9									
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	147	1	1263	2	N	1	1	8			112
							1	9									
*06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	138	1	1139	2	N	-0-					112

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2463	-0-	-420	-0-	290	1	2172	2	N	1	1	8			47
							1	9									
02	2436	X	2319	-0-	-117	-0-	255	1	2061	2	N	3	2	8			48
							3	9									
03	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	497	1	2419	2	N	1	1	8			48
							1	9									
04	3000	N	3040	-0-	40	40	640	1	2397	2	N	3	3	8			48
							3	9									
05	3100	N	3265	-0-	165	205	1209	1	2052	2	N	4					52
							4	9									
*06	3000	N	2976	-0-	-24	181	323	1	2652	2	N	1					53
							1	9									

GRISSOM "L" WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	119	1	1716	2	N	3	1	8			142
							3	9									
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	175	1	1440	2	N	14	2	8			154
							15	9									
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	247	1	1531	2	N	-0-					154
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	192	1	1510	2	N	11	2	8			163
							12	9									
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	205	1	1765	2	N	2	1	8			164
							2	9									
*06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	210	1	1733	2	N	23					187
							25	9									

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	84	1	1217	2	N	1	1	8			104
							1	9									
02	1288	N	1180	-0-	-108	-0-	128	1	1052	2	N	-0-					104
03	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	145	1	1176	2	N	1	1	8			104
							1	9									
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	147	1	1156	2	N	4	4	8			104
							4	9									
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	144	1	1238	2	N	3	3	8			104
							3	9									
*06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	144	1	1187	2	N	8					112
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
01	837	N	752	-0-	-85	-0-	49	1	702	2	N	1	1	8			94
							1	9									
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	70	1	571	2	N	2	2	8			94
							2	9									
03	930	N	684	-0-	-246	-0-	75	1	608	2	N	1	1	8			94
							1	9									
04	720	N	622	-0-	-98	-0-	70	1	549	2	N	3	3	8			94
							3	9									
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	110	1	945	2	N	7	1	8			100
							8	9									
*06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	98	1	811	2	N	-0-					100

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	157	1	1172	2	N	-0-					102
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	132	1	1064	2	N	-0-					102
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	263	1	1282	2	N	2					104
							2	9									
04	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	255	1	954	2	N	-0-					104
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	655	1	1112	2	N	52	1	8			155
							57	9									
06	1500	N	1022	-0-	-478	-0-	111	1	911	2	N	-0-					155

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2263	N	1945	-0-	-318	-0-	229	1	1712	2	N	4	2	8			22
							4	9									
02	1960	N	1547	-0-	-413	-0-	170	1	1368	2	N	8	2	8			28
							9	9									
03	2077	N	1582	-0-	-495	-0-	268	1	1306	2	N	7					35
							8	9									
04	1890	N	1750	-0-	-140	-0-	366	1	1373	2	N	10	3	8			42
							11	9									
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	848	1	1441	2	N	2	1	8			43
							2	9									
*06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	172	1	1409	2	N	-0-					43

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

01	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	74	1	1064	2	N	2	2	8			48
							2	9									
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	137	1	1121	2	N	2	2	8			48
							2	9									
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	127	1	1029	2	N	1	1	8			48
							1	9									
04	1110	N	940	-0-	-170	-0-	106	1	831	2	N	3	3	8			48
							3	9									
05	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	136	1	1169	2	N	2	2	8			48
							2	9									
*06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	120	1	994	2	N	4					52
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
01	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	158	1 9	1181	2	N	1	1	8			100
02	1260	N	935	-0-	-325	-0-	103	1 4 9	828	2	N	4					104
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	216	1	1052	2	N	-0-					104
04	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	266	1 3 9	997	2	N	3	2	8			105
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	491	1	833	2	N	-0-					105
06	1230	N	758	-0-	-472	-0-	82	1	676	2	N	-0-					105

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

01	1395	N	912	-0-	-483	-0-	59	1 1 9	852	2	N	1	1	8			92
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	100	1 3 9	819	2	N	3	3	8			92
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	135	1 1 9	1098	2	N	1	1	8			92
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	177	1 4 9	1391	2	N	4	4	8			92
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	117	1 1 9	1001	2	N	1	1	8			92
06	1200	N	859	-0-	-341	-0-	93	1	766	2	N	-0-					92

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
01	744	N	534	-0-	-210	-0-	35	1	499	2	N	-0-					7
02	504	N	384	-0-	-120	-0-	42	1	341	2	N	1	1	8			7
							1	9									
03	589	N	575	-0-	-14	-0-	63	1	508	2	N	4	1	8			10
							4	9									
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	61	1	481	2	N	1	1	8			10
							1	9									
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	46	1	399	2	N	1	1	8			10
							1	9									
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					10

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	69	1	999	2	N	1	1	8			8
							1	9									
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	88	1	721	2	N	1	1	8			8
							1	9									
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	68	1	555	2	N	-0-					8
04	1020	N	630	-0-	-390	-0-	71	1	559	2	N	-0-					8
05	899	N	757	-0-	-142	-0-	79	1	678	2	N	-0-					8
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					8

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	62	1	901	2	N	2	2	8			107
							2	9									
02	924	N	869	-0-	-55	-0-	94	1	773	2	N	2	2	8			107
							2	9									
03	992	N	878	-0-	-114	-0-	96	1	781	2	N	1	1	8			107
							1	9									
04	930	N	871	-0-	-59	-0-	98	1	770	2	N	3	3	8			107
							3	9									
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	111	1	951	2	N	1	1	8			107
							1	9									
*06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	111	1	913	2	N	-0-					107

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

01	1643	N	1421	-0-	-222	-0-	167	1	1251	2	N	3	3	8			115
							3	9									
02	1652	N	1396	-0-	-256	-0-	153	1	1233	2	N	9	2	8			122
							10	9									
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	276	1	1344	2	N	9	1	8			130
							10	9									
04	1380	N	1269	-0-	-111	-0-	265	1	991	2	N	12	3	8			139
							13	9									
05	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	566	1	960	2	N	6					145
							7	9									
06	1590	N	1364	-0-	-226	-0-	148	1	1212	2	N	4					149
							4	9									

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	409	1	3066	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	2968	X	2892	-0-	-76	-0-	317	1	2562	2	N	12	1	8			38
							13	9									
03	3286	X	3207	-0-	-79	-0-	545	1	2656	2	N	5					43
							6	9									
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	722	1	2707	2	N	4	4	8			43
							4	9									
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	1346	1	2287	2	N	15	1	8			57
							17	9									
06	3180	X	2986	-0-	-194	-0-	324	1	2659	2	N	3					60
							3	9									

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3100	N	2793	-0-	-307	164	123	1	2663	2	N	6	1	8			87
							7	9									
02	2722	X	2558	-0-	-164	-0-	157	1	2399	2	N	2	2	8			87
							2	9									
03	2945	X	2667	-0-	-278	-0-	128	1	2532	2	N	6	1	8			92
							7	9									
04	2850	X	2610	-0-	-240	-0-	29	1	2561	2	N	18	3	8			107
							20	9									
05	2945	X	2512	-0-	-433	-0-	2492	2	20	9	N	18	1	8			124
06	2730	X	2500	-0-	-230	-0-	56	1	2426	2	N	16					140
							18	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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
01	837	N	355	-0-	-482	-0-	42 1	1 9	312	2	N	1	1	8			32
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	60 2	1 9	480	2	N	2	2	8			32
03	527	N	418	-0-	-109	-0-	71	1	347	2	N	-0-					32
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	109	1	408	2	N	-0-					32
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	275 6	1 9	468	2	N	5	2	8			35
*06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	69 3	1 9	566	2	N	3					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
01	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	167	1 7 9	1251	2	N	6	1	8			110
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	140	1 7 9	1129	2	N	6	2	8			114
03	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	241	1 7 9	1175	2	N	6	1	8			119
04	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	288	1 7 9	1078	2	N	6	3	8			122
05	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	511	1 1 9	869	2	N	1	1	8			122
06	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	145	1	1194	2	N	-0-					122

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

	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
01	2387	N	2139	-0-	-248	-0-	252 2	1 9	1885	2	N	2	2	8			60
02	1932	N	1918	-0-	-14	-0-	211 8	1 9	1699	2	N	7	2	8			65
03	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	367 1	1 9	1784	2	N	1	1	8			65
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	483 6	1 9	1812	2	N	5	5	8			65
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	841 4	1 9	1427	2	N	4	2	8			67
06	2070	N	1968	-0-	-102	-0-	214 1	1 9	1753	2	N	1					68

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

	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
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	36	1	270	2	N	-0-					75
02	364	N	215	-0-	-149	-0-	24	1	191	2	N	-0-					75
03	465	N	260	-0-	-205	-0-	44	1	216	2	N	-0-					75
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	130 1	1 9	489	2	N	1	1	8			75
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	209 1	1 9	356	2	N	1	1	8			75
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	20 6	1 9	161	2	N	5					80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
01	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	119	1	895	2	N	2	2	8			32
							2	9									
02	980	N	710	-0-	-270	-0-	78	1	630	2	N	2	2	8			32
							2	9									
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	169	1	822	2	N	6	1	8			37
							7	9									
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	233	1	875	2	N	6	1	8			42
							7	9									
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	502	1	852	2	N	1	1	8			42
							1	9									
*06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	105	1	859	2	N	-0-					42

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	203	1	1269	2	N	3					40
							3	9									
02	1288	N	1201	-0-	-87	-0-	182	1	1011	2	N	7					47
							8	9									
03	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	234	1	1109	2	N	15	9	1			53
							17	9									
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	320	1	1477	2	N	24	17	1			60
							26	9									
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	312	1	2175	2	N	54					114
							59	9									
*06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	224	1	1283	2	N	5					119
							6	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	538	1	3369	2	N	28					63
							31	9									
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	530	1	2938	2	N	9					72
							10	9									
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	667	1	3160	2	N	67	27	1			112
							74	9									
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	632	1	2918	2	N	98	33	1			177
							108	9									
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	429	1	2986	2	N	-0-					177
*06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	506	1	2901	2	N	-0-					177

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	313	1	1957	2	N	-0-					33
02	1988	N	1935	-0-	-53	-0-	295	1	1638	2	N	2					35
							2	9									
03	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	376	1	1778	2	N	57	15	1			77
							63	9									
04	2190	N	2147	-0-	-43	-0-	374	1	1723	2	N	45	20	1			102
							50	9									
05	2139	N	2008	-0-	-131	-0-	252	1	1756	2	N	-0-					102
06	2160	N	1883	-0-	-277	-0-	279	1	1601	2	N	3					105
							3	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2064	-0-	-75	-0-	263	1	1801	2	N	-0-					63
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	280	1	1553	2	N	-0-					63
03	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	331	1	1568	2	N	72	13	1			122
							79	9									
04	2010	N	1920	-0-	-90	-0-	338	1	1559	2	N	21	18	1			125
							23	9									
05	2015	N	1909	-0-	-106	-0-	239	1	1664	2	N	5					130
							6	9									
06	1920	N	1847	-0-	-73	-0-	274	1	1573	2	N	-0-					130

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
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	288	1	1801	2	N	8					152
							9	9									
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	267	1	1478	2	N	15					167
							17	9									
03	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	336	1	1592	2	N	67	14	1			220
							74	9									
04	2040	N	1813	-0-	-227	-0-	309	1	1424	2	N	73	188	1			105
							80	9									
05	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	219	1	1524	2	N	19					124
							21	9									
06	1950	N	1861	-0-	-89	-0-	275	1	1575	2	N	10					134
							11	9									

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
01	4805	X	3523	-0-	-1282	-0-	412	1	3081	2	N	27	2	8			87
							30	9									
02	4340	X	3275	-0-	-1065	-0-	361	1	2912	2	N	2	2	8			87
							2	9									
03	4278	X	3913	-0-	-365	-0-	662	1	3222	2	N	26	1	8			112
							29	9									
04	4140	X	3891	-0-	-249	-0-	818	1	3066	2	N	6	3	8			115
							7	9									
05	4278	X	4224	-0-	-54	-0-	1565	1	2657	2	N	2	2	8			115
							2	9									
06	3780	X	2765	-0-	-1015	-0-	300	1	2465	2	N	-0-					115

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					14
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					14
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	3	1	479	2	Y	2					16
							2	9									
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	2	1	504	2	Y	-0-					16
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	3	1	481	2	Y	-0-					16
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	3	1	566	2	Y	-0-					16

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
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					14
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	1	1	543	2	Y	-0-					14
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	3	1	626	2	Y	18					32
							20	9									
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	3	1	619	2	Y	-0-					32
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	2	1	438	2	Y	-0-					32
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	2	1	414	2	Y	-0-					32

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
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					103
02	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					103
03	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2967	2	4	9	N	4					107
04	3000	N	3197	-0-	197	197	3197	2			N	-0-					107
05	3078	N	2881	-0-	-197	-0-	2881	2			N	-0-					107
*06	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					107

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
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					51
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					51
03	2015	N	1806	-0-	-209	-0-	1806	2			N	-0-					51
04	2340	N	1402	-0-	-938	-0-	1402	2			N	-0-					51
05	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	1920	2			N	-0-					51
*06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					51

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
01	589	N	280	-0-	-309	-0-	280	2			Y	-0-					4
02	392	N	173	-0-	-219	-0-	173	2			Y	-0-					4
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	9	1	1864	2	Y	6					10
							7	9									
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	5	1	1067	2	Y	-0-					10
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	5	1	868	2	Y	-0-					10
06	1380	N	775	-0-	-605	-0-	4	1	771	2	Y	-0-					10

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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
01	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	1566	2			Y	-0-					24
02	1596	N	1112	-0-	-484	-0-	1	1	1111	2	Y	-0-					24
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	7	1	1423	2	Y	4					28
							4	9									
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	11	1	2183	2	Y	-0-					28
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	11	1	2200	2	Y	-0-					28
*06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	9	1	1743	2	Y	-0-					28

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					21
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					21
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	2	1	354	2	Y	11	1	8			31
							12	9									
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					31
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	6	1	1104	2	Y	-0-					31
*06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	4	1	750	2	Y	-0-					31

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					31
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2	1	2151	2	Y	-0-					31
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	12	1	2409	2	Y	7					38
							8	9									
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	11	1	2201	2	Y	-0-					38
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	10	1	2025	2	Y	-0-					38
*06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	13	1	2447	2	Y	-0-					38

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					31
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	2	1	1502	2	Y	-0-					31
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	9	1	1844	2	Y	5					36
							6	9									
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	14	1	2718	2	Y	-0-					36
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	12	1	2377	2	Y	-0-					36
*06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	12	1	2382	2	Y	-0-					36

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1509	-0-	-1002	-0-	1509	2			Y	-0-					45
02	2324	N	1315	-0-	-1009	-0-	2	1	1313	2	Y	-0-					45
03	1860	N	1385	-0-	-475	-0-	7	1	1342	2	Y	33					78
							36	9									
04	1470	N	1363	-0-	-107	-0-	7	1	1356	2	Y	-0-					78
05	1457	N	1231	-0-	-226	-0-	6	1	1225	2	Y	-0-					78
06	1350	N	1149	-0-	-201	-0-	6	1	1143	2	Y	-0-					78

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					92
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2	1	2345	2	Y	-0-					92
03	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	15	1	2960	2	Y	73					165
							80	9									
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	11	1	2169	2	Y	-0-					165
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	13	1	2566	2	Y	-0-					165
*06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	12	1	2314	2	Y	-0-					165

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203195 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10659 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-					20
05	T. A.		250	-0-	250	315	1	1	249	2	Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-					20

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
01	2040	N	1284	-0-	-756	-0-	1284	2			Y	-0-					12
02	2156	N	1489	-0-	-667	-0-	1	1	1488	2	Y	-0-					12
03	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	14	1	2807	2	Y	82					94
							90	9									
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	13	1	2624	2	Y	-0-					94
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	9	1	1773	2	Y	-0-					94
06	2460	N	2011	-0-	-449	-0-	10	1	2001	2	Y	-0-					94

BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					19
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1	1	1253	2	Y	-0-					19
03	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	6	1	1108	2	Y	3					22
							3	9									
04	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	6	1	1140	2	Y	-0-					22
05	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	6	1	1214	2	Y	-0-					22
*06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	7	1	1336	2	Y	-0-					22

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		110	-0-	110	126	1	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		335	-0-	335	461	2	1	333	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		248	-0-	248	709	1	1	247	2	Y	-0-					-0-

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20398	X	19588	-0-	-810	-0-	19532	2	56	9	N	51					222
02	18452	X	16847	-0-	-1605	-0-	16788	2	59	9	N	54	181	1			95
03	20429	X	18302	-0-	-2127	-0-	18256	2	46	9	N	42					137
04	19770	X	17874	-0-	-1896	-0-	17815	2	59	9	N	54	156	1	1	8	34
05	19592	X	18016	-0-	-1576	-0-	17972	2	44	9	N	40					74
06	18960	X	16965	-0-	-1995	-0-	16923	2	42	9	N	38					112

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	21	1	264	2	Y	-0-			59
							47	3							
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	22	1	213	2	Y	-0-			59
							37	3							
03	341	N	245	-0-	-96	-0-	13	1	196	2	Y	-0-			59
							36	3							
04	330	N	242	-0-	-88	-0-	14	1	192	2	Y	-0-			59
							36	3							
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	14	1	218	2	Y	-0-			59
							40	3							
*06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-			59
							39	3							

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	155	1	2709	2	Y	-0-			-0-
							340	3							
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	140	1	2397	2	Y	-0-			-0-
							330	3							
03	3100	X	653	-0-	-2447	-0-	14	1	564	2	Y	-0-			-0-
							75	3							
04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	222	1	3641	2	Y	-0-			-0-
							492	3							
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	170	1	2827	2	Y	-0-			-0-
							343	3							
06	3000	X	2993	-0-	-7	-0-	164	1	2510	2	Y	-0-			-0-
							319	3							

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	18	1	311	2	Y	-0-			-0-
							39	3							
02	336	N	275	-0-	-61	-0-	14	1	230	2	Y	-0-			-0-
							31	3							
03	372	N	157	-0-	-215	-0-	3	1	136	2	Y	-0-			-0-
							18	3							
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	421	2	Y	-0-			-0-
							56	3							
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	353	2	Y	-0-			-0-
							43	3							
*06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	368	2	Y	-0-			-0-
							47	3							

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	16	1	287	2	Y	-0-			-0-
							36	3							
02	364	N	243	-0-	-121	-0-	12	1	203	2	Y	-0-			-0-
							28	3							
03	403	N	179	-0-	-224	-0-	4	1	155	2	Y	-0-			-0-
							20	3							
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	315	2	Y	-0-			-0-
							43	3							
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	12	1	202	2	Y	-0-			-0-
							25	3							
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	Y	-0-			-0-
							24	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	583	-0-	-68	-0-	28	1	493	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
02	588	N	435	-0-	-153	-0-	21	1	364	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
03	651	N	221	-0-	-430	-0-	5	1	191	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	38	1	617	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	455	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	348	2	Y	-0-					-0-
							44	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	973	-0-	-143	-0-	42	1	770	2	Y	1					37
							160	3	1	9							
02	896	N	691	-0-	-205	-0-	40	1	530	2	Y	9					46
							111	3	10	9							
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	49	1	715	2	Y	1					47
							170	3	1	9							
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	36	1	682	2	Y	13					60
							166	3	14	9							
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	33	1	721	2	Y	2					62
							182	3	2	9							
*06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	24	1	733	2	Y	6					68
							166	3	7	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
01	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					40
02	336	N	193	-0-	-143	-0-	180	2	13	9	N	12					52
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	551	2	14	9	N	13					65
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	368	2	13	9	N	12					77
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					77
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	608	2	14	9	N	13					90

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
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	405	2	N	-0-					20
							84	3									
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	276	2	N	-0-					20
							58	3									
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	N	-0-					20
							99	3									
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	N	-0-					20
							97	3									
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	19	1	402	2	N	-0-					20
							101	3									
06	510	N	394	-0-	-116	-0-	10	1	313	2	N	-0-					20
							71	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	25	1	461	2	N	-0-					75
							96	3									
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	428	2	N	10					85
							89	3	11	9							
03	589	N	474	-0-	-115	-0-	24	1	357	2	N	7					92
							85	3	8	9							
04	570	N	479	-0-	-91	-0-	20	1	365	2	N	5					97
							88	3	6	9							
05	620	N	479	-0-	-141	-0-	17	1	362	2	N	8					105
							91	3	9	9							
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	12	1	366	2	N	18					123
							83	3	20	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	49	1	998	2	N	4					68
							123	3	4	9							
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	55	1	801	2	N	15					83
							90	3	17	9							
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	59	1	989	2	N	6					89
							119	3	7	9							
04	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	43	1	919	2	N	2					91
							111	3	2	9							
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	41	1	993	2	N	-0-					91
							124	3									
06	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	26	1	901	2	N	7					98
							121	3	8	9							

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
01	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	50	1	998	2	N	7					72
							122	3	8	9							
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	63	1	903	2	N	4					76
							100	3	4	9							
03	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	59	1	983	2	N	3					79
							117	3	3	9							
04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	44	1	946	2	N	5					84
							114	3	6	9							
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	44	1	1081	2	N	4					88
							135	3	4	9							
*06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	32	1	1073	2	N	2					90
							143	3	2	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
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	485	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
03	403	N	24	-0-	-379	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	101	1	1665	2	Y	-0-					-0-
							225	3									
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	47	1	781	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
*06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	43	1	654	2	Y	-0-					-0-
							83	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-					33
							41	3									
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-					33
							29	3									
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	10	1	151	2	N	10					43
							36	3	11	9							
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	8	1	158	2	N	-0-					43
							39	3									
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	N	-0-					43
							45	3									
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	172	2	N	5					48
							39	3	6	9							

HOPKINS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115384 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10156 - 10400

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	81	1	1404	2	Y	-0-					-0-
							176	3									
02	1232	N	1018	-0-	-214	-0-	50	1	851	2	Y	-0-					-0-
							117	3									
03	1488	N	411	-0-	-1077	-0-	9	1	355	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	92	1	1516	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
05	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	54	1	894	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	44	1	669	2	Y	-0-					-0-
							84	3									

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

01	1085	N	733	-0-	-352	-0-	36	1	620	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
02	924	N	688	-0-	-236	-0-	34	1	575	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
03	775	N	27	-0-	-748	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	86	1	1413	2	Y	-0-					-0-
							191	3									
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	55	1	908	2	Y	-0-					-0-
							110	3									
*06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	58	1	887	2	Y	-0-					-0-
							113	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	31	1	535	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
02	560	N	517	-0-	-43	-0-	25	1	432	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
03	651	N	23	-0-	-628	-0-	20	2	3	3	Y	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	704	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	553	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
*06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	45	1	692	2	Y	-0-					-0-
							88	3									

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
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	352	2	Y	-0-					73
							63	3									
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	32	1	316	2	Y	-0-					73
							55	3									
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	25	1	381	2	Y	1					74
							70	3	1	9							
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	37	1	528	2	Y	-0-					74
							101	3									
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	513	2	Y	-0-					74
							94	3									
*06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	448	2	Y	-0-					74
							84	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					26
							23	3									
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					26
							14	3									
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					26
							18	3									
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					26
							21	3									
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	1					27
							22	3	1	9							
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					27
							22	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
01	713	X	490	-0-	-223	-0-	13	1	228	2	Y	200	242	1			109
							29	3	220	9							
02	504	N	146	-0-	-358	-0-	7	1	122	2	Y	-0-	94	1			15
							17	3									
03	496	N	233	-0-	-263	-0-	5	1	194	2	Y	7	10	1			12
							26	3	8	9							
04	480	N	395	-0-	-85	-0-	19	1	316	2	Y	15	19	1			8
							43	3	17	9							
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	Y	10	14	1			4
							31	3	11	9							
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	292	2	Y	10	10	1			4
							37	3	11	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	100	1	1272	2	N	-0-					48
							223	3									
02	1596	N	1125	-0-	-471	-0-	90	1	894	2	N	2					50
							139	3	2	9							
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	86	1	1363	2	N	5					55
							225	3	6	9							
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	102	1	1471	2	N	-0-					55
							245	3									
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	85	1	1354	2	N	-0-					55
							219	3									
06	1620	N	1298	-0-	-322	-0-	59	1	1062	2	N	-0-					55
							177	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
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
02	84	N	23	-0-	-61	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
03	14	N	11	-0-	-3	-0-	10	2	1	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
							13	3									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	639	-0-	-74	-0-	27	1	503	2	N	4					117
							105	3	4	9							
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	37	1	490	2	N	6					123
							102	3	7	9							
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	35	1	514	2	N	14					137
							122	3	15	9							
04	630	N	586	-0-	-44	-0-	24	1	444	2	N	10					147
							107	3	11	9							
05	713	N	532	-0-	-181	-0-	19	1	405	2	N	6					153
							101	3	7	9							
06	660	N	598	-0-	-62	-0-	15	1	456	2	N	22					175
							103	3	24	9							

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
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	58	1	1054	2	N	16					88
							219	3	18	9							
02	1204	N	1123	-0-	-81	-0-	67	1	874	2	N	-0-					88
							182	3									
03	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	57	1	827	2	N	14					102
							196	3	15	9							
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	65	1	1212	2	N	20					122
							294	3	22	9							
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	47	1	1008	2	N	10					132
							253	3	11	9							
*06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	36	1	1085	2	N	8					140
							245	3	9	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	577	2	N	2					45
							119	3	2	9							
02	616	N	610	-0-	-6	-0-	36	1	469	2	N	7					52
							97	3	8	9							
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	490	2	N	-0-					52
							117	3									
04	720	N	636	-0-	-84	-0-	26	1	491	2	N	-0-					52
							119	3									
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	24	1	521	2	N	-0-					52
							131	3									
*06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	18	1	544	2	N	-0-					52
							123	3									

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
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	31	1	548	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
02	700	N	579	-0-	-121	-0-	28	1	484	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
03	682	N	216	-0-	-466	-0-	5	1	187	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	44	1	725	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	50	1	833	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
*06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	65	1	994	2	Y	-0-					-0-
							126	3									

SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	22	1	379	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
03	465	N	16	-0-	-449	-0-	14	2	2	3	Y	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	33	1	543	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
05	434	N	364	-0-	-70	-0-	18	1	308	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	Y	-0-					-0-
							40	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	78	1	1417	2	Y	2					46
							294	3	2	9							
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	82	1	1071	2	Y	11					57
							223	3	12	9							
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	88	1	1281	2	Y	28					85
							304	3	31	9							
04	1560	N	1497	-0-	-63	-0-	61	1	1142	2	Y	15					100
							277	3	17	9							
05	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	51	1	1107	2	Y	3					103
							279	3	3	9							
06	1560	N	1422	-0-	-138	-0-	38	1	1128	2	Y	2					105
							254	3	2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-		-0-	-0-	36	1	623	2	Y	-0-					-0-
								78	3									
02	1449	N	1449	-0-		-0-	-0-	71	1	1211	2	Y	-0-					-0-
								167	3									
03	775	N	36	-0-		-739	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
								4	3									
04	2162	N	2162	-0-		-0-	-0-	110	1	1808	2	Y	-0-					-0-
								244	3									
05	813	N	813	-0-		-0-	-0-	41	1	688	2	Y	-0-					-0-
								84	3									
*06	751	N	751	-0-		-0-	-0-	41	1	630	2	Y	-0-					-0-
								80	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2161	-0-		-443	-0-	105	1	1827	2	Y	-0-					-0-
								229	3									
02	3511	X	3511	-0-		-0-	-0-	172	1	2935	2	Y	-0-					-0-
								404	3									
03	2852	X	2202	-0-		-650	-0-	47	1	1902	2	Y	-0-					-0-
								253	3									
04	3291	X	3291	-0-		-0-	-0-	168	1	2752	2	Y	-0-					-0-
								371	3									
05	3157	X	3157	-0-		-0-	-0-	161	1	2672	2	Y	-0-					-0-
								324	3									
*06	3304	X	3304	-0-		-0-	-0-	181	1	2771	2	Y	-0-					-0-
								352	3									

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
01	1705	N	1506	-0-		-199	-0-	73	1	1273	2	Y	-0-					-0-
								160	3									
02	1372	N	1245	-0-		-127	-0-	61	1	1041	2	Y	-0-					-0-
								143	3									
03	1286	N	1286	-0-		-0-	-0-	27	1	1111	2	Y	-0-					-0-
								148	3									
04	1734	N	1734	-0-		-0-	-0-	88	1	1450	2	Y	-0-					-0-
								196	3									
05	1496	N	1496	-0-		-0-	-0-	76	1	1266	2	Y	-0-					-0-
								154	3									
*06	1440	N	1440	-0-		-0-	-0-	79	1	1208	2	Y	-0-					-0-
								153	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
01	3472	X	2771	-0-		-701	-0-	134	1	2343	2	Y	-0-					-0-
								294	3									
02	3108	X	2466	-0-		-642	-0-	121	1	2062	2	Y	-0-					-0-
								283	3									
03	3100	X	2369	-0-		-731	-0-	50	1	2046	2	Y	-0-					-0-
								273	3									
04	3032	X	3032	-0-		-0-	-0-	155	1	2535	2	Y	-0-					-0-
								342	3									
05	3007	X	2756	-0-		-251	-0-	140	1	2333	2	Y	-0-					-0-
								283	3									
*06	3322	X	3322	-0-		-0-	-0-	182	1	2786	2	Y	-0-					-0-
								354	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1192	-0-	-358	-0-	58	1	1008	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
02	1064	N	850	-0-	-214	-0-	42	1	711	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
03	961	N	469	-0-	-492	-0-	10	1	405	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	61	1	1005	2	Y	-0-					-0-
							136	3									
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	53	1	878	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	51	1	785	2	Y	-0-					-0-
							100	3									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2165	-0-	-842	-0-	105	1	1830	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
02	2884	X	2044	-0-	-840	-0-	100	1	1709	2	Y	-0-					-0-
							235	3									
03	3193	X	2504	-0-	-689	-0-	53	1	2163	2	Y	-0-					-0-
							288	3									
04	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	223	1	3652	2	Y	-0-					-0-
							493	3									
05	3038	X	2968	-0-	-70	-0-	151	1	2512	2	Y	-0-					-0-
							305	3									
*06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	144	1	2208	2	Y	-0-					-0-
							281	3									

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
01	1302	N	1004	-0-	-298	-0-	49	1	849	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
02	1036	N	866	-0-	-170	-0-	42	1	724	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
03	1271	N	667	-0-	-604	-0-	14	1	576	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	60	1	987	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	70	1	1171	2	Y	-0-					-0-
							142	3									
*06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	53	1	805	2	Y	-0-					-0-
							102	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
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	72	1	1251	2	Y	-0-					-0-
							157	3									
02	1288	N	899	-0-	-389	-0-	44	1	752	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
03	1922	N	428	-0-	-1494	-0-	9	1	370	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
04	1440	N	1103	-0-	-337	-0-	56	1	922	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
05	992	N	977	-0-	-15	-0-	50	1	827	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
*06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	47	1	725	2	Y	-0-					-0-
							92	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	77	1	1338	2	Y	-0-					-0-
							168	3									
02	1484	X	1333	-0-	-151	-0-	65	1	1114	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
03	1643	X	717	-0-	-926	-0-	15	1	619	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
04	1590	X	1586	-0-	-4	-0-	81	1	1326	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
05	1581	X	1218	-0-	-363	-0-	62	1	1031	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
06	1530	X	1245	-0-	-285	-0-	68	1	1044	2	Y	-0-					-0-
							133	3									

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	66	1	1146	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
02	1372	N	35	-0-	-1337	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1304	-0-	-773	-0-	63	1	1091	2	Y	13	16	1			7
							136	3	14	9							
02	1876	X	1209	-0-	-667	-0-	59	1	1011	2	Y	-0-	7	1			-0-
							139	3									
03	2077	X	1108	-0-	-969	-0-	24	1	957	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
04	1740	X	1658	-0-	-82	-0-	84	1	1386	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
05	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	76	1	1266	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
06	1290	X	972	-0-	-318	-0-	53	1	815	2	Y	-0-					-0-
							104	3									

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
01	1984	N	762	-0-	-1222	-0-	37	1	644	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
02	1708	N	-0-	-0-	-1708	-0-					Y	-0-					-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	37	45	1			20
02	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	53	1	910	2	Y	66	14	1			72
							126	3	73	9							
03	930	X	175	-0-	-755	-0-	3	1	121	2	Y	32	47	1			57
							16	3	35	9							
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	71	91	1			37
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	50	68	1			19
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	48	46	1			21

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	27	1	475	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
02	560	N	406	-0-	-154	-0-	20	1	339	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
03	589	N	197	-0-	-392	-0-	4	1	170	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
04	540	N	424	-0-	-116	-0-	22	1	355	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
05	465	N	377	-0-	-88	-0-	19	1	319	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
*06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	457	2	Y	-0-					-0-
							58	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	114	1	1979	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
02	2240	N	2092	-0-	-148	-0-	102	1	1749	2	Y	-0-					-0-
							241	3									
03	2356	N	1643	-0-	-713	-0-	35	1	1419	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
04	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	146	1	2395	2	Y	-0-					-0-
							324	3									
05	2325	N	1901	-0-	-424	-0-	97	1	1609	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
*06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	140	1	2144	2	Y	-0-					-0-
							272	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1105	-0-	-290	-0-	68	1	874	2	Y	5					85
							157	3	6	9							
02	1120	N	859	-0-	-261	-0-	68	1	667	2	Y	7					92
							116	3	8	9							
03	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	56	1	873	2	Y	3					95
							163	3	3	9							
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	66	1	929	2	Y	1					96
							176	3	1	9							
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	56	1	887	2	Y	-0-					96
							163	3									
*06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	48	1	856	2	Y	4					100
							160	3	4	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	N	-0-			32
							30	3							
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	16	1	229	2	N	-0-			32
							25	3							
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	N	-0-			32
							29	3							
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	10	1	225	2	N	-0-			32
							28	3							
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	10	1	233	2	N	-0-			32
							29	3							
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	5	1	173	2	N	-0-			32
							23	3							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	N	10			45
							82	3	11	9					
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	20	1	264	2	N	7			52
							55	3	8	9					
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	N	8			60
							78	3	9	9					
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	19	1	347	2	N	2			62
							84	3	2	9					
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	14	1	308	2	N	10			72
							78	3	11	9					
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	11	1	334	2	N	5			77
							75	3	6	9					

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
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	28	1	571	2	N	5			90
							71	3	6	9					
02	560	N	523	-0-	-37	-0-	30	1	440	2	N	3			93
							50	3	3	9					
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	587	2	N	4			97
							71	3	4	9					
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	27	1	583	2	N	5			102
							70	3	6	9					
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	22	1	542	2	N	-0-			102
							68	3							
06	660	N	382	-0-	-278	-0-	10	1	328	2	N	1			103
							43	3	1	9					

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
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	261	1	1620	2	N	10			53
							174	3	11	9					
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	107	1	1631	2	N	-0-			53
							183	3							
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	145	1	1792	2	N	-0-			53
							203	3							
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	91	1	1761	2	N	15			68
							184	3	17	9					
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	170	1	1870	2	N	10			78
							178	3	11	9					
*06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	163	1	1964	2	N	-0-			78
							204	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	64	1	1110	2	Y	-0-					-0-
							139	3									
02	1204	N	941	-0-	-263	-0-	46	1	787	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
03	1364	N	164	-0-	-1200	-0-	4	1	142	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
04	1260	N	676	-0-	-584	-0-	34	1	565	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
05	1054	N	568	-0-	-486	-0-	29	1	481	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	31	1	477	2	Y	-0-					-0-
							61	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

01	403	N	335	-0-	-68	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
03	341	N	5	-0-	-336	-0-	4	2	1	3	Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	261	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
*06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					-0-
							31	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

01	2635	N	2534	-0-	-101	-0-	106	1	2417	2	N	10					65
							11	9									
02	2436	N	2044	-0-	-392	-0-	85	1	1959	2	N	-0-					65
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	107	1	2450	2	N	8					73
							9	9									
04	2460	N	2274	-0-	-186	-0-	101	1	2171	2	N	2					75
							2	9									
05	2263	N	2053	-0-	-210	-0-	94	1	1950	2	N	8					83
							9	9									
06	2490	N	2076	-0-	-414	-0-	99	1	1969	2	N	7					90
							8	9									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

01	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	139	1	1770	2	Y	8					94
							316	3	9	9							
02	1456	N	1352	-0-	-104	-0-	108	1	1051	2	Y	10					104
							182	3	11	9							
03	1922	N	1148	-0-	-774	-0-	59	1	915	2	Y	3					107
							171	3	3	9							
04	2160	N	787	-0-	-1373	-0-	44	1	623	2	Y	1					108
							119	3	1	9							
05	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	147	1	2298	2	Y	17					125
							421	3	19	9							
*06	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	128	1	2272	2	Y	13					138
							423	3	14	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5857	X	3864	-0-	-1993	-0-	182	1	3173	2	Y	101	122	1			55
							398	3	111	9							
02	3472	X	3060	-0-	-412	-0-	140	1	2397	2	Y	175	20	1			210
							330	3	193	9							
03	3844	X	219	-0-	-3625	-0-	2	1	100	2	Y	94	137	1			167
							14	3	103	9							
04	3720	X	3658	-0-	-62	-0-	175	1	2868	2	Y	207	266	1			108
							387	3	228	9							
05	3844	X	2801	-0-	-1043	-0-	134	1	2231	2	Y	150	201	1			57
							271	3	165	9							
06	3720	X	2847	-0-	-873	-0-	147	1	2259	2	Y	140	136	1			61
							287	3	154	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	205	1	2621	2	Y	15					170
							468	3	17	9							
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	228	1	2226	2	Y	12					182
							386	3	13	9							
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	160	1	2482	2	Y	17					199
							463	3	19	9							
04	3000	X	2946	-0-	-54	-0-	165	1	2328	2	Y	10	169	1			40
							442	3	11	9							
05	3100	X	2936	-0-	-164	-0-	149	1	2337	2	Y	19					59
							429	3	21	9							
*06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	140	1	2490	2	Y	12					71
							464	3	13	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
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	115	1	1465	2	Y	5					101
							261	3	6	9							
02	1960	N	1647	-0-	-313	-0-	131	1	1281	2	Y	12					113
							222	3	13	9							
03	1922	N	1700	-0-	-222	-0-	87	1	1350	2	Y	11					124
							251	3	12	9							
04	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	156	1	2193	2	Y	9					133
							416	3	10	9							
05	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	140	1	2200	2	Y	5					138
							404	3	6	9							
*06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	107	1	1893	2	Y	5					143
							352	3	6	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
01	3348	X	3242	-0-	-106	-0-	411	1	2551	2	N	5					153
							274	3	6	9							
02	3024	X	3010	-0-	-14	-0-	168	1	2556	2	N	-0-					153
							286	3									
03	3348	X	2659	-0-	-689	-0-	181	1	2227	2	N	-0-					153
							251	3									
04	3150	X	2572	-0-	-578	-0-	115	1	2214	2	N	12					165
							230	3	13	9							
05	3348	X	2839	-0-	-509	-0-	216	1	2381	2	N	13					178
							228	3	14	9							
06	3240	X	2403	-0-	-837	-0-	168	1	2025	2	N	-0-	156	1			22
							210	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	140	1	1784	2	Y	-0-					75
							318	3									
02	1708	N	1595	-0-	-113	-0-	128	1	1248	2	Y	3					78
							216	3	3	9							
03	1891	N	1711	-0-	-180	-0-	88	1	1367	2	Y	1					79
							255	3	1	9							
04	1830	N	1055	-0-	-775	-0-	59	1	836	2	Y	1					80
							159	3	1	9							
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	105	1	1654	2	Y	2					82
							304	3	2	9							
*06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	87	1	1540	2	Y	6					88
							287	3	7	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1496	-0-	-364	-0-	93	1	1188	2	Y	3					68
							212	3	3	9							
02	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	128	1	1251	2	Y	2					70
							217	3	2	9							
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	98	1	1520	2	Y	17					87
							283	3	19	9							
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	85	1	1197	2	Y	-0-					87
							227	3									
05	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	87	1	1357	2	Y	7					94
							249	3	8	9							
06	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	78	1	1394	2	Y	-0-					94
							260	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	96	1	1220	2	Y	5					147
							217	3	6	9							
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	124	1	1207	2	Y	11					158
							209	3	12	9							
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	84	1	1300	2	Y	11					169
							242	3	12	9							
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	102	1	1437	2	Y	1	89	1			81
							273	3	1	9							
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	98	1	1534	2	Y	5					86
							281	3	6	9							
*06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	80	1	1423	2	Y	9					95
							266	3	10	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	81	1	1041	2	Y	9					87
							186	3	10	9							
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	97	1	942	2	Y	11					98
							163	3	12	9							
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	75	1	1159	2	Y	14					112
							216	3	15	9							
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	119	1	1681	2	Y	12	89	1			35
							320	3	13	9							
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	95	1	1496	2	Y	2					37
							275	3	2	9							
*06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	92	1	1642	2	Y	13					50
							307	3	14	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	156	1	1990	2	Y	7					78
							355	3	8	9							
02	1988	N	1719	-0-	-269	-0-	137	1	1337	2	Y	12					90
							232	3	13	9							
03	2418	N	1957	-0-	-461	-0-	101	1	1556	2	Y	10					100
							289	3	11	9							
04	2430	N	1860	-0-	-570	-0-	105	1	1475	2	Y	-0-					100
							280	3									
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	105	1	1639	2	Y	9					109
							301	3	10	9							
*06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	96	1	1709	2	Y	8					117
							319	3	9	9							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2239	-0-	-458	-0-	97	1	1767	2	N	7					65
							367	3	8	9							
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	125	1	1642	2	N	30					95
							342	3	33	9							
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	115	1	1685	2	N	25					120
							401	3	28	9							
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	95	1	1784	2	N	30					150
							433	3	33	9							
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	95	1	2052	2	N	27					177
							517	3	30	9							
*06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	67	1	2026	2	N	16	155	1			38
							458	3	18	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
01	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	74	1	1361	2	N	15					105
							283	3	17	9							
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	94	1	1237	2	N	17					122
							258	3	19	9							
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	85	1	1235	2	N	36					158
							293	3	40	9							
04	1680	N	1501	-0-	-179	-0-	61	1	1148	2	N	12					170
							279	3	13	9							
05	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	58	1	1266	2	N	8					178
							319	3	9	9							
*06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	43	1	1306	2	N	11	150	1			39
							295	3	12	9							

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	130	-0-	-366	-0-	6	1	111	2	N	-0-					27
							13	3									
02	392	N	84	-0-	-308	-0-	5	1	71	2	N	-0-					27
							8	3									
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-					27
							17	3									
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	5	1	99	2	N	-0-					27
							12	3									
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	N	-0-					27
							15	3									
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	3	1	108	2	N	-0-					27
							15	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2089	-0-		-205	-0-	265	1	1647	2	N	-0-					58
								177	3									
02	1988	N	1817	-0-		-171	-0-	102	1	1543	2	N	-0-					58
								172	3									
03	2077	N	1859	-0-		-218	-0-	126	1	1557	2	N	-0-					58
								176	3									
04	2010	N	1997	-0-		-13	-0-	89	1	1719	2	N	9					67
								179	3	10	9							
05	2083	N	2083	-0-		-0-	-0-	158	1	1748	2	N	8					75
								168	3	9	9							
*06	1923	N	1923	-0-		-0-	-0-	134	1	1620	2	N	-0-					75
								169	3									

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2153	N	2153	-0-		-0-	-0-	103	1	1793	2	Y	29	36	1			16
								225	3	32	9							
02	1988	N	1566	-0-		-422	-0-	74	1	1270	2	Y	43	12	1			47
								175	3	47	9							
03	2201	N	119	-0-		-2082	-0-	2	1	83	2	Y	21	31	1			37
								11	3	23	9							
04	3000	N	4003	-0-		1003	1003	201	1	3304	2	Y	46	59	1			24
								447	3	51	9							
05	3100	N	2249	-0-		-851	152	112	1	1873	2	Y	34	45	1			13
								227	3	37	9							
*06	2333	N	2181	-0-		-152	-0-	118	1	1801	2	Y	31	30	1			14
								228	3	34	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2381	N	2381	-0-		-0-	-0-	115	1	2013	2	Y	-0-					-0-
								253	3									
02	1932	N	1712	-0-		-220	-0-	84	1	1431	2	Y	-0-					-0-
								197	3									
03	2139	N	442	-0-		-1697	-0-	9	1	382	2	Y	-0-					-0-
								51	3									
04	2256	N	2256	-0-		-0-	-0-	115	1	1886	2	Y	-0-					-0-
								255	3									
05	1891	N	1293	-0-		-598	-0-	66	1	1095	2	Y	-0-					-0-
								132	3									
*06	1303	N	1303	-0-		-0-	-0-	71	1	1093	2	Y	-0-					-0-
								139	3									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2486	N	2486	-0-		-0-	-0-	119	1	2080	2	Y	24	28	1			13
								261	3	26	9							
02	2293	N	2293	-0-		-0-	-0-	108	1	1840	2	Y	84	9	1			88
								253	3	92	9							
03	2635	N	139	-0-		-2496	-0-	2	1	83	2	Y	39	57	1			70
								11	3	43	9							
04	3000	N	3163	-0-		163	163	156	1	2565	2	Y	86	111	1			45
								347	3	95	9							
05	2897	N	2734	-0-		-163	-0-	135	1	2256	2	Y	63	84	1			24
								274	3	69	9							
*06	2282	N	2282	-0-		-0-	-0-	121	1	1860	2	Y	58	57	1			25
								237	3	64	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	1995	-0-	-609	-0-	124	1	1579	2	Y	9					76
							282	3	10	9							
02	2660	X	1860	-0-	-800	-0-	148	1	1446	2	Y	14					90
							251	3	15	9							
03	2945	X	2649	-0-	-296	-0-	136	1	2108	2	Y	11					101
							393	3	12	9							
04	2160	X	1986	-0-	-174	-0-	111	1	1569	2	Y	7					108
							298	3	8	9							
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	150	1	2350	2	Y	9					117
							431	3	10	9							
06	2550	X	2509	-0-	-41	-0-	113	1	2004	2	Y	17					134
							373	3	19	9							

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	582	-0-	-100	-0-	25	1	458	2	N	4					62
							95	3	4	9							
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	26	1	342	2	N	13					75
							71	3	14	9							
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	N	7					82
							113	3	8	9							
04	570	N	473	-0-	-97	-0-	19	1	365	2	N	-0-					82
							89	3									
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	500	2	N	10					92
							126	3	11	9							
*06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	18	1	547	2	N	-0-					92
							124	3									

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
01	1705	N	1600	-0-	-105	-0-	69	1	1260	2	N	8					120
							262	3	9	9							
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	93	1	1226	2	N	23					143
							256	3	25	9							
03	1395	N	1197	-0-	-198	-0-	63	1	916	2	N	-0-					143
							218	3									
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	69	1	1302	2	N	4					147
							317	3	4	9							
05	1767	N	1244	-0-	-523	-0-	44	1	943	2	N	18					165
							237	3	20	9							
*06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	43	1	1281	2	N	17					182
							289	3	19	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1768	-0-	-247	-0-	74	1	1503	2	N	5					127
							185	3	6	9							
02	1904	N	1665	-0-	-239	-0-	97	1	1402	2	N	8					135
							157	3	9	9							
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	87	1	1458	2	N	7					142
							175	3	8	9							
04	1710	N	1461	-0-	-249	-0-	59	1	1252	2	N	-0-					142
							150	3									
05	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	61	1	1505	2	N	5					147
							188	3	6	9							
06	1680	N	1514	-0-	-166	-0-	38	1	1297	2	N	5					152
							173	3	6	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	137	1	1750	2	Y	10					104
							312	3	11	9							
02	1960	N	1686	-0-	-274	-0-	134	1	1307	2	Y	16					120
							227	3	18	9							
03	2046	N	1634	-0-	-412	-0-	84	1	1300	2	Y	7					127
							242	3	8	9							
04	2100	N	1446	-0-	-654	-0-	81	1	1144	2	Y	4					131
							217	3	4	9							
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	102	1	1597	2	Y	7					138
							293	3	8	9							
*06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	90	1	1592	2	Y	7					145
							296	3	8	9							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	N	6					103
							84	3	7	9							
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	20	1	266	2	N	-0-					103
							56	3									
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	251	2	N	4					107
							60	3	4	9							
04	510	N	338	-0-	-172	-0-	14	1	261	2	N	-0-					107
							63	3									
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	10	1	223	2	N	3					110
							56	3	3	9							
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	8	1	232	2	N	12					122
							52	3	13	9							

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
01	899	N	714	-0-	-185	-0-	30	1	540	2	N	29	169	1			48
							112	3	32	9							
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	58	1	757	2	N	17					65
							157	3	19	9							
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	46	1	672	2	N	5					70
							160	3	6	9							
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	38	1	709	2	N	33					103
							172	3	36	9							
05	1085	N	993	-0-	-92	-0-	35	1	760	2	N	5					108
							192	3	6	9							
06	870	N	826	-0-	-44	-0-	22	1	647	2	N	10					118
							146	3	11	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	822	-0-	-46	-0-	51	1	655	2	N	-0-					44
							116	3									
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	70	1	698	2	N	16					60
							108	3	18	9							
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	68	1	1065	2	N	10					70
							175	3	11	9							
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	56	1	803	2	N	-0-					70
							134	3									
05	992	N	955	-0-	-37	-0-	48	1	774	2	N	7					77
							125	3	8	9							
06	1290	N	703	-0-	-587	-0-	32	1	575	2	N	-0-					77
							96	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	53	1	930	2	Y	-0-					-0-
							117	3									
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	47	1	804	2	Y	-0-					-0-
							111	3									
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	22	1	913	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	69	1	1127	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	55	1	918	2	Y	-0-					-0-
							111	3									
*06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	60	1	920	2	Y	-0-					-0-
							117	3									

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2802	-0-	2802	5094	118	1	2390	2	N	-0-					26
							294	3									
02	0	W	2072	-0-	2072	7166	121	1	1755	2	N	-0-					26
							196	3									
03	3100	N	2203	-0-	-897	6269	111	1	1868	2	N	-0-					26
							224	3									
04	3000	N	2165	-0-	-835	5434	87	1	1855	2	N	-0-					26
							223	3									
05	3100	N	1959	-0-	-1141	4293	68	1	1680	2	N	-0-					26
							211	3									
*06	3000	N	1763	-0-	-1237	3056	45	1	1514	2	N	2					28
							202	3	2	9							

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	97	1	1693	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	114	1	1942	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
03	1705	N	742	-0-	-963	-0-	16	1	641	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	130	1	2131	2	Y	-0-					-0-
							288	3									
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	126	1	2096	2	Y	-0-					-0-
							254	3									
*06	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	158	1	2414	2	Y	-0-					-0-
							306	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	212	1	1319	2	N	-0-					57
							143	3									
02	1484	N	1346	-0-	-138	-0-	75	1	1143	2	N	-0-					57
							128	3									
03	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	96	1	1188	2	N	-0-					57
							135	3									
04	1620	N	1437	-0-	-183	-0-	64	1	1241	2	N	3					60
							129	3	3	9							
05	1488	N	1343	-0-	-145	-0-	103	1	1132	2	N	-0-					60
							108	3									
*06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	108	1	1307	2	N	-0-					60
							136	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	48	1	616	2	Y	-0-					33
							110	3									
02	728	N	442	-0-	-286	-0-	35	1	346	2	Y	-0-					33
							61	3									
03	837	N	677	-0-	-160	-0-	35	1	534	2	Y	8					41
							99	3	9	9							
04	750	N	665	-0-	-85	-0-	37	1	527	2	Y	-0-					41
							101	3									
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	Y	2					43
							89	3	2	9							
*06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	581	2	Y	-0-					43
							108	3									

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
01	2108	N	1762	-0-	-346	-0-	85	1	1490	2	Y	-0-					-0-
							187	3									
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	103	1	1756	2	Y	43					43
							242	3	47	9							
03	1767	N	1109	-0-	-658	-0-	23	1	940	2	Y	19	28	1			34
							125	3	21	9							
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	102	1	1678	2	Y	42	54	1			22
							227	3	46	9							
05	2232	N	1791	-0-	-441	-0-	89	1	1487	2	Y	31	41	1			12
							181	3	34	9							
*06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	82	1	1253	2	Y	28	28	1			12
							159	3	31	9							

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
01	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	243	1	4242	2	Y	-0-					-0-
							533	3									
02	4032	X	3215	-0-	-817	-0-	157	1	2688	2	Y	-0-					-0-
							370	3									
03	6045	X	1423	-0-	-4622	-0-	30	1	1229	2	Y	-0-					-0-
							164	3									
04	5850	X	4364	-0-	-1486	-0-	222	1	3649	2	Y	-0-					-0-
							493	3									
05	6045	X	4444	-0-	-1601	-0-	226	1	3762	2	Y	-0-					-0-
							456	3									
06	4860	X	4357	-0-	-503	-0-	239	1	3654	2	Y	-0-					-0-
							464	3									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2084	-0-	-675	-0-	100	1	1747	2	Y	15	17	1			8
							220	3	17	9							
02	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	100	1	1708	2	Y	35	5	1			38
							235	3	39	9							
03	2201	X	1346	-0-	-855	-0-	28	1	1146	2	Y	17	25	1			30
							153	3	19	9							
04	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	114	1	1876	2	Y	37	48	1			19
							254	3	41	9							
05	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	120	1	1996	2	Y	27	36	1			10
							242	3	30	9							
06	2220	X	1572	-0-	-648	-0-	85	1	1295	2	Y	25	24	1			11
							164	3	28	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2454	-0-	-739	-0-	118	1	2050	2	Y	26	32	1			14
							257	3	29	9							
02	2884	X	1736	-0-	-1148	-0-	84	1	1426	2	Y	27	10	1			31
							196	3	30	9							
03	2852	X	1272	-0-	-1580	-0-	27	1	1087	2	Y	13	20	1			24
							144	3	14	9							
04	2730	X	2134	-0-	-596	-0-	107	1	1756	2	Y	31	39	1			16
							237	3	34	9							
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	162	1	2690	2	Y	21	29	1			8
							326	3	23	9							
06	2370	X	1720	-0-	-650	-0-	93	1	1423	2	Y	21	20	1			9
							181	3	23	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	70	1	894	2	N	13					175
							157	3	14	9							
02	1008	N	883	-0-	-125	-0-	71	1	701	2	N	3	159	1			19
							108	3	3	9							
03	1085	N	999	-0-	-86	-0-	51	1	808	2	N	6					25
							133	3	7	9							
04	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	56	1	808	2	N	7					32
							135	3	8	9							
05	992	N	594	-0-	-398	-0-	30	1	485	2	N	-0-					32
							79	3									
06	960	N	754	-0-	-206	-0-	34	1	617	2	N	-0-					32
							103	3									

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3551	-0-	-417	-0-	220	1	2820	2	N	14					102
							496	3	15	9							
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	277	1	2751	2	N	20					122
							427	3	22	9							
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	202	1	3184	2	N	10					132
							523	3	11	9							
04	3660	X	3445	-0-	-215	-0-	192	1	2763	2	N	26					158
							461	3	29	9							
05	3844	X	3530	-0-	-314	-0-	180	1	2875	2	N	9					167
							465	3	10	9							
06	3780	X	3188	-0-	-592	-0-	144	1	2593	2	N	16					183
							433	3	18	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1844	-0-	-450	-0-	294	1	1525	2	Y	23	26	1			18
							25	9									
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	364	1	1993	2	Y	12					30
							13	9									
03	2294	N	2094	-0-	-200	-0-	447	1	1635	2	Y	11	24	1			17
							12	9									
04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	407	1	2290	2	Y	20	26	1			11
							22	9									
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	382	1	2250	2	Y	9					20
							10	9									
*06	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	365	1	2353	2	Y	13					33
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	198	1	1222	2	Y	-0-					23
02	1428	N	1249	-0-	-179	-0-	173	1	1076	2	Y	-0-					23
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	213	1	1333	2	Y	-0-					23
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	198	1	1238	2	Y	-0-					23
05	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	198	1	1173	2	Y	-0-					23
06	1500	N	1212	-0-	-288	-0-	170	1	1042	2	Y	-0-					23

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	471	1	2912	2	Y	9					50
							10	9									
02	2884	X	2881	-0-	-3	-0-	397	1	2466	2	Y	16					66
							18	9									
03	3193	X	3065	-0-	-128	-0-	422	1	2643	2	Y	-0-					66
04	3090	X	2978	-0-	-112	-0-	411	1	2567	2	Y	-0-					66
05	3193	X	2974	-0-	-219	-0-	429	1	2545	2	Y	-0-					66
*06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	440	1	2697	2	Y	3					69
							3	9									

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
01	1643	N	796	-0-	-847	-0-	125	1	649	2	Y	20	27	1			16
							22	9									
02	1232	N	1036	-0-	-196	-0-	158	1	866	2	Y	11					27
							12	9									
03	1240	N	974	-0-	-266	-0-	206	1	756	2	Y	11	21	1			17
							12	9									
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	192	1	1081	2	Y	20	26	1			11
							22	9									
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	178	1	1050	2	Y	10					21
							11	9									
*06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	160	1	1029	2	Y	14					35
							15	9									

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1182	-0-	-616	-0-	163	1	1009	2	Y	9					49
							10	9									
02	1624	N	1049	-0-	-575	-0-	143	1	889	2	Y	15					64
							17	9									
03	1922	N	1170	-0-	-752	-0-	161	1	1009	2	Y	-0-					64
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	186	1	1162	2	Y	-0-					64
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	194	1	1149	2	Y	-0-					64
*06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	185	1	1134	2	Y	4					68
							4	9									

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	254	1	1569	2	Y	-0-					62
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	215	1	1334	2	Y	-0-					62
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	249	1	1559	2	Y	-0-					62
04	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	234	1	1463	2	Y	-0-					62
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	250	1	1483	2	Y	-0-					62
06	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	230	1	1409	2	Y	52					114
							57	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

01	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	216	1	1339	2	Y	-0-					7
02	1456	N	1315	-0-	-141	-0-	182	1	1133	2	Y	-0-					7
03	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	212	1	1327	2	Y	-0-					7
04	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	206	1	1283	2	Y	-0-					7
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	215	1	1276	2	Y	-0-					7
*06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	272	1	1666	2	Y	-0-					7

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	345	1	2136	2	Y	-0-					61
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	341	1	2123	2	Y	17					78
							19	9									
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	355	1	2224	2	Y	-0-					78
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	353	1	2200	2	Y	-0-					78
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	346	1	2052	2	Y	-0-					78
*06	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	365	1	2240	2	Y	3					81
							3	9									

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

01	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	146	1	900	2	Y	-0-					1
02	952	N	940	-0-	-12	-0-	130	1	810	2	Y	-0-					1
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	148	1	924	2	Y	-0-					1
04	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	139	1	865	2	Y	-0-					1
05	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	147	1	869	2	Y	-0-					1
06	1050	N	915	-0-	-135	-0-	128	1	787	2	Y	-0-					1

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

01	2914	X	2433	-0-	-481	-0-	392	1	2033	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
02	2632	X	2421	-0-	-211	-0-	374	1	2044	2	Y	3					9
							3	9									
03	2790	X	2044	-0-	-746	-0-	438	1	1603	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	464	1	2606	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	503	1	2963	2	Y	2					5
							2	9									
*06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	472	1	3043	2	Y	4					9
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	2759	X	2115	-0-	-644	-0-	337	1	1745	2	Y	30	29	1			24
							33	9									
02	2492	X	2190	-0-	-302	-0-	336	1	1840	2	Y	13					37
							14	9									
03	2635	X	2081	-0-	-554	-0-	444	1	1625	2	Y	11	29	1			19
							12	9									
04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	423	1	2378	2	Y	20	28	1			11
							22	9									
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	479	1	2820	2	Y	10					21
							11	9									
*06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	449	1	2889	2	Y	14					35
							15	9									

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
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	426	1	2205	2	Y	15	14	1			12
							17	9									
02	2044	N	1067	-0-	-977	-0-	165	1	900	2	Y	2					14
							2	9									
03	2728	N	512	-0-	-2216	-0-	109	1	397	2	Y	5	11	1			8
							6	9									
04	2550	N	819	-0-	-1731	-0-	122	1	686	2	Y	10	13	1			5
							11	9									
05	1178	N	951	-0-	-227	-0-	137	1	807	2	Y	6					11
							7	9									
*06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	195	1	1255	2	Y	6					17
							7	9									

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
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	46	1	284	2	Y	-0-					8
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	38	1	234	2	Y	-0-					8
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	45	1	282	2	Y	-0-					8
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	46	1	287	2	Y	-0-					8
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	47	1	281	2	Y	-0-					8
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	40	1	245	2	Y	-0-					8

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
01	3875	X	3580	-0-	-295	-0-	498	1	3080	2	Y	2					13
							2	9									
02	3500	X	3104	-0-	-396	-0-	430	1	2670	2	Y	4					17
							4	9									
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	504	1	3160	2	Y	-0-					17
04	3450	X	3358	-0-	-92	-0-	464	1	2894	2	Y	-0-					17
05	3565	X	3341	-0-	-224	-0-	482	1	2859	2	Y	-0-					17
06	3540	X	3210	-0-	-330	-0-	450	1	2759	2	Y	1					18
							1	9									

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	262	1	1621	2	Y	-0-					-0-
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	220	1	1370	2	Y	-0-					-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	237	1	1484	2	Y	-0-					-0-
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	239	1	1492	2	Y	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	247	1	1466	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	221	1	1356	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	491	1	2547	2	Y	92	85	1			73
							101	9									
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	468	1	2561	2	Y	38					111
							42	9									
03	3069	X	1912	-0-	-1157	-0-	403	1	1474	2	Y	32	88	1			55
							35	9									
04	3030	X	2526	-0-	-504	-0-	372	1	2088	2	Y	60	82	1			33
							66	9									
05	3131	X	2556	-0-	-575	-0-	366	1	2157	2	Y	30					63
							33	9									
06	3030	X	2568	-0-	-462	-0-	339	1	2185	2	Y	40					103
							44	9									

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
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	224	1	1389	2	Y	-0-					22
02	1400	N	1199	-0-	-201	-0-	166	1	1033	2	Y	-0-					22
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	251	1	1573	2	Y	-0-					22
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	236	1	1473	2	Y	-0-					22
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	245	1	1451	2	Y	-0-					22
*06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	226	1	1388	2	Y	-0-					22

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
01	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	155	1	961	2	Y	-0-					-0-
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	251	1	1559	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	154	1	964	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	144	1	900	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	150	1	890	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	971	-0-	-109	-0-	136	1	835	2	Y	-0-					-0-

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
01	1488	N	1238	-0-	-250	-0-	172	1	1066	2	Y	-0-					52
02	1316	N	1172	-0-	-144	-0-	160	1	992	2	Y	18					70
							20	9									
03	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	181	1	1131	2	Y	-0-					70
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	173	1	1082	2	Y	-0-					70
05	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	181	1	1072	2	Y	-0-					70
06	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	167	1	1025	2	Y	2					72
							2	9									

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
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
01	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	1120	2	6	9	N	5					94
02	1120	N	933	-0-	-187	-0-	930	2	3	9	N	3					97
03	1240	N	967	-0-	-273	-0-	964	2	3	9	N	3					100
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	958	2	6	9	N	5					105
05	1023	N	677	-0-	-346	-0-	675	2	2	9	N	2					107
06	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	2			N	-0-					107

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CYPRESS PRODUCTION, INC. //CONT.// 195806
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 224007 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10462 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	23	2	1	9	N	1					94
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	45	2	1	9	N	1					95
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					95
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95

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
01	930	N	695	-0-	-235	-0-	675	2	20	9	Y	18	20	1	5	8	24
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	958	2	22	9	Y	20	7	8			37
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1526	2	33	9	Y	30	45	1	3	8	19
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1543	2	36	9	Y	33	13	8			39
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1683	2	20	9	Y	18	42	1	9	8	6
06	1440	N	1292	-0-	-148	-0-	1277	2	15	9	Y	14	2	8			18

MOLHUSEN, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 206923 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9668 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	18	1	486	2	N	-0-					100
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	380	1	14	2	N	-0-					100
03	589	N	415	-0-	-174	-0-	15	1	400	2	N	-0-					100
04	480	N	309	-0-	-171	-0-	11	1	294	2	N	4					104
							4	9									
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	16	1	421	2	N	2	2	8			104
							2	9									
06	390	N	244	-0-	-146	-0-	11	1	233	2	N	-0-					104

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
01	1178	N	974	-0-	-204	-0-	945	2	29	9	Y	26	40	1			21
02	952	N	794	-0-	-158	-0-	787	2	7	9	Y	6					27
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	907	2	19	9	Y	17	27	1			17
04	930	N	895	-0-	-35	-0-	882	2	13	9	Y	12					29
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	887	2	8	9	Y	7	30	1			6
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	892	2	4	9	Y	4					10

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
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2008	2	34	9	Y	31	48	1			32
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1674	2	14	9	Y	13					45
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2557	2	31	9	Y	28	47	1			26
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2619	2	26	9	Y	24					50
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2345	2	11	9	Y	10	47	1			13
*06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2333	2	14	9	Y	13					26

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
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1973	2	26	9	Y	24	36	1			37
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1731	2	18	9	Y	16					53
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2042	2	24	9	Y	22	36	1			39
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1913	2	24	9	Y	22					61
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1760	2	4	9	Y	4	20	1			45
*06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1781	2	11	9	Y	10					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
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
01	2790	X	2731	-0-	-59	-0-	2706	2	25	9	Y	23	36	1			34
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2535	2	19	9	Y	17					51
03	2883	X	2605	-0-	-278	-0-	2584	2	21	9	Y	19	31	1			39
04	2790	X	2157	-0-	-633	-0-	2147	2	10	9	Y	9					48
05	2883	X	2281	-0-	-602	-0-	2272	2	9	9	Y	8	37	1			19
06	2730	X	2669	-0-	-61	-0-	2657	2	12	9	Y	11					30

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
01	1209	N	662	-0-	-547	-0-	372	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	911	1	710	3	Y	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	951	1	741	3	Y	-0-					-0-
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	911	1	710	3	Y	-0-					-0-
*06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	739	1	577	3	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
01	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8892	2	37	9	N	34					286
02	7476	X	6698	-0-	-778	-0-	6675	2	23	9	N	21					307
03	7905	X	7236	-0-	-669	-0-	7195	2	41	9	N	37	155	1			189
04	7650	X	6973	-0-	-677	-0-	6944	2	29	9	N	26					215
*05	10013	X	7008	-0-	-3005	-0-	7008	2			N	-0-					215
*06	8640	X	6554	-0-	-2086	-0-	6543	2	11	9	N	10					225

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
01	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1405	2	13	9	N	12	182	1			22
02	1344	N	1273	-0-	-71	-0-	1262	2	11	9	N	10					32
03	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1380	2	12	9	N	11					43
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1356	2	11	9	N	10					53
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1461	2	4	9	N	4					57
*06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1416	2	9	9	N	8					65

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
01	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1070	2	18	9	N	16					89
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					89
03	1147	N	979	-0-	-168	-0-	978	2	1	9	N	1					90
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1231	2	15	9	N	14					104
05	3100	N	3452	-0-	352	352	3452	2			N	-0-					104
*06	1352	N	1000	-0-	-352	-0-	1000	2			N	-0-					104

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2173	-0-	-214	-0-	27	1	2144	2	N	2					59
							2	9									
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	112	1	2180	2	N	4					63
							4	9									
03	2697	N	2526	-0-	-171	-0-	85	1	2438	2	N	3					66
							3	9									
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	88	1	2359	2	N	7					73
							8	9									
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	77	1	2519	2	N	2					75
							2	9									
*06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	175	1	2287	2	N	9					84
							10	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
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	95	1	1096	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	107	1	1258	2	Y	1					6
							1	9									
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	96	1	1225	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	92	1	1079	2	Y	-0-					3
05	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	113	1	1170	2	Y	5	5	1	1	8	2
							6	9									
*06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	126	1	1190	2	Y	3					5
							3	9									

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1379	-0-	-171	-0-	255	1	1124	2	N	-0-					13
02	1596	N	1444	-0-	-152	-0-	158	1	1285	2	N	1					14
							1	9									
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	192	1	1743	2	N	-0-					14
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	4	1	1339	2	N	-0-					14
05	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	109	1	1389	2	N	1	1	8			14
							1	9									
06	1800	N	1607	-0-	-193	-0-	142	1	1465	2	N	-0-					14

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	153	1	1751	2	Y	2	19	1	1	8	14
							2	9									
02	1680	X	1431	-0-	-249	-0-	112	1	1316	2	Y	3	1	8			16
							3	9									
03	1860	X	1516	-0-	-344	-0-	109	1	1400	2	Y	6	16	1			6
							7	9									
04	1800	N	1638	-0-	-162	-0-	128	1	1508	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	176	1	1812	2	Y	10	11	1	1	8	5
							11	9									
*06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	205	1	1926	2	Y	9					14
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
01	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	224	1	2570	2	Y	1	13	1	1	8	22
							1	9									
02	2800	X	2421	-0-	-379	-0-	189	1	2226	2	Y	5	1	8			26
							6	9									
03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	224	1	2870	2	Y	11	26	1			11
							12	9									
04	3000	X	2728	-0-	-272	-0-	214	1	2511	2	Y	3	2	8			12
							3	9									
05	2790	X	2678	-0-	-112	-0-	235	1	2424	2	Y	17	18	1	2	8	9
							19	9									
06	3000	X	2309	-0-	-691	-0-	220	1	2076	2	Y	12	1	8			20
							13	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
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	298	1	3416	2	Y	24	46	1	1	8	35
							26	9									
02	3500	X	3063	-0-	-437	-0-	240	1	2815	2	Y	7	2	8			40
							8	9									
03	3875	X	3310	-0-	-565	-0-	238	1	3051	2	Y	19	41	1	1	8	17
							21	9									
04	3750	X	3516	-0-	-234	-0-	275	1	3235	2	Y	5	3	8			19
							6	9									
05	3751	X	3552	-0-	-199	-0-	312	1	3212	2	Y	25	28	1	3	8	13
							28	9									
06	3630	X	3500	-0-	-130	-0-	334	1	3147	2	Y	17	1	8			29
							19	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	97	1	1115	2	Y	10	15	1	1	8	12
							11	9									
02	1792	N	1190	-0-	-602	-0-	93	1	1094	2	Y	3	1	8			14
							3	9									
03	1426	N	1155	-0-	-271	-0-	83	1	1065	2	Y	6	14	1			6
							7	9									
04	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	89	1	1052	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	135	1	1398	2	Y	9	10	1	1	8	5
							10	9									
06	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	106	1	994	2	Y	6					11
							7	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1966	-0-	-80	-0-	156	1	1795	2	Y	14	22	1	1	8	18
							15	9									
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	179	1	2095	2	Y	6	2	8			22
							7	9									
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	176	1	2253	2	Y	13	22	1	1	8	12
							14	9									
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	177	1	2083	2	Y	16	2	8			26
							18	9									
05	2480	N	2282	-0-	-198	-0-	201	1	2075	2	Y	5	20	1	2	8	9
							6	9									
06	2370	N	2361	-0-	-9	-0-	226	1	2121	2	Y	13	1	8			21
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	23	1	1868	2	N	3	1	8			70
							3	9									
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	87	1	1701	2	N	4	1	8			73
							4	9									
03	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	62	1	1794	2	N	4					77
							4	9									
04	1830	N	1613	-0-	-217	-0-	58	1	1551	2	N	4	1	8			80
							4	9									
05	1984	N	1564	-0-	-420	-0-	46	1	1508	2	N	9					89
							10	9									
06	1800	N	1437	-0-	-363	-0-	102	1	1329	2	N	5					94
							6	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
01	2790	X	2549	-0-	-241	-0-	32	1	2516	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	2520	X	2183	-0-	-337	-0-	106	1	2077	2	N	-0-					27
03	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	79	1	2259	2	N	-0-					27
04	2460	X	1848	-0-	-612	-0-	66	1	1782	2	N	-0-					27
05	2542	X	1607	-0-	-935	-0-	47	1	1560	2	N	-0-					27
06	2460	X	1799	-0-	-661	-0-	128	1	1671	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
01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	34	1	2722	2	N	3	1	8			114
							3	9									
02	2800	N	2828	-0-	28	28	138	1	2688	2	N	2	2	8			114
							2	9									
03	2495	N	2467	-0-	-28	-0-	83	1	2378	2	N	5					119
							6	9									
04	2670	N	2304	-0-	-366	-0-	82	1	2201	2	N	19	1	8			137
							21	9									
05	3100	X	2730	-0-	-370	-0-	80	1	2636	2	N	13	3	8			147
							14	9									
06	3000	X	2423	-0-	-577	-0-	171	1	2230	2	N	20					167
							22	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3005	-0-	-126	-0-	37	1	2967	2	N	1	1	8			30
							1	9									
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	138	1	2693	2	N	3	1	8			32
							3	9									
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	103	1	2978	2	N	-0-					32
04	2910	X	2892	-0-	-18	-0-	103	1	2788	2	N	1	1	8			32
							1	9									
05	3131	X	3057	-0-	-74	-0-	90	1	2966	2	N	1	1	8			32
							1	9									
06	3030	X	2792	-0-	-238	-0-	198	1	2591	2	N	3					35
							3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1283	-0-	-701	-0-	16	1	1267	2	N	-0-					30
02	1484	N	1309	-0-	-175	-0-	64	1	1243	2	N	2					32
							2	9									
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	56	1	1613	2	N	3					35
							3	9									
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	59	1	1592	2	N	8	1	8			42
							9	9									
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	57	1	1670	2	N	5	2	8			45
							6	9									
*06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	127	1	1656	2	N	12					57
							13	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	25	1	2023	2	N	-0-					62
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	89	1	1742	2	N	2	1	8			63
							2	9									
03	2139	N	1894	-0-	-245	-0-	64	1	1826	2	N	4					67
							4	9									
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	71	1	1920	2	N	6	1	8			72
							7	9									
05	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	55	1	1799	2	N	4	1	8			75
							4	9									
06	1830	N	1771	-0-	-59	-0-	125	1	1640	2	N	5					80
							6	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

01	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	14	1	1087	2	N	-0-					53
02	1064	N	1021	-0-	-43	-0-	49	1	971	2	N	1	1	8			53
							1	9									
03	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	36	1	1025	2	N	-0-					53
04	1080	N	767	-0-	-313	-0-	27	1	740	2	N	-0-					53
05	1116	N	971	-0-	-145	-0-	29	1	942	2	N	-0-					53
06	1020	N	984	-0-	-36	-0-	70	1	914	2	N	-0-					53

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

01	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	171	1	1968	2	Y	13	20	1	1	8	17
							14	9									
02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	185	1	2170	2	Y	4	1	8			20
							4	9									
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	280	1	3590	2	Y	10	21	1			9
							11	9									
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	260	1	3060	2	Y	2	1	8			10
							2	9									
05	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	187	1	1924	2	Y	15	15	1	2	8	8
							17	9									
*06	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	211	1	1991	2	Y	10					18
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2854	-0-	-246	-0-	227	1	2606	2	Y	19	47	1	1	8	35
							21	9									
02	3360	X	2559	-0-	-801	-0-	200	1	2352	2	Y	6	2	8			39
							7	9									
03	3720	X	3000	-0-	-720	-0-	216	1	2765	2	Y	17	40	1	1	8	15
							19	9									
04	3600	X	2905	-0-	-695	-0-	227	1	2671	2	Y	6	3	8			18
							7	9									
05	2914	X	2883	-0-	-31	-0-	253	1	2605	2	Y	23	26	1	3	8	12
							25	9									
06	2910	X	2826	-0-	-84	-0-	270	1	2537	2	Y	17	1	8			28
							19	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

01	124	N	40	-0-	-84	-0-	7	1	33	2	N	-0-					27
02	140	N	21	-0-	-119	-0-	2	1	19	2	N	-0-					27
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	7	1	59	2	N	-0-					27
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					27
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	-0-					27
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	2	N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	270	1	1191	2	N	-0-					68
02	1148	N	1050	-0-	-98	-0-	115	1	935	2	N	-0-					68
03	930	N	735	-0-	-195	-0-	70	1	641	2	N	22					90
							24	9									
04	1410	N	598	-0-	-812	-0-	2	1	573	2	N	21	1	8			110
							23	9									
05	1178	N	757	-0-	-421	-0-	55	1	702	2	N	-0-					110
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	77	1	795	2	N	5					115
							6	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

01	3317	X	2999	-0-	-318	-0-	554	1	2445	2	N	-0-					70
02	2996	X	2715	-0-	-281	-0-	295	1	2403	2	N	15	1	8			84
							17	9									
03	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	291	1	2649	2	N	21	1	8			104
							23	9									
04	3060	X	2901	-0-	-159	-0-	7	1	2876	2	N	16					120
							18	9									
05	3131	X	2971	-0-	-160	-0-	217	1	2752	2	N	2					122
							2	9									
06	2910	X	2624	-0-	-286	-0-	232	1	2392	2	N	-0-					122

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	344	1	1522	2	N	-0-					35
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	181	1	1467	2	N	-0-					35
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	190	1	1728	2	N	21	1	8			55
							23	9									
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	5	1	1843	2	N	8	1	8			62
							9	9									
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	141	1	1788	2	N	-0-					62
*06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	161	1	1657	2	N	18					80
							20	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4175	-0-	-909	-0-	52	1	4119	2	N	4	2	8			84
							4	9									
02	4648	X	3860	-0-	-788	-0-	188	1	3669	2	N	3	2	8			85
							3	9									
03	5146	X	3967	-0-	-1179	-0-	133	1	3833	2	N	1	1	8			85
							1	9									
04	4980	X	4242	-0-	-738	-0-	151	1	4085	2	N	5	5	8			85
							6	9									
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	137	1	4494	2	N	4	4	8			85
							4	9									
*06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	345	1	4499	2	N	1	1	8			85
							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
01	5890	X	5118	-0-	-772	-0-	63	1	5054	2	N	1	1	8			84
							1	9									
02	5180	X	4666	-0-	-514	-0-	227	1	4437	2	N	2	2	8			84
							2	9									
03	5549	X	5099	-0-	-450	-0-	171	1	4927	2	N	1	1	8			84
							1	9									
04	5370	X	4835	-0-	-535	-0-	173	1	4658	2	N	4	4	8			84
							4	9									
05	5177	X	4727	-0-	-450	-0-	140	1	4585	2	N	2	2	8			84
							2	9									
06	5010	X	4653	-0-	-357	-0-	331	1	4321	2	N	1	1	8			84
							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
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	381	1	1680	2	N	-0-					107
02	1820	N	1813	-0-	-7	-0-	199	1	1614	2	N	-0-					107
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	214	1	1942	2	N	-0-					107
04	1980	N	1704	-0-	-276	-0-	5	1	1698	2	N	1	1	8			107
							1	9									
05	2015	N	1686	-0-	-329	-0-	119	1	1513	2	N	49	1	8			155
							54	9									
06	2100	N	1559	-0-	-541	-0-	138	1	1421	2	N	-0-					155

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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
01	6479	X	5248	-0-	-1231	-0-	65	1	5182	2	N	1	1	8			40
							1	9									
02	5656	X	4851	-0-	-805	-0-	236	1	4613	2	N	2	2	8			40
							2	9									
03	6169	X	5296	-0-	-873	-0-	178	1	5117	2	N	1	1	8			40
							1	9									
04	5850	X	5230	-0-	-620	-0-	187	1	5039	2	N	4	4	8			40
							4	9									
05	5611	X	5206	-0-	-405	-0-	154	1	5049	2	N	3	3	8			40
							3	9									
*06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	372	1	4850	2	N	1	1	8			40
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4336	-0-	-345	-0-	54	1	4279	2	N	3	1	8			50
							3	9									
02	4340	X	3693	-0-	-647	-0-	180	1	3510	2	N	3	1	8			52
							3	9									
03	4805	X	4050	-0-	-755	-0-	136	1	3914	2	N	-0-					52
04	4650	X	3801	-0-	-849	-0-	136	1	3662	2	N	3	3	8			52
							3	9									
05	4340	X	3718	-0-	-622	-0-	110	1	3606	2	N	2	2	8			52
							2	9									
06	4200	X	3797	-0-	-403	-0-	270	1	3521	2	N	5					57
							6	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
01	4216	X	3769	-0-	-447	-0-	47	1	3716	2	N	5	2	8			48
							6	9									
02	3920	X	3255	-0-	-665	-0-	158	1	3090	2	N	6	2	8			52
							7	9									
03	4340	X	3545	-0-	-795	-0-	119	1	3423	2	N	3					55
							3	9									
04	4200	X	3426	-0-	-774	-0-	122	1	3295	2	N	8	5	8			58
							9	9									
05	3968	X	3333	-0-	-635	-0-	98	1	3224	2	N	10	3	8			65
							11	9									
06	3660	X	3613	-0-	-47	-0-	256	1	3347	2	N	9	1	8			73
							10	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
01	3968	X	3067	-0-	-901	-0-	245	1	2820	2	N	2	2	8			55
							2	9									
02	3920	X	3029	-0-	-891	-0-	237	1	2789	2	N	3	3	8			55
							3	9									
03	4340	X	4326	-0-	-14	-0-	313	1	4012	2	N	1	1	8			55
							1	9									
04	4200	X	3893	-0-	-307	-0-	305	1	3584	2	N	4	4	8			55
							4	9									
05	4340	X	3021	-0-	-1319	-0-	267	1	2751	2	N	3	3	8			55
							3	9									
06	4200	X	3382	-0-	-818	-0-	325	1	3056	2	N	1	1	8			55
							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 #: 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
01	5487	X	5483	-0-	-4	-0-	439	1 2 9	5042	2	N	2	2	8			130
02	5208	X	4995	-0-	-213	-0-	392	1 2 9	4601	2	N	2	2	8			130
03	5766	X	5155	-0-	-611	-0-	374	1 1 9	4780	2	N	1	1	8			130
04	5580	X	5104	-0-	-476	-0-	400	1 4 9	4700	2	N	4	4	8			130
05	5518	X	5383	-0-	-135	-0-	476	1 4 9	4903	2	N	4	4	8			130
06	5340	X	5053	-0-	-287	-0-	485	1 1 9	4567	2	N	1	1	8			130

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
01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	408	1 2 9	4683	2	N	2	2	8			95
02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	314	1 3 9	3681	2	N	3	3	8			95
03	3720	X	3698	-0-	-22	-0-	268	1 1 9	3429	2	N	1	1	8			95
04	3600	X	3153	-0-	-447	-0-	247	1 4 9	2902	2	N	4	4	8			95
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	375	1 6 9	3860	2	N	5	5	8			95
*06	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	390	1 1 9	3669	2	N	1	1	8			95

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
01	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	445	1 2 9	5099	2	N	2	2	8			58
02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	403	1 3 9	4734	2	N	3	3	8			58
03	5425	X	4678	-0-	-747	-0-	340	1 1 9	4337	2	N	1	1	8			58
04	5250	X	4797	-0-	-453	-0-	376	1 4 9	4417	2	N	4	4	8			58
05	5425	X	4732	-0-	-693	-0-	418	1 4 9	4310	2	N	4	4	8			58
06	5250	X	5026	-0-	-224	-0-	483	1 1 9	4542	2	N	1	1	8			58

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
01	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	361	1 2 9	4146	2	N	2	2	8			87
02	4620	X	3573	-0-	-1047	-0-	280	1 3 9	3290	2	N	3	3	8			87
03	5115	X	4324	-0-	-791	-0-	314	1 1 9	4009	2	N	1	1	8			87
04	4950	X	3573	-0-	-1377	-0-	280	1 4 9	3289	2	N	4	4	8			87
05	4619	X	3559	-0-	-1060	-0-	314	1 6 9	3239	2	N	5	5	8			87
06	4350	X	3832	-0-	-518	-0-	368	1 1 9	3463	2	N	1	1	8			87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
01	3100	N	3514	-0-	414	414	649	1	2864	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	1813	N	1399	-0-	-414	-0-	153	1	1246	2	N	-0-					27
03	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	164	1	1488	2	N	-0-					27
04	1740	X	1554	-0-	-186	-0-	4	1	1550	2	N	-0-					27
05	1798	X	1464	-0-	-334	-0-	106	1	1358	2	N	-0-					27
06	1740	X	1462	-0-	-278	-0-	130	1	1332	2	N	-0-					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452

01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	48	1	3843	2	N	6	2	8			82
							7	9									
02	3444	X	3275	-0-	-169	-0-	159	1	3109	2	N	6	1	8			87
							7	9									
03	3999	X	3628	-0-	-371	-0-	122	1	3502	2	N	4	1	8			90
							4	9									
04	3870	X	2853	-0-	-1017	-0-	102	1	2748	2	N	3	1	8			92
							3	9									
05	3999	X	3596	-0-	-403	-0-	106	1	3475	2	N	14	4	8			102
							15	9									
06	3780	X	3271	-0-	-509	-0-	231	1	3022	2	N	16	1	8			117
							18	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

01	4216	X	3414	-0-	-802	-0-	42	1	3371	2	N	1	1	8			140
							1	9									
02	3696	X	3121	-0-	-575	-0-	152	1	2965	2	N	4	2	8			142
							4	9									
03	4092	X	3420	-0-	-672	-0-	115	1	3304	2	N	1	1	8			142
							1	9									
04	3960	X	3393	-0-	-567	-0-	121	1	3262	2	N	9	4	8			147
							10	9									
05	3658	X	3037	-0-	-621	-0-	90	1	2945	2	N	2	2	8			147
							2	9									
06	3330	X	3111	-0-	-219	-0-	221	1	2887	2	N	3	122	1			28
							3	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467

01	3224	X	2841	-0-	-383	-0-	227	1	2611	2	N	3	3	8			30
							3	9									
02	3192	X	2432	-0-	-760	-0-	191	1	2238	2	N	3	3	8			30
							3	9									
03	3534	X	2823	-0-	-711	-0-	205	1	2617	2	N	1	1	8			30
							1	9									
04	3420	X	3209	-0-	-211	-0-	252	1	2953	2	N	4	4	8			30
							4	9									
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	305	1	3139	2	N	12	6	8			36
							13	9									
06	2760	X	2598	-0-	-162	-0-	249	1	2348	2	N	1	1	8			36
							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 #: 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
01	4433	X	4033	-0-	-400	-0-	323	1	3709	2	N	1	1	8			70
							1	9									
02	4284	X	3614	-0-	-670	-0-	283	1	3327	2	N	4	1	8			73
							4	9									
03	4743	X	3579	-0-	-1164	-0-	259	1	3314	2	N	5	1	8			77
							6	9									
04	4590	X	3161	-0-	-1429	-0-	248	1	2911	2	N	2	1	8			78
							2	9									
05	4030	X	3254	-0-	-776	-0-	287	1	2959	2	N	7	1	8			84
							8	9									
06	3900	X	2725	-0-	-1175	-0-	261	1	2458	2	N	5					89
							6	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3349	-0-	-278	-0-	617	1	2723	2	N	8	1	8			94
							9	9									
02	3276	X	3051	-0-	-225	-0-	331	1	2697	2	N	21	1	8			114
							23	9									
03	3565	X	3345	-0-	-220	-0-	331	1	3007	2	N	6					120
							7	9									
04	3390	X	1684	-0-	-1706	-0-	4	1	1679	2	N	1	1	8			120
							1	9									
05	3472	X	3232	-0-	-240	-0-	233	1	2947	2	N	47					167
							52	9									
06	3270	X	2873	-0-	-397	-0-	253	1	2606	2	N	13					180
							14	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
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	570	1	2516	2	N	1	1	8			45
							1	9									
02	2576	X	2551	-0-	-25	-0-	279	1	2271	2	N	1	1	8			45
							1	9									
03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	295	1	2677	2	N	-0-					45
04	3000	X	2812	-0-	-188	-0-	8	1	2803	2	N	1	1	8			45
							1	9									
05	3100	X	2782	-0-	-318	-0-	203	1	2577	2	N	2	2	8			45
							2	9									
06	3000	X	2821	-0-	-179	-0-	250	1	2571	2	N	-0-					45

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
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	368	1	1626	2	N	-0-					140
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	246	1	2004	2	N	46	1	8			185
							51	9									
03	2077	N	1851	-0-	-226	-0-	184	1	1667	2	N	-0-					185
04	1920	N	1723	-0-	-197	-0-	5	1	1688	2	N	27	2	8			210
							30	9									
05	2170	N	1986	-0-	-184	-0-	144	1	1831	2	N	10	183	1			37
							11	9									
*06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	193	1	1987	2	N	-0-					37

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
01	3472	X	3429	-0-	-43	-0-	631	1	2786	2	N	11	1	8			132
							12	9									
02	3220	X	2500	-0-	-720	-0-	272	1	2218	2	N	9	1	8			140
							10	9									
03	3565	X	2900	-0-	-665	-0-	287	1	2613	2	N	-0-					140
04	3450	X	2837	-0-	-613	-0-	8	1	2814	2	N	14	2	8			152
							15	9									
05	3441	X	2823	-0-	-618	-0-	205	1	2608	2	N	9	1	8			160
							10	9									
06	3330	X	2817	-0-	-513	-0-	249	1	2568	2	N	-0-					160

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
01	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	444	1	1959	2	N	1	1	8			129
							1	9									
02	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	225	1	1829	2	N	2	1	8			130
							2	9									
03	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	247	1	2244	2	N	-0-					130
04	2340	X	2240	-0-	-100	-0-	6	1	2233	2	N	1	1	8			130
							1	9									
05	2418	X	2318	-0-	-100	-0-	169	1	2148	2	N	1	1	8			130
							1	9									
06	2400	X	2236	-0-	-164	-0-	198	1	2038	2	N	-0-					130

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
01	4960	X	4533	-0-	-427	-0-	56	1	4470	2	N	6	2	8			37
							7	9									
02	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	283	1	5532	2	N	9	8	8			38
							10	9									
03	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	193	1	5561	2	N	4	2	8			40
							4	9									
04	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	200	1	5387	2	N	11	8	8			43
							12	9									
05	6448	X	5788	-0-	-660	-0-	171	1	5600	2	N	15	6	8			52
							17	9									
06	6240	X	5301	-0-	-939	-0-	377	1	4914	2	N	9	1	8			60
							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
01	5053	X	4650	-0-	-403	-0-	58	1	4591	2	N	1	1	8			20
							1	9									
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	210	1	4107	2	N	2	2	8			20
							2	9									
03	4650	X	4577	-0-	-73	-0-	154	1	4422	2	N	1	1	8			20
							1	9									
04	4500	X	4486	-0-	-14	-0-	160	1	4323	2	N	3	3	8			20
							3	9									
05	4774	X	4461	-0-	-313	-0-	132	1	4327	2	N	2	2	8			20
							2	9									
06	4620	X	4418	-0-	-202	-0-	314	1	4103	2	N	1	1	8			20
							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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4228	-0-	-608	-0-	52	1	4169	2	N	6	2	8			62
							7	9									
02	4368	X	3978	-0-	-390	-0-	194	1	3777	2	N	6	3	8			65
							7	9									
03	4433	X	4110	-0-	-323	-0-	138	1	3968	2	N	4	1	8			68
							4	9									
04	4290	X	4171	-0-	-119	-0-	148	1	4010	2	N	12	5	8			75
							13	9									
05	4433	X	3851	-0-	-582	-0-	113	1	3723	2	N	14	4	8			85
							15	9									
06	4260	X	3943	-0-	-317	-0-	280	1	3649	2	N	13	1	8			97
							14	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3372	-0-	-131	-0-	41	1	3329	2	N	2	2	8			27
							2	9									
02	3136	X	3020	-0-	-116	-0-	147	1	2871	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	3410	X	3241	-0-	-169	-0-	109	1	3128	2	N	4	1	8			30
							4	9									
04	3270	X	3103	-0-	-167	-0-	110	1	2986	2	N	6	4	8			32
							7	9									
05	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	93	1	3049	2	N	7	2	8			37
							8	9									
06	3270	X	2990	-0-	-280	-0-	212	1	2771	2	N	6	1	8			42
							7	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2820	-0-	-280	-0-	226	1	2592	2	N	2	2	8			38
							2	9									
02	2912	X	2753	-0-	-159	-0-	215	1	2535	2	N	3	3	8			38
							3	9									
03	3224	X	2873	-0-	-351	-0-	208	1	2664	2	N	1	1	8			38
							1	9									
04	3120	X	2847	-0-	-273	-0-	223	1	2620	2	N	4	4	8			38
							4	9									
05	3038	X	3025	-0-	-13	-0-	268	1	2753	2	N	4	4	8			38
							4	9									
06	2940	X	2837	-0-	-103	-0-	270	1	2544	2	N	21	1	8			58
							23	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3185	-0-	-659	-0-	40	1	3141	2	N	4	2	8			35
							4	9									
02	3388	X	2921	-0-	-467	-0-	143	1	2776	2	N	2	2	8			35
							2	9									
03	3751	X	3357	-0-	-394	-0-	112	1	3242	2	N	3	1	8			37
							3	9									
04	3570	X	3426	-0-	-144	-0-	122	1	3293	2	N	10	5	8			42
							11	9									
05	3689	X	3509	-0-	-180	-0-	103	1	3397	2	N	8	2	8			48
							9	9									
*06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	238	1	3109	2	N	6	1	8			53
							7	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4133	-0-	-52	-0-	331	1	3798	2	N	4	2	8			65
							4	9									
02	4004	X	3803	-0-	-201	-0-	298	1	3499	2	N	5	2	8			68
							6	9									
03	4433	X	3910	-0-	-523	-0-	283	1	3621	2	N	5	1	8			72
							6	9									
04	4290	X	3909	-0-	-381	-0-	306	1	3593	2	N	9	4	8			77
							10	9									
05	4216	X	4198	-0-	-18	-0-	371	1	3816	2	N	10	3	8			84
							11	9									
06	4080	X	3950	-0-	-130	-0-	379	1	3559	2	N	11	1	8			94
							12	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
01	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	395	1	4538	2	N	7	3	8			47
							8	9									
02	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	358	1	4215	2	N	9	4	8			52
							10	9									
03	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	349	1	4457	2	N	6	1	8			57
							7	9									
04	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	378	1	4441	2	N	10	5	8			62
							11	9									
05	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	452	1	4653	2	N	10	5	8			67
							11	9									
*06	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	456	1	4296	2	N	7	1	8			73
							8	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	323	1	1429	2	N	-0-					27
02	1596	N	1586	-0-	-10	-0-	174	1	1411	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	173	1	1571	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	1710	N	1654	-0-	-56	-0-	5	1	1648	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	125	1	1590	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	150	1	1541	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	124	1	555	2	Y	2					5
							2	9									
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	423	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
03	589	N	540	-0-	-49	-0-	44	1	496	2	Y	-0-					5
04	660	N	470	-0-	-190	-0-	22	1	447	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	24	1	449	2	Y	2					7
							2	9									
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					7

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
01	3286	X	1877	-0-	-1409	-0-	342	1	1529	2	Y	5	2	8			18
							6	9									
02	2520	X	1168	-0-	-1352	-0-	82	1	1083	2	Y	3	1	8			20
							3	9									
03	2759	X	1343	-0-	-1416	-0-	110	1	1233	2	Y	-0-					20
04	2670	X	1790	-0-	-880	-0-	85	1	1699	2	Y	5	2	8			23
							6	9									
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	124	1	2395	2	Y	10	3	8			30
							11	9									
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					30

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
01	2232	X	2056	-0-	-176	-0-	2053	2	3	9	N	3	3	8			43
02	1092	N	583	-0-	-509	-0-	583	2			N	-0-					43
03	2077	N	817	-0-	-1260	-0-	786	2	31	9	N	28	1	8			70
04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2876	2	22	9	N	20	3	8			87
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2710	2	2	9	N	2	2	8			87
*06	3000	N	3207	-0-	207	207	3204	2	3	9	N	3	1	8			89

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
01	1333	X	1303	-0-	-30	-0-	237	1	1063	2	Y	3	1	8			9
							3	9									
02	1120	N	1026	-0-	-94	-0-	72	1	951	2	Y	3	1	8			11
							3	9									
03	1302	N	1071	-0-	-231	-0-	88	1	983	2	Y	-0-					11
04	1260	N	1051	-0-	-209	-0-	50	1	998	2	Y	3	1	8			13
							3	9									
05	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	55	1	1065	2	Y	4	1	8			16
							4	9									
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					16

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
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	165	1	741	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
02	588	N	543	-0-	-45	-0-	38	1	503	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
03	744	N	467	-0-	-277	-0-	38	1	429	2	Y	-0-					7
04	870	N	238	-0-	-632	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					7
05	589	N	432	-0-	-157	-0-	21	1	409	2	Y	2					9
							2	9									
06	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	2			Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834

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
01	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	204	1	1390	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	899	-0-	-417	-0-	121	1	778	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	933	-0-	-989	-0-	133	1	800	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	379	-0-	-1151	-0-	63	1	316	2	Y	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	151	1	1025	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	725	-0-	-175	-0-	107	1	618	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
01	1116	N	768	-0-	-348	-0-	98	1	670	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	523	-0-	-289	-0-	70	1	453	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	458	-0-	-286	-0-	65	1	393	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	274	-0-	-476	-0-	46	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	411	-0-	-178	-0-	53	1	358	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	150	-0-	-300	-0-	22	1	128	2	Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 206055 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10804 - 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2014 - P&A 10/10/14

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
01	2480	X	2004	-0-	-476	-0-	257	1	1747	2	Y	-0-					-0-
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	269	1	1738	2	Y	-0-					-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	302	1	1820	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1850	-0-	-100	-0-	308	1	1542	2	Y	-0-					-0-
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	293	1	1994	2	Y	-0-					-0-
*06	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	429	1	2486	2	Y	-0-					-0-

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
01	2604	X	2425	-0-	-179	-0-	309	1	2101	2	Y	14	4	8			130
							15	9									
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	324	1	2093	2	Y	21	4	8			147
							23	9									
03	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	368	1	2214	2	Y	12					159
							13	9									
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	423	1	2120	2	Y	4	4	8			159
							4	9									
05	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	371	1	2520	2	Y	9	4	8			164
							10	9									
06	2520	N	1926	-0-	-594	-0-	282	1	1630	2	Y	13					177
							14	9									

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
01	744	X	686	-0-	-58	-0-	133	1	553	2	Y	-0-					79
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	117	1	514	2	Y	79					158
							87	9									
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	225	1	967	2	Y	-0-	124	1			34
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	250	1	793	2	Y	-0-					34
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	229	1	709	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
*06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	70	1	546	2	Y	-0-					34

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
01	434	X	277	-0-	-157	-0-	54	1	223	2	Y	-0-					68
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	127	1	557	2	Y	51					119
							56	9									
03	465	N	191	-0-	-274	-0-	36	1	155	2	Y	-0-	60	1			59
04	270	N	188	-0-	-82	-0-	45	1	143	2	Y	-0-					59
05	496	N	264	-0-	-232	-0-	64	1	199	2	Y	1	1	8			59
							1	9									
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	26	1	205	2	Y	-0-					59

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
01	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					25
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					25
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					25
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					25
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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
01	651	N	261	-0-	-390	-0-	261	2			N	-0-					63
02	364	N	86	-0-	-278	-0-	86	2			N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					80
04	240	N	103	-0-	-137	-0-	103	2			N	-0-					80
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	45	2	3	9	N	3					83
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

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
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	26	1	366	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	430	2	N	-0-					-0-

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
01	3037	X	2785	-0-	-252	-0-	87	1	2698	2	Y	-0-					-0-
02	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	77	1	2521	2	Y	-0-					-0-
03	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	115	1	2899	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3006	-0-	6	6	126	1	2880	2	Y	-0-					-0-
05	3016	N	3010	-0-	-6	-0-	86	1	2924	2	Y	-0-					-0-
*06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	90	1	2580	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
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
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	219	2	N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	2	N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	10	1	215	2	N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	2	N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	8	1	221	2	N	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

01	3844	X	3303	-0-	-541	-0-	102	1	3201	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3125	-0-	-235	-0-	93	1	3032	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3523	-0-	-73	-0-	132	1	3391	2	Y	-0-					-0-
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	153	1	3432	2	Y	-0-					-0-
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	101	1	3400	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3335	-0-	-85	-0-	112	1	3223	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

01	4433	X	3295	-0-	-1138	-0-	103	1	3191	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3556	X	3154	-0-	-402	-0-	94	1	3059	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3534	X	3473	-0-	-61	-0-	132	1	3340	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3300	X	2976	-0-	-324	-0-	125	1	2850	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3503	X	3298	-0-	-205	-0-	94	1	3203	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	115	1	3287	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	125	1	3916	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	112	1	3638	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	149	1	3829	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3750	X	3556	-0-	-194	-0-	151	1	3399	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	3875	X	3559	-0-	-316	-0-	102	1	3451	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
06	3750	X	3387	-0-	-363	-0-	113	1	3273	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

01	3906	X	3601	-0-	-305	-0-	36	1	3558	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	3500	X	3142	-0-	-358	-0-	31	1	3105	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	3844	X	3708	-0-	-136	-0-	37	1	3668	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	3480	X	3207	-0-	-273	-0-	32	1	3166	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
05	3596	X	3309	-0-	-287	-0-	33	1	3269	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	3600	X	2973	-0-	-627	-0-	30	1	2941	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	32	1	3137	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2798	-0-	-58	-0-	28	1	2770	2	Y	-0-					-0-
03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	34	1	3296	2	Y	-0-					-0-
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	33	1	3351	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3054	-0-	-108	-0-	30	1	3024	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3046	-0-	-164	-0-	30	1	3016	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					69
02	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					69
03	341	X	224	-0-	-117	-0-	224	2			Y	-0-					69
04	360	X	244	-0-	-116	-0-	244	2			Y	-0-					69
05	403	X	304	-0-	-99	-0-	304	2			Y	-0-					69
*06	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					69

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	671	-0-	-414	-0-	671	2			Y	-0-					84
02	1148	X	610	-0-	-538	-0-	610	2			Y	-0-					84
03	1457	X	1159	-0-	-298	-0-	1159	2			Y	-0-					84
04	1410	X	663	-0-	-747	-0-	663	2			Y	-0-					84
05	1457	X	509	-0-	-948	-0-	509	2			Y	-0-					84
06	1110	X	369	-0-	-741	-0-	369	2			Y	-0-					84

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					220
02	588	N	510	-0-	-78	-0-	510	2			N	-0-					220
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					220
04	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	2			N	-0-					220
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					220
*06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					220

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	173	-0-	-540	-0-	173	2			Y	-0-					6
02	616	X	174	-0-	-442	-0-	174	2			Y	-0-					6
03	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					6
04	270	X	83	-0-	-187	-0-	83	2			Y	-0-					6
05	279	X	63	-0-	-216	-0-	63	2			Y	-0-					6
06	300	X	31	-0-	-269	-0-	31	2			Y	-0-					6

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
01	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					105
02	1568	X	1287	-0-	-281	-0-	1287	2			Y	-0-					105
03	1829	X	1174	-0-	-655	-0-	1174	2			Y	-0-					105
04	1890	X	1270	-0-	-620	-0-	1270	2			Y	-0-					105
05	1953	X	1267	-0-	-686	-0-	1267	2			Y	-0-					105
06	1890	X	1143	-0-	-747	-0-	1143	2			Y	-0-					105

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					105
02	896	X	760	-0-	-136	-0-	760	2			Y	-0-					105
03	992	X	783	-0-	-209	-0-	783	2			Y	-0-					105
04	990	X	684	-0-	-306	-0-	684	2			Y	-0-					105
05	1023	X	710	-0-	-313	-0-	710	2			Y	-0-					105
06	990	X	762	-0-	-228	-0-	762	2			Y	-0-					105

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703

01	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					84
02	476	X	337	-0-	-139	-0-	337	2			Y	-0-					84
03	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					84
04	1320	X	523	-0-	-797	-0-	523	2			Y	-0-					84
05	1364	X	479	-0-	-885	-0-	479	2			Y	-0-					84
06	1320	X	388	-0-	-932	-0-	388	2			Y	-0-					84

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996

01	1085	X	460	-0-	-625	-0-	460	2			Y	-0-					6
02	980	X	522	-0-	-458	-0-	522	2			Y	-0-					6
03	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					6
04	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					6
05	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					6
06	720	X	375	-0-	-345	-0-	375	2			Y	-0-					6

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

01	5642	X	3680	-0-	-1962	-0-	3680	2			Y	-0-					6
02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			Y	-0-					6
03	4371	X	2639	-0-	-1732	-0-	2639	2			Y	-0-					6
04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			Y	-0-					6
05	4433	X	3664	-0-	-769	-0-	3664	2			Y	-0-					6
06	4290	X	1125	-0-	-3165	-0-	1125	2			Y	-0-					6

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

01	1054	X	635	-0-	-419	-0-	635	2			Y	-0-					84
02	1064	X	526	-0-	-538	-0-	526	2			Y	-0-					84
03	1178	X	891	-0-	-287	-0-	891	2			Y	-0-					84
04	1140	X	872	-0-	-268	-0-	872	2			Y	-0-					84
05	806	X	778	-0-	-28	-0-	778	2			Y	-0-					84
06	870	X	641	-0-	-229	-0-	641	2			Y	-0-					84

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530

01	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					69
02	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					69
03	2604	X	2068	-0-	-536	-0-	2068	2			Y	-0-					69
04	2520	X	1758	-0-	-762	-0-	1758	2			Y	-0-					69
05	2604	X	1774	-0-	-830	-0-	1774	2			Y	-0-					69
06	2520	X	2013	-0-	-507	-0-	2013	2			Y	-0-					69

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560

01	1364	X	1305	-0-	-59	-0-	1305	2			Y	-0-					69
02	1260	X	1228	-0-	-32	-0-	1228	2			Y	-0-					69
03	1395	X	1342	-0-	-53	-0-	1342	2			Y	-0-					69
04	1350	X	928	-0-	-422	-0-	928	2			Y	-0-					69
05	1395	X	1014	-0-	-381	-0-	1014	2			Y	-0-					69
06	1320	X	1088	-0-	-232	-0-	1088	2			Y	-0-					69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	847	-0-	-1292	-0-	847	2			Y	-0-					84
02	1932	X	631	-0-	-1301	-0-	631	2			Y	-0-					84
03	2139	X	1738	-0-	-401	-0-	1738	2			Y	-0-					84
04	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					84
05	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					84
06	1680	X	544	-0-	-1136	-0-	544	2			Y	-0-					84

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

01	2201	X	1438	-0-	-763	-0-	1438	2			Y	-0-					6
02	2212	X	1101	-0-	-1111	-0-	1101	2			Y	-0-					6
03	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-					6
04	2370	X	2067	-0-	-303	-0-	2067	2			Y	-0-					6
05	2108	X	1958	-0-	-150	-0-	1958	2			Y	-0-					6
06	2370	X	1594	-0-	-776	-0-	1594	2			Y	-0-					6

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

01	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					244
02	28	X	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					244
03	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					244
04	180	X	13	-0-	-167	-0-	13	2			N	-0-					244
05	186	X	9	-0-	-177	-0-	9	2			N	-0-					244
06	180	X	13	-0-	-167	-0-	13	2			N	-0-					244

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077203 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10078 - 10297

01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2141	2	17	9	Y	15	17	1			6
02	1988	N	1240	-0-	-748	-0-	1227	2	13	9	Y	12	11	1			7
*03	2201	N	1933	-0-	-268	-0-	1918	2	15	9	Y	14	11	1			10
*04	2100	N	1166	-0-	-934	-0-	1154	2	12	9	Y	11	16	1			5
*05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	10	11	1			4
*06	P&A-COND		NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2015 - PLUGGED 06/20/15

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

01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

01	403	N	381	-0-	-22	-0-	23	1	358	3	Y	-0-					5
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					5
03	465	N	344	-0-	-121	-0-	342	3	2	9	Y	2					7
04	390	N	275	-0-	-115	-0-	18	1	251	2	Y	5					12
							6	9									
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	31	1	276	3	Y	-0-					12
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	682	N	469	-0-	-213	-0-	28	1	441	3	N	-0-			45
02	532	N	415	-0-	-117	-0-	26	1	389	3	N	-0-			45
03	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-			45
04	450	N	333	-0-	-117	-0-	22	1	311	2	N	-0-			45
05	465	N	313	-0-	-152	-0-	32	1	281	3	N	-0-			45
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			45

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

01	14B2 EXT		1066	-0-	1066	1066	1066	3			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		480	-0-	480	1546	480	3			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		407	-0-	407	1953	407	3			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		716	-0-	716	2669	716	2			Y	-0-			-0-
05	3453	X	784	-0-	-2669	-0-	783	3	1	9	Y	1			1
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	164	1	2416	3	Y	-0-			-0-
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	153	1	2146	3	Y	-0-			-0-
03	2480	N	2180	-0-	-300	-0-	2180	3			Y	-0-			-0-
04	2490	N	2373	-0-	-117	-0-	169	1	2204	2	Y	-0-			-0-
05	2542	N	2315	-0-	-227	-0-	266	1	2049	3	Y	-0-			-0-
06	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT			-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

01	1023	N	912	-0-	-111	-0-	906	3	6	9	N	5			53
02	896	N	888	-0-	-8	-0-	877	3	11	9	N	10			63
03	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	3			N	-0-			63
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	889	2	3	9	N	3			66
05	992	N	881	-0-	-111	-0-	881	3			N	-0-			66
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			66

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

01	2201	N	1979	-0-	-222	-0-	1979	3			Y	-0-			67
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			Y	-0-			67
03	2046	N	1701	-0-	-345	-0-	1701	3			Y	-0-			67
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-			67
05	2387	N	1757	-0-	-630	-0-	1757	3			Y	-0-			67
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT			67

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-			7
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	624	3			Y	-0-			7
03	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	3			Y	-0-			7
04	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	2			Y	-0-			7
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	3			Y	-0-			7
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			7

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
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	558	1	1892	3	N	-0-					91
02	2604	N	2422	-0-	-182	-0-	576	1	1846	3	N	-0-					91
03	2759	N	2195	-0-	-564	-0-	248	1	1928	3	N	17					108
							19	9									
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	637	1	1778	2	N	6					114
							7	9									
05	2697	N	2503	-0-	-194	-0-	665	1	1838	3	N	-0-					114
06	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					114

BRAZEAL WELL #: 1 RRCID -> 110484 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10230 - 10462

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2015 - P/A 05/07/15

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800

01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	95	1	1390	3	N	-0-					136
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	116	1	1619	3	N	3					139
							3	9									
03	1550	N	1097	-0-	-453	-0-	1097	3			N	-0-					139
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	157	1	2050	2	N	-0-					139
05	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	207	1	1593	3	N	-0-					139
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					139

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

01	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1733	3			N	-0-					173
02	1540	N	1481	-0-	-59	-0-	1481	3			N	-0-					173
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					173
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1941	2	1	9	N	1					174
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					174
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					174

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

01	2635	N	2063	-0-	-572	-0-	57	1	2004	3	N	2					20
							2	9									
02	2072	N	1672	-0-	-400	-0-	32	1	1640	3	N	-0-					20
03	2232	N	1737	-0-	-495	-0-	1737	3			N	-0-					20
04	2010	N	1704	-0-	-306	-0-	1704	2			N	-0-					20
05	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	1731	3			N	-0-					20
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					20

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	48	1	758	3	Y	-0-					87
02	392	N	290	-0-	-102	-0-	17	1	263	3	Y	9					96
							10	9									
03	434	N	253	-0-	-181	-0-	249	3	4	9	Y	4					100
04	420	N	191	-0-	-229	-0-	12	1	172	2	Y	6					106
							7	9									
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	23	1	199	3	Y	-0-					106
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					106

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
FINDLEY, M.K. WELL #: 2 RRCID -> 120202 COMPL. DATE 12/29/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10077 - 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
01	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2015 - PLUGGED 01/15/15														

HELVENSTON WELL #: 2 RRCID -> 121912 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10172 - 10358

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2015 - P&A 04/13/15														

INTERNATIONAL PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 124220 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10182 - 10374

01	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					37
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	358	3	10	9	N	9					46
03	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	3			N	-0-					46
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					46
05	403	N	143	-0-	-260	-0-	120	3	23	9	N	21					67
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					67

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

01	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	94	1	1379	3	Y	-0-					45
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	89	1	1251	3	Y	10					55
							11	9									
03	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	1378	3			Y	-0-					55
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	105	1	1368	2	Y	-0-					55
05	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	169	1	1300	3	Y	-0-					55
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					55

FINDLEY, M.K. WELL #: 3 RRCID -> 140119 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10104 - 10330

01	1488	N	1150	-0-	-338	-0-	1150	3			N	-0-					38
02	1372	N	1199	-0-	-173	-0-	1199	3			N	-0-					38
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					38
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1593	2	8	9	N	7					45
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1506	3	31	9	N	28					73
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					73

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	66	1	2330	3	N	2					80
							2	9									
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	43	1	2204	3	N	7					87
							8	9									
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					87
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					87
05	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	2509	3			N	-0-					87
06	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	3100	N	4002	-0-	902	902	255	1	3747	3	Y	-0-					45
02	2800	N	3410	-0-	610	1512	227	1	3177	3	Y	5					50
							6	9									
03	3100	N	2752	-0-	-348	1164	2750	3	2	9	Y	2					52
04	3673	X	2509	-0-	-1164	-0-	179	1	2327	2	Y	3					55
							3	9									
05	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	253	1	1953	3	Y	-0-					55
06	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					55

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
01	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	65	1	2317	3	N	-0-					35
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	39	1	1973	3	N	2					37
							2	9									
03	2139	N	1976	-0-	-163	-0-	1976	3			N	-0-					37
04	2310	N	1931	-0-	-379	-0-	1931	2			N	-0-					37
05	2232	N	1602	-0-	-630	-0-	1602	3			N	-0-					37
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					37

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
01	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3			N	-0-					8
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					8
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					8
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					8
05	1085	N	818	-0-	-267	-0-	818	3			N	-0-					8
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					8

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
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	138	1	2393	3	Y	31					31
							34	9									
02	2072	N	1612	-0-	-460	-0-	96	1	1507	3	Y	8					39
							9	9									
03	2294	N	1736	-0-	-558	-0-	1723	3	13	9	Y	12					51
04	2220	N	1858	-0-	-362	-0-	122	1	1736	2	Y	-0-					51
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	103	1	1809	3	Y	-0-					51
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					51

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
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	143	1	2100	3	Y	24					43
							26	9									
02	2072	N	2067	-0-	-5	-0-	136	1	1898	3	Y	30					73
							33	9									
03	2294	N	1434	-0-	-860	-0-	1434	3			Y	-0-					73
04	2190	N	2118	-0-	-72	-0-	150	1	1954	2	Y	13	68	1			18
							14	9									
05	2263	N	1996	-0-	-267	-0-	229	1	1767	3	Y	-0-					18
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			Y	-0-					68
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1878	3	43	9	Y	39					107
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-					107
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					107
05	1984	N	1883	-0-	-101	-0-	1883	3			Y	-0-					107
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					107

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

01	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	122	1	1796	3	Y	-0-					6
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y	-0-					6
03	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1798	3			Y	-0-					6
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	138	1	1799	2	Y	5					11
							6	9									
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	225	1	1734	3	Y	-0-					11
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					11

WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783

01	2170	X	1918	-0-	-252	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1099	-0-	-792	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					15
02	924	N	710	-0-	-214	-0-	47	1	652	3	Y	10					25
							11	9									
03	992	N	810	-0-	-182	-0-	810	3			Y	-0-					25
04	900	N	871	-0-	-29	-0-	62	1	809	2	Y	-0-					25
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	102	1	785	3	Y	-0-					25
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					25

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	175	1	2579	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	2898	-0-	-1162	-0-	193	1	2705	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	2710	-0-	-1196	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-
04	3510	X	2731	-0-	-779	-0-	195	1	2536	2	Y	-0-					-0-
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	383	1	2952	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

01	2604	N	2501	-0-	-103	-0-	2491	3	10	9	Y	9					33
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2145	3	25	9	Y	23					56
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2422	3	8	9	Y	7					63
04	2070	N	1770	-0-	-300	-0-	1770	2			Y	-0-					63
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			Y	-0-					63
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					30
02	1176	N	877	-0-	-299	-0-	866	3	11	9	N	10					40
03	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1159	3			N	-0-					40
04	1080	N	886	-0-	-194	-0-	886	2			N	-0-					40
05	961	N	892	-0-	-69	-0-	886	3	6	9	N	5					45
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					45

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	159	1	2343	3	Y	20	1	8			43
							22	9									
02	2324	N	2181	-0-	-143	-0-	143	1	1999	3	Y	35					78
							39	9									
03	2511	N	2218	-0-	-293	-0-	2218	3			Y	-0-					78
04	2430	N	2419	-0-	-11	-0-	171	1	2234	2	Y	13	73	1			18
							14	9									
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	285	1	2197	3	Y	-0-					18
06	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					18

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

01	2139	N	1074	-0-	-1065	-0-	68	1	998	3	N	7					14
							8	9									
02	1680	N	1038	-0-	-642	-0-	69	1	969	3	N	-0-					14
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					14
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	125	1	1623	2	N	-0-					14
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	207	1	1596	3	N	-0-					14
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					14

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	137	1	2011	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
02	2128	N	2016	-0-	-112	-0-	2016	3			Y	-0-					6
03	2201	N	2004	-0-	-197	-0-	2004	3			Y	-0-					6
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	154	1	2005	2	Y	5					11
							6	9									
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	249	1	1917	3	Y	-0-					11
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					11

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 150765 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9958 - 10228

01	198	N	-0-	-0-	-198	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2015 - PLUGGED 01/07/15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

FINDLEY, M.K. WELL #: 4 RRCID -> 150827 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10088 - 10254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1190	3	14	9	N	13					104
02	1316	N	1108	-0-	-208	-0-	1101	3	7	9	N	6					110
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1168	3	10	9	N	9					119
04	1170	N	982	-0-	-188	-0-	961	2	21	9	N	19					138
05	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1207	3	1	9	N	1					139
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					139

FINDLEY, M.K. WELL #: 5 RRCID -> 152351 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10044 - 10301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					22
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					22
03	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	1242	3			N	-0-					22
04	1290	N	1114	-0-	-176	-0-	1114	2			N	-0-					22
05	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	1082	3			N	-0-					22
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					22

FINDLEY, M.K. WELL #: 6 RRCID -> 152354 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10014 - 10348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1143	3	1	9	N	1					48
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1077	3	3	9	N	3					51
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					51
04	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	1090	2			N	-0-					51
05	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	3			N	-0-					51
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					51

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	5785	-0-	-3329	-0-	366	1	5384	3	Y	32					64
							35	9									
02	7252	X	4649	-0-	-2603	-0-	308	1	4308	3	Y	30					94
							33	9									
03	7657	X	4571	-0-	-3086	-0-	4564	3	7	9	Y	6					100
04	6570	X	4446	-0-	-2124	-0-	316	1	4117	2	Y	12					112
							13	9									
05	6169	X	4517	-0-	-1652	-0-	518	1	3995	3	Y	4					116
							4	9									
06	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					116

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2950	3	4	9	Y	4					5
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2350	3	1	9	Y	1					6
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			Y	-0-					6
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2014	2	2	9	Y	2					8
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-					8
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					8

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	175	1	2566	3	Y	4					12
							4	9									
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	153	1	2139	3	Y	10					22
							11	9									
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2378	3	1	9	Y	1					23
04	2580	N	2383	-0-	-197	-0-	170	1	2210	2	Y	3					26
							3	9									
05	2542	N	2349	-0-	-193	-0-	270	1	2077	3	Y	2					28
							2	9									
06	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	46	1	316	3	N	-0-					8
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	50	1	294	3	N	-0-					8
03	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					8
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	53	1	269	2	N	-0-					8
05	372	N	287	-0-	-85	-0-	48	1	239	3	N	-0-					8
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					8

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
01	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	126	1	1850	3	N	49	1	8			92
							54	9									
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	127	1	1775	3	N	2					94
							2	9									
03	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	1817	3			N	-0-					94
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	144	1	1879	2	N	1					95
							1	9									
05	2077	N	1936	-0-	-141	-0-	222	1	1712	3	N	2					97
							2	9									
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					97

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
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	97	1	1521	3	N	5					89
							6	9									
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	95	1	1434	3	N	11					100
							12	9									
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					100
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	127	1	1792	2	N	-0-					100
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	203	1	1785	3	N	-0-					100
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					100

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
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	70	1	2485	3	N	-0-					110
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	42	1	2174	3	N	1					111
							1	9									
03	2418	N	2350	-0-	-68	-0-	2350	3			N	-0-					111
04	2460	N	2310	-0-	-150	-0-	2308	2	2	9	N	2					113
05	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	2430	3	3	9	N	3					116
06	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					116

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
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	149	1	2193	3	N	3	76	1			39
							3	9									
02	2128	N	2095	-0-	-33	-0-	137	1	1911	3	N	43					82
							47	9									
03	2387	N	1993	-0-	-394	-0-	1972	3	21	9	N	19					101
04	2280	N	1981	-0-	-299	-0-	141	1	1840	2	N	-0-					101
05	2325	N	2008	-0-	-317	-0-	231	1	1777	3	N	-0-					101
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					101

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
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3410	3	26	9	Y	24					84
02	3668	X	3243	-0-	-425	-0-	3179	3	64	9	Y	58					142
03	3720	X	3356	-0-	-364	-0-	3336	3	20	9	Y	18					160
04	3600	X	3399	-0-	-201	-0-	3399	2			Y	-0-					160
05	3720	X	3284	-0-	-436	-0-	3284	3			Y	-0-					160
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					160

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	2294	N	1740	-0-	-554	-0-	111	1	1629	3	N	-0-					45
02	2016	N	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					45
03	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	2113	3			N	-0-					45
04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	176	1	2297	2	N	-0-					45
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	278	1	2140	3	N	-0-					45
06	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					45

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
01	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	1399	3			Y	-0-					85
02	1288	N	1091	-0-	-197	-0-	1091	3			Y	-0-					85
03	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	1220	3			Y	-0-					85
04	1350	N	1183	-0-	-167	-0-	1183	2			Y	-0-					85
05	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	3			Y	-0-					85
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					85

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
01	837	N	661	-0-	-176	-0-	661	3			Y	-0-					14
02	756	N	447	-0-	-309	-0-	447	3			Y	-0-					14
03	744	N	456	-0-	-288	-0-	456	3			Y	-0-					14
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					14
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	891	3	1	9	Y	1					15
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	119	1	2062	3	Y	31	1	8			35
							34	9									
02	1988	N	1840	-0-	-148	-0-	110	1	1720	3	Y	9					44
							10	9									
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2370	3	13	9	Y	12					56
04	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	133	1	1879	2	Y	-0-					56
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	115	1	2012	3	Y	-0-					56
06	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					56

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
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					86
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1734	3	1	9	N	1	1	8			86
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2045	3	2	9	N	2	2	8			86
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1850	3	11	9	N	10	10	8			86
*05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1840	3	4	9	N	4	4	8			86
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

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
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2059	3	1	9	N	1	1	8			64
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					64
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					64
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1810	3	1	9	N	1	1	8			64
*05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					64
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					94
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					94
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					94
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1578	3	1	9	N	1	1	8			94
*05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1354	3	2	9	N	2	2	8			94
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

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
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3497	3	10	9	N	9	9	8			92
02	DLQ G-10		3389	-0-	3389	3389	3386	3	3	9	N	3	3	8			92
03	DLQ G-10		3714	-0-	3714	7103	3711	3	3	9	N	3	3	8			92
04	DLQ G-10		3422	-0-	3422	10525	3415	3	7	9	N	6	6	8			92
*05	14292	X	3767	-0-	-10525	-0-	3753	3	14	9	N	13	13	8			92
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1520	3	1	9	N	1	1	8			85
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					85
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					85
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1936	3	2	9	N	2	2	8			85
*05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1995	3	4	9	N	4	4	8			85
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	97	1	352	3	Y	-0-					19
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	97	1	339	3	Y	-0-	15	1			4
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	79	1	539	3	Y	-0-					4
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	96	1	358	2	Y	-0-					4
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	145	1	558	3	Y	-0-					4
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					4

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	105	1	287	2	Y	-0-					25
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	103	1	234	2	Y	1					26
							1	9									
03	434	N	293	-0-	-141	-0-	36	1	257	2	Y	-0-					26
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	110	1	281	2	Y	1					27
							1	9									
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	103	1	251	2	Y	-0-					27
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	98	1	358	3	Y	1					19
							1	9									
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	133	1	466	3	Y	-0-	15	1			4
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	73	1	503	3	Y	1					5
							1	9									
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	131	1	492	2	Y	4					9
							4	9									
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	135	1	518	3	Y	1					10
							1	9									
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					10

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	442	1	1607	3	Y	-0-					61
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	478	1	1677	3	Y	-0-	48	1			13
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	302	1	2075	3	Y	-0-					13
04	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	586	1	2195	2	Y	-0-					13
05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	582	1	2234	3	Y	-0-					13
06	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					13

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	42	1	114	2	Y	-0-					9
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	14	1	31	2	Y	-0-					9
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	Y	-0-					9
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	28	1	70	2	Y	-0-					9
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	23	1	57	2	Y	-0-					9
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					9

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	77	1	279	3	Y	-0-					10
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	62	1	217	3	Y	-0-	8	1			2
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	24	1	165	3	Y	-0-					2
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	60	1	226	2	Y	-0-					2
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	75	1	288	3	Y	-0-					2
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					2

KUYKENDALL WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			Y	-0-					19
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			Y	-0-					19
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2554	3	1	9	Y	1					20
04	2580	N	2420	-0-	-160	-0-	2420	2			Y	-0-					20
05	2542	N	2420	-0-	-122	-0-	2420	3			Y	-0-					20
06	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					20

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	354	1	967	2	Y	5					54
							6	9									
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	368	1	838	2	Y	12	6	8			60
							13	9									
03	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	142	1	1004	2	Y	7					67
							8	9									
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	407	1	1036	2	Y	8					75
							9	9									
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	408	1	999	2	Y	4					79
							4	9									
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					79

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	473	1	1721	3	Y	14					54
							15	9									
02	1568	N	1359	-0-	-209	-0-	301	1	1057	3	Y	1	42	1			13
							1	9									
03	1736	N	1322	-0-	-414	-0-	166	1	1143	3	Y	12					25
							13	9									
04	1680	N	1389	-0-	-291	-0-	290	1	1087	2	Y	11					36
							12	9									
05	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	312	1	1199	3	Y	3					39
							3	9									
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					39

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
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	91	1	332	3	Y	-0-					13
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	130	1	456	3	Y	-0-	10	1			3
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	56	1	382	3	Y	-0-					3
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	109	1	407	2	Y	-0-					3
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	109	1	417	3	Y	-0-					3
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	72	1	196	2	Y	2					22
							2	9									
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	61	1	139	2	Y	4	1	8			25
							4	9									
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	29	1	205	2	Y	4					29
							4	9									
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	61	1	155	2	Y	2					31
							2	9									
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	88	1	215	2	Y	2					33
							2	9									
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					33

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
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	106	1	289	2	Y	-0-					13
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	81	1	185	2	Y	-0-					13
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	Y	-0-					13
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	84	1	213	2	Y	-0-					13
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	91	1	223	2	Y	-0-					13
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	91	1	332	3	Y	-0-					22
02	364	N	242	-0-	-122	-0-	54	1	188	3	Y	-0-	17	1			5
03	465	N	237	-0-	-228	-0-	30	1	207	3	Y	-0-					5
04	420	N	233	-0-	-187	-0-	49	1	184	2	Y	-0-					5
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	40	1	154	3	Y	-0-					5
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6437	3	50	9	N	45	2	8			68
02	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5847	3	48	9	N	44					112
03	5549	X	4975	-0-	-574	-0-	4953	3	22	9	N	20					132
04	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6486	2	58	9	N	53					185
05	6541	X	6184	-0-	-357	-0-	6173	3	11	9	N	10					195
06	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					195

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
01	682	N	551	-0-	-131	-0-	119	1	432	3	Y	-0-					19
02	700	N	407	-0-	-293	-0-	90	1	317	3	Y	-0-	15	1			4
03	558	N	354	-0-	-204	-0-	45	1	309	3	Y	-0-					4
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	105	1	392	2	Y	-0-					4
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	90	1	346	3	Y	-0-					4
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2495	3	1	9	N	1	1	8			99
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2391	3	11	9	N	10	4	8			105
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2643	3	2	9	N	2	2	8			105
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1492	3	6	9	N	5	5	8			105
*05	3100	N	3395	-0-	295	295	3359	3	36	9	N	33	24	8			114
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	295					N	NO RPT					114

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
01	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2727	3	4	9	N	4	4	8			68
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					68
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					68
04	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2499	3	7	9	N	6	6	8			68
*05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					68
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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
01	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7145	3	7	9	N	6	6	8			117
02	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6042	3	3	9	N	3	3	8			117
03	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6643	3	3	9	N	3	3	8			117
04	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5776	3	10	9	N	9	9	8			117
*05	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6266	3	12	9	N	11	11	8			117
*06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					117

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
01	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	3			N	-0-					58
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	775	3	4	9	N	4					62
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	3	1	9	N	1					63
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			N	-0-					63
05	868	N	737	-0-	-131	-0-	735	3	2	9	N	2					65
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					65

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
01	48112	X	42085	-0-	-6027	-0-	41845	3	240	9	N	218	196	1	5	8	35
02	42700	X	35654	-0-	-7046	-0-	35454	3	200	9	N	182					217
03	43803	X	34309	-0-	-9494	-0-	34143	3	166	9	N	151	193	1			175
04	41220	X	30794	-0-	-10426	-0-	30643	2	151	9	N	137	187	1			125
05	42594	X	28336	-0-	-14258	-0-	28219	3	117	9	N	106					231
06	40740	X	NO RPT	-0-	-40740	-0-					N	NO RPT					231

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
01	49352	X	42749	-0-	-6603	-0-	775 495	1 9	41479	3	N	450	185	1	15	8	421
02	42028	X	37325	-0-	-4703	-0-	700 378	1 9	36247	3	N	344	546	1			219
03	45508	X	38752	-0-	-6756	-0-	750 458	1 9	37544	3	N	416	361	1			274
04	44040	X	35750	-0-	-8290	-0-	750 244	1 9	34756	2	N	222	190	1			306
05	44020	X	36163	-0-	-7857	-0-	775 197	1 9	35191	3	N	179	179	1			306
06	41370	X	NO RPT	-0-	-41370	-0-					N	NO RPT					306

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

01	101401	X	50946	-0-	-50455	-0-	49752	3	1194	9	Y	1085	1125	1	9	8	63
02	82432	X	46986	-0-	-35446	-0-	45574	3	1412	9	Y	1284	1224	1			123
03	83297	X	50570	-0-	-32727	-0-	49248	3	1322	9	Y	1202	1251	1			74
04	71580	X	47368	-0-	-24212	-0-	46265	2	1103	9	Y	1003	1024	1			53
05	57350	X	47743	-0-	-9607	-0-	46708	3	1035	9	Y	941	817	1			177
06	50340	X	NO RPT	-0-	-50340	-0-					Y	NO RPT					177

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239

01	167155	X	107066	-0-	-60089	-0-	105384	3	1682	9	Y	1529	1461	1	96	8	84
02	102060	X	87262	-0-	-14798	-0-	86181	3	1081	9	Y	983	970	1			97
03	112995	X	86208	-0-	-26787	-0-	85168	3	1040	9	Y	945	984	1			58
04	109350	X	75529	-0-	-33821	-0-	74660	3	869	9	Y	790	806	1			42
*05	112995	X	70244	-0-	-42751	-0-	69429	3	815	9	Y	741	643	1			140
*06	103620	X	NO RPT	-0-	-103620	-0-					Y	NO RPT					140

PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

01	2945	N	2301	-0-	-644	-0-	42	1	2259	2	Y	-0-					228
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	56	1	2013	2	Y	-0-					228
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	62	1	2215	2	Y	-0-					228
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	60	1	2385	2	Y	-0-					228
05	2294	N	1913	-0-	-381	-0-	62	1	1851	2	Y	-0-					228
*06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	60	1	2157	2	Y	-0-					228

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	62	1	1834	2	N	10					58
							11	9									
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	56	1	1718	2	N	15					73
							17	9									
03	2356	N	1680	-0-	-676	-0-	62	1	1618	2	N	-0-					73
04	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	60	1	1615	2	N	12					85
							13	9									
05	1984	N	1541	-0-	-443	-0-	60	1	1437	2	N	40					125
							44	9									
*06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	58	1	1742	2	N	-0-					125

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
01	2232	N	1615	-0-	-617	-0-	56	1	1559	2	N	-0-					150
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	56	1	2019	2	N	17					167
							19	9									
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	62	1	1690	2	N	47	186	1			28
							52	9									
04	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	58	1	1378	2	N	84					112
							92	9									
05	2325	N	1442	-0-	-883	-0-	62	1	1380	2	N	-0-					112
06	1740	N	1615	-0-	-125	-0-	60	1	1555	2	N	-0-					112

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
01	2821	N	2531	-0-	-290	-0-	60	1	2464	2	N	6	1	8			150
							7	9									
02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	56	1	2518	2	N	-0-					150
03	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	62	1	3001	2	N	8					158
							9	9									
04	3000	N	3044	-0-	44	44	60	1	2965	2	N	17					175
							19	9									
05	3100	N	3090	-0-	-10	34	62	1	3017	2	N	10					185
							11	9									
06	2970	N	2855	-0-	-115	-0-	60	1	2786	2	N	8					193
							9	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
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	62	1	1738	2	N	-0-					127
02	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	56	1	1588	2	N	5					132
							6	9									
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	62	1	1980	2	N	8					140
							9	9									
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	60	1	1702	2	N	8					148
							9	9									
05	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	62	1	1670	2	N	2					150
							2	9									
06	1980	N	1739	-0-	-241	-0-	60	1	1671	2	N	7					157
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	62	1	2196	2	N	1	174	1			25
							1	9									
02	2072	N	1920	-0-	-152	-0-	56	1	1817	2	N	43					68
							47	9									
03	2387	N	2128	-0-	-259	-0-	62	1	1941	2	N	114					182
							125	9									
04	2190	N	1737	-0-	-453	-0-	60	1	1670	2	N	6					188
							7	9									
05	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	62	1	2049	2	N	17	182	1			23
							19	9									
06	2070	N	1943	-0-	-127	-0-	60	1	1798	2	N	77					100
							85	9									

TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	62	1	2341	2	N	26					53
							29	9									
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	56	1	2053	2	N	50					103
							55	9									
03	2232	N	1761	-0-	-471	-0-	62	1	1656	2	N	39					142
							43	9									
04	2340	N	2170	-0-	-170	-0-	60	1	2110	2	N	-0-					142
05	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	62	1	2202	2	N	-0-					142
*06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	60	1	2189	2	N	-0-					142

LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1112	-0-	-1988	-0-	62	1	1050	2	N	-0-					80
02	2800	X	1194	-0-	-1606	-0-	52	1	1142	2	N	-0-					80
03	3100	X	976	-0-	-2124	-0-	58	1	918	2	N	-0-					80
04	2460	X	1115	-0-	-1345	-0-	58	1	1057	2	N	-0-					80
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	58	1	3977	2	N	-0-					80
*06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	58	1	2606	2	N	-0-					80

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	1384	-0-	-1220	-0-	46	1	1334	2	N	4					72
							4	9									
02	2072	N	1814	-0-	-258	-0-	42	1	1768	2	N	4					76
							4	9									
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	56	1	2312	2	N	8					84
							9	9									
04	1350	N	1051	-0-	-299	-0-	60	1	991	2	N	-0-					84
05	2015	N	662	-0-	-1353	-0-	20	1	635	2	N	6					90
							7	9									
*06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	54	1	2571	2	N	12					102
							13	9									

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1929	-0-	-427	-0-	62	1	1860	2	N	6					72
							7	9									
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	56	1	2054	2	N	2					74
							2	9									
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	62	1	1990	2	N	21					95
							23	9									
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	60	1	1918	2	N	-0-					95
05	2325	N	2012	-0-	-313	-0-	62	1	1919	2	N	28					123
							31	9									
06	2010	N	1951	-0-	-59	-0-	60	1	1887	2	N	4					127
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1565	-0-	-1287	-0-	60	1	1505	2	N	-0-					73
02	2268	X	1527	-0-	-741	-0-	56	1	1471	2	N	-0-					73
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	62	1	2750	2	N	-0-					73
04	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	60	1	2587	2	N	-0-					73
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	62	1	2671	2	N	-0-					73
*06	3000	N	3178	-0-	178	178	60	1	3118	2	N	-0-					73

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	3000	N	3070	-0-	70	70	62	1	3008	2	N	-0-					123
05	1547	N	1477	-0-	-70	-0-	62	1	1415	2	N	-0-					123
*06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	14	1	989	2	N	-0-					123

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	56	1	1930	2	N	-0-					156
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	56	1	1960	2	N	-0-					156
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	62	1	1969	2	N	-0-					156
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	58	1	2218	2	N	-0-					156
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	62	1	2380	2	N	-0-					156
*06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	60	1	1824	2	N	-0-					156

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	54	1	1947	2	N	-0-					27
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	56	1	1966	2	N	15					42
							17	9									
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	62	1	1937	2	N	8					50
							9	9									
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	58	1	1637	2	N	-0-					50
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	62	1	1839	2	N	-0-					50
*06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	60	1	1820	2	N	5					55
							6	9									

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

01	1364	N	1175	-0-	-189	-0-	62	1	1113	2	N	-0-					10
02	1204	N	968	-0-	-236	-0-	56	1	912	2	N	-0-					10
03	992	N	926	-0-	-66	-0-	62	1	864	2	N	-0-					10
04	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	60	1	971	2	N	-0-					10
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	62	1	2616	2	N	-0-					10
*06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	60	1	2642	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	T. A.		709	-0-	709	709	62	1	647	2	Y	-0-					48
06	T. A.		1053	-0-	1053	1762	12	1	1041	2	Y	-0-					48

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	62	1	1257	2	N	13					170
							14	9									
02	1288	N	1207	-0-	-81	-0-	56	1	1142	2	N	8					178
							9	9									
03	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	60	1	1379	2	N	17					195
							19	9									
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	58	1	1304	2	N	7					202
							8	9									
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	60	1	1452	2	N	11					213
							12	9									
06	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	60	1	1269	2	N	14	185	1			42
							15	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

01	1333	N	732	-0-	-601	-0-	30	1	702	2	N	-0-					117
02	840	N	346	-0-	-494	-0-	16	1	330	2	N	-0-					117
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	32	1	1358	2	N	-0-					117
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	20	1	766	2	N	-0-					117
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	34	1	1023	2	N	-0-					117
06	1350	N	430	-0-	-920	-0-	10	1	420	2	N	-0-					117

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	62	1	1324	2	N	-0-					87
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	56	1	1133	2	N	-0-					87
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	62	1	1211	2	N	-0-					87
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	60	1	1434	2	N	-0-					87
05	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	62	1	1099	2	N	-0-					87
06	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	60	1	1167	2	N	-0-					87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	62	1	3017	2	N	-0-					34
02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	56	1	2399	2	N	-0-					34
03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	62	1	2960	2	N	-0-					34
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	60	1	3198	2	N	-0-					34
05	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	62	1	2999	2	N	-0-					34
*06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	60	1	2588	2	N	-0-					34

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	62	1	1715	2	N	-0-					184
02	1596	N	1451	-0-	-145	-0-	56	1	1380	2	N	14	179	1			19
							15	9									
03	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	62	1	1619	2	N	-0-					19
04	1710	N	1585	-0-	-125	-0-	60	1	1525	2	N	-0-					19
05	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	62	1	1486	2	N	6					25
							7	9									
06	1620	N	1500	-0-	-120	-0-	60	1	1434	2	N	5					30
							6	9									

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	60	1	1603	2	N	-0-					42
02	1652	N	1350	-0-	-302	-0-	56	1	1294	2	N	-0-					42
03	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	62	1	1558	2	N	26					68
							29	9									
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	60	1	1748	2	N	-0-					68
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	62	1	1504	2	N	-0-					68
*06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	60	1	1585	2	N	5					73
							6	9									

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	62	1	2342	2	N	-0-					56
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	56	1	2352	2	N	-0-					56
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	62	1	2719	2	N	-0-					56
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	60	1	2616	2	N	-0-					56
05	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	62	1	2732	2	N	-0-					56
06	2700	N	2431	-0-	-269	-0-	60	1	2371	2	N	-0-					56

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

01	1581	N	1143	-0-	-438	-0-	62	1	1078	2	N	3					143
							3	9									
02	1540	N	904	-0-	-636	-0-	56	1	840	2	N	7					150
							8	9									
03	1426	N	1012	-0-	-414	-0-	62	1	950	2	N	-0-					150
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	60	1	1501	2	N	45					195
							50	9									
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	62	1	1520	2	N	3	160	1			38
							3	9									
*06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	52	1	1006	2	N	-0-					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	60	1	1412	2	N	-0-					282
02	1456	N	1329	-0-	-127	-0-	54	1	1275	2	N	-0-					282
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	62	1	1493	2	N	-0-					282
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	58	1	1790	2	N	-0-					282
05	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	62	1	1218	2	N	18					300
							20	9									
*06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	58	1	1529	2	N	-0-					300

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

01	2387	N	2166	-0-	-221	-0-	56	1	2110	2	N	-0-					34
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	56	1	2288	2	N	21					55
							23	9									
03	2418	N	2400	-0-	-18	-0-	62	1	2338	2	N	-0-					55
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	60	1	2513	2	N	28					83
							31	9									
05	2635	N	2342	-0-	-293	-0-	62	1	2280	2	N	-0-					83
*06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	60	1	2301	2	N	-0-					83

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					205
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					205
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					205
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					205
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					205
06	1200	N	994	-0-	-206	-0-	994	2			N	-0-					205

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089044 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10721 - 10770

01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					130
02	308	N	106	-0-	-202	-0-	106	2			N	-0-					130
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					130
04	270	N	44	-0-	-226	-0-	41	2	3	9	N	3					133
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					133
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					133

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					145
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					145
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					145
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					145
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					145
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					145

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					84
02	420	N	95	-0-	-325	-0-	95	2			N	-0-					84
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					84
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	2			N	-0-					84
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					84
06	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					84

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					111
02	1260	N	987	-0-	-273	-0-	987	2			N	-0-					111
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					111
04	1320	N	654	-0-	-666	-0-	654	2			N	-0-					111
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					111
06	1380	N	1200	-0-	-180	-0-	1200	2			N	-0-					111

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1068	2	11	9	N	10					102
02	616	N	613	-0-	-3	-0-	613	2			N	-0-					102
03	1891	N	920	-0-	-971	-0-	920	2			N	-0-					102
04	1050	N	645	-0-	-405	-0-	645	2			N	-0-					102
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					102
*06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					102

SABINE OIL & GAS LLC 742142
CHERRY, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096510 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9272 - 9374

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2015 - PLUGGED 01/21/15

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205713 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

01	0		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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 14990 02/15/2014

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	745	1	2845	2	N	2	2	8			65
							2	9									
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	684	1	2711	2	N	1	1	8			65
							1	9									
03	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	761	1	3014	2	N	1	1	8			65
							1	9									
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	730	1	2869	2	N	2	2	8			65
							2	9									
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	749	1	2970	2	N	3	3	8			65
							3	9									
*06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	740	1	2924	2	N	1	1	8			65
							1	9									

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					50
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	314	2			N	-0-					50
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					50
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	352	2	66	9	N	60					110
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					110
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					110

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	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

01	1922	X	1212	-0-	-710	-0-	193	1	1019	2	N	-0-					32
02	1652	X	1079	-0-	-573	-0-	121	1	958	2	N	-0-					32
03	1829	X	1219	-0-	-610	-0-	163	1	1056	2	N	-0-					32
04	1740	X	590	-0-	-1150	-0-	100	1	490	2	N	-0-					32
05	1798	X	630	-0-	-1168	-0-	111	1	519	2	N	-0-					32
06	1170	X	702	-0-	-468	-0-	166	1	536	2	N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	937	X	937	-0-	-0-	-0-	105	1	831	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	952	N	465	-0-	-487	-0-	51	1	414	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	621	-0-	-340	-0-	67	1	552	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	900	N	591	-0-	-309	-0-	61	1	529	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	64	1	537	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	600	N	325	-0-	-275	-0-	35	1	286	2	Y	4					4
							4	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1969	-0-	-15	-0-	286	1	1683	2	Y	-0-					-0-
02	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	277	1	1786	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1984	X	1974	-0-	-10	-0-	297	1	1676	2	Y	1					2
							1	9									
04	1920	X	1898	-0-	-22	-0-	263	1	1635	2	Y	-0-					2
05	2294	X	1727	-0-	-567	-0-	276	1	1451	2	Y	-0-					2
06	2220	X	1491	-0-	-729	-0-	253	1	1238	2	Y	-0-					2

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	157	1	1235	2	Y	-0-					19
02	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	130	1	1104	2	Y	-0-					19
03	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	130	1	1172	2	Y	39					58
							43	9									
04	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	134	1	1093	2	Y	-0-					58
05	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	143	1	1168	2	Y	-0-					58
06	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	156	1	1102	2	Y	-0-					58

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2000	-0-	-232	-0-	112	1	1887	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
02	1820	X	1534	-0-	-286	-0-	98	1	1435	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	130	1	1847	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
04	1950	N	1794	-0-	-156	-0-	113	1	1678	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
05	1705	N	1497	-0-	-208	-0-	92	1	1405	2	Y	-0-					18
*06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	133	1	1953	2	Y	2	2	8			18
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	188	1	1596	2	N	9					27
							10	9									
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	101	1	863	2	N	-0-					27
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					27
04	960	N	898	-0-	-62	-0-	106	1	792	2	N	-0-					27
05	992	N	865	-0-	-127	-0-	129	1	736	2	N	-0-					27
*06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	133	1	906	2	N	-0-					27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	241	1	4400	2	N	1	1	8			72
							1	9									
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	214	1	4119	2	N	-0-					72
03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	232	1	4205	2	N	-0-					72
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	208	1	3945	2	N	1	1	8			72
							1	9									
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	163	1	3078	2	N	1	1	8			72
							1	9									
*06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	167	1	3145	2	N	2	2	8			72
							2	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

01	527	N	356	-0-	-171	-0-	46	1	310	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	82	-0-	-450	-0-	10	1	71	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	558	N	228	-0-	-330	-0-	18	1	192	2	Y	16					16
							18	9									
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	54	1	359	2	Y	-0-					16
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	2	Y	-0-					16
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	37	1	252	2	Y	-0-					16

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471

01	2170	N	1706	-0-	-464	-0-	142	1	1510	2	N	49					171
							54	9									
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	136	1	1515	2	N	28					199
							31	9									
03	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	151	1	1660	2	N	-0-					199
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	154	1	1736	2	N	27	162	1			64
							30	9									
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	167	1	1829	2	N	186	183	1			67
							205	9									
*06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	152	1	1630	2	N	-0-					67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	181	1	1062	2	Y	16					150
							18	9									
02	1484	N	1377	-0-	-107	-0-	178	1	1144	2	Y	50	174	1			26
							55	9									
03	1519	N	1223	-0-	-296	-0-	181	1	1018	2	Y	22					48
							24	9									
04	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	160	1	994	2	Y	52					100
							57	9									
05	1519	N	945	-0-	-574	-0-	151	1	792	2	Y	2					102
							2	9									
06	1170	N	698	-0-	-472	-0-	119	1	579	2	Y	-0-					102

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
01	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	308	1	2424	2	Y	-0-					63
02	2436	N	2428	-0-	-8	-0-	257	1	2171	2	Y	-0-					63
03	2697	N	2624	-0-	-73	-0-	259	1	2344	2	Y	19					82
							21	9									
04	2640	N	2503	-0-	-137	-0-	274	1	2229	2	Y	-0-					82
05	2697	N	2625	-0-	-72	-0-	287	1	2338	2	Y	-0-					82
06	2550	N	2497	-0-	-53	-0-	310	1	2187	2	Y	-0-					82

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
01	1922	X	718	-0-	-1204	-0-	40	1	674	2	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	54	1	796	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	59	1	834	2	Y	4	2	1	1	8	1
							4	9									
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	62	1	917	2	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	85	1	1306	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
*06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	82	1	1201	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1465	-0-	-364	-0-	136	1	1329	2	Y	-0-					104
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	148	1	1497	2	Y	27					131
							30	9									
03	1829	N	1575	-0-	-254	-0-	143	1	1429	2	Y	3	104	1			30
							3	9									
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	196	1	1901	2	Y	30					60
							33	9									
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	197	1	1702	2	Y	24					84
							26	9									
*06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	162	1	1468	2	Y	-0-					84

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2347	-0-	-443	-0-	218	1	2129	2	Y	-0-					65
02	2520	X	1751	-0-	-769	-0-	154	1	1567	2	Y	27	1	8			91
							30	9									
03	2790	X	1515	-0-	-1275	-0-	138	1	1375	2	Y	2	74	1			19
							2	9									
04	2640	X	2102	-0-	-538	-0-	194	1	1875	2	Y	30					49
							33	9									
05	2728	X	2004	-0-	-724	-0-	206	1	1774	2	Y	22	6	8			65
							24	9									
*06	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	228	1	2072	2	Y	1	1	8			65
							1	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	90	1	1514	2	Y	25	20	1	3	8	9
							28	9									
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	109	1	1601	2	Y	33	21	1	3	8	18
							36	9									
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	119	1	1693	2	Y	18	20	1	2	8	14
							20	9									
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	110	1	1629	2	Y	7	9	1	3	8	9
							8	9									
05	1922	N	1486	-0-	-436	-0-	91	1	1394	2	Y	1	9	1	1	8	-0-
							1	9									
06	1770	N	1396	-0-	-374	-0-	89	1	1307	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3128	-0-	28	28	169	1	2847	2	Y	102	69	1	6	8	34
							112	9									
02	2800	N	3113	-0-	313	341	191	1	2788	2	Y	122	83	1	4	8	69
							134	9									
03	3100	N	3342	-0-	242	583	214	1	3036	2	Y	84	86	1	7	8	60
							92	9									
04	3464	X	2881	-0-	-583	-0-	174	1	2587	2	Y	109	86	1	6	8	77
							120	9									
05	2604	X	2482	-0-	-122	-0-	150	1	2287	2	Y	41	77	1	4	8	37
							45	9									
06	2520	X	2505	-0-	-15	-0-	155	1	2284	2	Y	60	77	1	7	8	13
							66	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	41	1	686	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1064	N	514	-0-	-550	-0-	33	1	479	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	961	N	736	-0-	-225	-0-	48	1	686	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	720	N	540	-0-	-180	-0-	34	1	503	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	75	1	1145	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	720	N	602	-0-	-118	-0-	35	1	519	2	Y	44	3	8			41
							48	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	124	1	2081	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	2100	X	1725	-0-	-375	-0-	110	1	1609	2	Y	5	3	1	2	8	-0-
							6	9									
03	2573	X	1769	-0-	-804	-0-	116	1	1651	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2490	X	1704	-0-	-786	-0-	107	1	1594	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	2573	X	1404	-0-	-1169	-0-	86	1	1316	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2130	X	1190	-0-	-940	-0-	76	1	1113	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

01	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	120	1	1282	2	N	-0-					136
02	1624	N	1075	-0-	-549	-0-	90	1	985	2	N	-0-					136
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	106	1	1121	2	N	-0-					136
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	128	1	1327	2	N	-0-					136
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	107	1	1155	2	N	-0-					136
*06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	110	1	1108	2	N	-0-					136

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1990	-0-	-87	-0-	101	1	1889	2	Y	-0-					11
02	1932	N	1716	-0-	-216	-0-	87	1	1628	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
03	2201	N	1846	-0-	-355	-0-	95	1	1721	2	Y	27	1	8			37
							30	9									
04	1920	N	1801	-0-	-119	-0-	99	1	1700	2	Y	2	2	8			37
							2	9									
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	101	1	1803	2	Y	2	2	8			37
							2	9									
06	1800	N	1751	-0-	-49	-0-	89	1	1661	2	Y	1	1	8			37
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1716	-0-	-981	-0-	86	1	1613	2	Y	15	2	8			57
							17	9									
02	2436	X	1705	-0-	-731	-0-	86	1	1618	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
03	2697	X	1975	-0-	-722	-0-	103	1	1871	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
04	2040	X	1537	-0-	-503	-0-	84	1	1452	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
05	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	116	1	2064	2	Y	3	3	8			57
							3	9									
*06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	136	1	2526	2	Y	1	1	8			57
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2874	-0-	-319	-0-	321	1	2552	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
02	2884	X	2559	-0-	-325	-0-	277	1	2282	2	Y	-0-					22
03	3193	X	2979	-0-	-214	-0-	322	1	2655	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	304	1	2627	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
05	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	319	1	2653	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
06	2880	X	2753	-0-	-127	-0-	300	1	2449	2	Y	4					26
							4	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	122	1	2049	2	Y	30	5	8			25
							33	9									
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	119	1	1735	2	Y	16	33	1	3	8	5
							18	9									
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	143	1	2027	2	Y	29	3	8			31
							32	9									
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	142	1	2104	2	Y	47	43	1	5	8	30
							52	9									
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	159	1	2423	2	Y	2	30	1	2	8	-0-
							2	9									
*06	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	175	1	2579	2	Y	54	4	8			50
							59	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	76	1	1277	2	Y	86	6	8			112
							95	9									
02	1344	N	706	-0-	-638	-0-	45	1	657	2	Y	4	98	1	2	8	16
							4	9									
03	1798	N	1483	-0-	-315	-0-	93	1	1328	2	Y	56	5	8			67
							62	9									
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	106	1	1579	2	Y	123	108	1	5	8	77
							135	9									
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	105	1	1599	2	Y	90	138	1	2	8	27
							99	9									
06	1440	N	1242	-0-	-198	-0-	76	1	1119	2	Y	43	2	8			68
							47	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	122	1	2055	2	Y	21	15	1	4	8	7
							23	9									
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	120	1	1761	2	Y	11	9	1	2	8	7
							12	9									
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	147	1	2085	2	Y	13	11	1	2	8	7
							14	9									
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	143	1	2126	2	Y	21	12	1	6	8	10
							23	9									
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	123	1	1882	2	Y	9	13	1			6
							10	9									
06	1950	N	1799	-0-	-151	-0-	114	1	1676	2	Y	8	8	1	5	8	1
							9	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	154	1	2976	2	N	2	2	8			41
							2	9									
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	139	1	2586	2	N	1	1	8			41
							1	9									
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	155	1	2998	2	N	-0-					41
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	150	1	2845	2	N	2	2	8			41
							2	9									
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	145	1	2708	2	N	2	2	8			41
							2	9									
*06	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	150	1	2426	2	N	60					101
							66	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1304	-0-	-246	-0-	124	1	1180	2	Y	-0-					-0-
02	1596	X	1287	-0-	-309	-0-	131	1	1156	2	Y	-0-					-0-
03	1767	X	1558	-0-	-209	-0-	167	1	1391	2	Y	-0-					-0-
04	1710	X	1553	-0-	-157	-0-	162	1	1390	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	187	1	1535	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	172	1	1332	2	Y	2					2
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 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
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	Y	4	4	1	1	8	2
							4	9									
02	644	X	596	-0-	-48	-0-	37	1	536	2	Y	21	11	1	2	8	10
							23	9									
03	713	X	592	-0-	-121	-0-	38	1	548	2	Y	5	7	1	2	8	6
							6	9									
04	690	X	431	-0-	-259	-0-	26	1	388	2	Y	15	9	1	2	8	10
							17	9									
05	713	X	394	-0-	-319	-0-	24	1	366	2	Y	4	7	1	1	8	6
							4	9									
*06	667	X	667	-0-	-0-	-0-	42	1	614	2	Y	10	7	1	5	8	4
							11	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

01	3038	X	2608	-0-	-430	-0-	247	1	2361	2	Y	-0-					105
02	2716	X	2369	-0-	-347	-0-	242	1	2127	2	Y	-0-					105
03	3007	X	2650	-0-	-357	-0-	284	1	2366	2	Y	-0-					105
04	2910	X	2732	-0-	-178	-0-	286	1	2445	2	Y	1	1	8			105
							1	9									
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	312	1	2555	2	Y	-0-					105
*06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	330	1	2556	2	Y	7					112
							8	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

01	3689	X	2881	-0-	-808	-0-	144	1	2686	2	Y	46					74
							51	9									
02	3332	X	2276	-0-	-1056	-0-	115	1	2160	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
03	3565	X	2926	-0-	-639	-0-	153	1	2773	2	Y	-0-					74
04	3450	X	2280	-0-	-1170	-0-	125	1	2154	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	159	1	2838	2	Y	2	2	8			74
							2	9									
*06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	168	1	3122	2	Y	1	1	8			74
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

01	2914	X	6	-0-	-2908	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					50
02	2520	X	143	-0-	-2377	-0-	15	1	128	2	Y	-0-					50
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					50
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					50
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					50
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					50

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

01	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	114	1	1919	2	Y	79	63	1	3	8	31
							87	9									
02	2632	N	2050	-0-	-582	-0-	128	1	1875	2	Y	43	39	1	2	8	33
							47	9									
03	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	146	1	2072	2	Y	30	36	1	2	8	25
							33	9									
04	2040	N	1979	-0-	-61	-0-	121	1	1795	2	Y	57	41	1	4	8	37
							63	9									
05	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	135	1	2069	2	Y	15	35	1	1	8	16
							17	9									
*06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	141	1	2083	2	Y	41	44	1	6	8	7
							45	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1413	-0-	-137	-0-	79	1	1330	2	N	4	4	8			27
							4	9									
02	1400	N	1301	-0-	-99	-0-	83	1	1215	2	N	3	3	8			27
							3	9									
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	95	1	1346	2	N	4	4	8			27
							4	9									
04	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	86	1	1270	2	N	4	4	8			27
							4	9									
05	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	84	1	1287	2	N	2	2	8			27
							2	9									
06	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	84	1	1229	2	N	5	5	8			27
							6	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	118	1	1985	2	Y	24	4	8			20
							26	9									
02	1904	N	1385	-0-	-519	-0-	88	1	1285	2	Y	11	26	1	1	8	4
							12	9									
03	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					4
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

01	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	244	1	2596	2	N	-0-					59
02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	209	1	2272	2	N	1	1	8			59
							1	9									
03	2976	N	2710	-0-	-266	-0-	234	1	2476	2	N	-0-					59
04	2760	N	2537	-0-	-223	-0-	223	1	2314	2	N	-0-					59
05	2759	N	2601	-0-	-158	-0-	221	1	2380	2	N	-0-					59
06	2610	N	2452	-0-	-158	-0-	219	1	2211	2	N	20					79
							22	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	61	1	1030	2	N	6	6	8			122
							7	9									
02	1400	N	938	-0-	-462	-0-	60	1	876	2	N	2	2	8			122
							2	9									
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	67	1	949	2	N	5	5	8			122
							6	9									
04	1050	N	961	-0-	-89	-0-	60	1	893	2	N	7	7	8			122
							8	9									
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	67	1	1019	2	N	3	3	8			122
							3	9									
*06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	84	1	1235	2	N	6	6	8			122
							7	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	30	1	237	2	Y	-0-					16
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	Y	-0-					16
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	38	1	343	2	Y	-0-					16
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	41	1	333	2	Y	-0-					16
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	38	1	306	2	Y	-0-					16
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	42	1	295	2	Y	-0-					16

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-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

01	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	156	1	1232	2	Y	-0-					17
02	1764	N	1637	-0-	-127	-0-	173	1	1464	2	Y	-0-					17
03	1984	N	1747	-0-	-237	-0-	174	1	1573	2	Y	-0-					17
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	181	1	1468	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
05	1798	N	1290	-0-	-508	-0-	141	1	1149	2	Y	-0-					17
06	1680	N	979	-0-	-701	-0-	122	1	857	2	Y	-0-					17

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784

01	465	N	354	-0-	-111	-0-	37	1	317	2	N	-0-					24
02	476	N	359	-0-	-117	-0-	38	1	321	2	N	-0-					24
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	48	1	374	2	N	-0-					24
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	107	1	801	2	N	-0-					24
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	107	1	610	2	N	-0-					24
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	78	1	528	2	N	-0-					24

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

01	2387	X	2135	-0-	-252	-0-	277	1	1858	2	Y	-0-					23
02	2436	X	1718	-0-	-718	-0-	222	1	1495	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
03	2697	X	2164	-0-	-533	-0-	184	1	1963	2	Y	15					38
							17	9									
04	2610	X	2202	-0-	-408	-0-	286	1	1916	2	Y	-0-					38
05	2418	X	1836	-0-	-582	-0-	166	1	1669	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
*06	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	301	1	2080	2	Y	-0-					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	69	1	230	2	N	-0-					80
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	57	1	186	2	N	-0-					80
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	279	1	373	2	N	1	1	8			80
							1	9									
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	352	1	324	2	N	-0-					80
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	369	1	434	2	N	-0-					80
*06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	361	1	451	2	N	-0-					80

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	227	1	3817	2	N	9	9	8			23
							10	9									
02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	256	1	3742	2	N	9	7	8			25
							10	9									
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	221	1	3141	2	N	7	7	8			25
							8	9									
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	198	1	2939	2	N	42	12	8			55
							46	9									
05	3069	X	2005	-0-	-1064	-0-	119	1	1813	2	N	66	6	8			115
							73	9									
*06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	219	1	3228	2	N	10	10	8			115
							11	9									

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

01	2325	N	1207	-0-	-1118	-0-	68	1	1139	2	N	-0-					122
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	118	1	1720	2	N	1	1	8			122
							1	9									
03	992	N	860	-0-	-132	-0-	57	1	803	2	N	-0-					122
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	76	1	1121	2	N	15	3	8			134
							17	9									
05	2046	N	1008	-0-	-1038	-0-	62	1	944	2	N	2	2	8			134
							2	9									
*06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	60	1	889	2	N	2	2	8			134
							2	9									

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

01	3100	N	3167	-0-	67	67	690	1	2476	2	N	1	1	8			20
							1	9									
02	2800	N	2756	-0-	-44	23	644	1	2112	2	N	-0-					20
03	2534	N	2511	-0-	-23	-0-	595	1	1916	2	N	-0-					20
04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	529	1	2059	2	N	47	1	8			66
							52	9									
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	713	1	2218	2	N	-0-					66
*06	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	690	1	2039	2	N	-0-					66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1828	N	1828	-0-		-0-	-0-	102	1	1719	2	N	6	6	8			105
								7	9									
02	1064	N	558	-0-		-506	-0-	36	1	520	2	N	2	2	8			105
								2	9									
03	2170	N	1180	-0-		-990	-0-	77	1	1101	2	N	2	2	8			105
								2	9									
04	1770	N	1182	-0-		-588	-0-	72	1	1068	2	N	38	6	8			137
								42	9									
05	1610	N	1610	-0-		-0-	-0-	99	1	1509	2	N	2	2	8			137
								2	9									
*06	1499	N	1499	-0-		-0-	-0-	95	1	1401	2	N	3	3	8			137
								3	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

01	3402	X	3402	-0-		-0-	-0-	191	1	3209	2	N	2	2	8			25
								2	9									
02	3081	X	3081	-0-		-0-	-0-	197	1	2882	2	N	2	2	8			25
								2	9									
03	3523	X	3523	-0-		-0-	-0-	232	1	3288	2	N	3	3	8			25
								3	9									
04	3357	X	3357	-0-		-0-	-0-	212	1	3143	2	N	2	2	8			25
								2	9									
05	3314	X	3314	-0-		-0-	-0-	201	1	3072	2	N	37	2	8			60
								41	9									
*06	3120	X	3120	-0-		-0-	-0-	198	1	2919	2	N	3	3	8			60
								3	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	298	N	298	-0-		-0-	-0-	17	1	281	2	N	-0-					148
02	110	N	110	-0-		-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-					148
03	212	N	212	-0-		-0-	-0-	14	1	198	2	N	-0-					148
04	300	N	-0-	-0-		-300	-0-					N	-0-					148
05	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					148
06	210	N	-0-	-0-		-210	-0-					N	-0-					148

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

01	2232	X	1798	-0-		-434	-0-	552	1	1246	2	Y	-0-					127
02	2031	X	2031	-0-		-0-	-0-	621	1	1245	2	Y	150					277
								165	9									
03	2108	X	1776	-0-		-332	-0-	713	1	1023	2	Y	36	169	1			144
								40	9									
04	2497	X	2497	-0-		-0-	-0-	690	1	1724	2	Y	75	179	1	1	8	39
								83	9									
05	2437	X	2437	-0-		-0-	-0-	713	1	1724	2	Y	-0-					39
*06	2591	X	2591	-0-		-0-	-0-	690	1	1901	2	Y	-0-					39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1051	N	1051	-0-		-0-	-0-	59	1	989	2	N	3	3	8			42
								3	9									
02	980	N	727	-0-		-253	-0-	46	1	678	2	N	3	3	8			42
								3	9									
03	1085	N	1000	-0-		-85	-0-	66	1	931	2	N	3	3	8			42
								3	9									
04	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-	64	1	950	2	N	8	8	8			42
								9	9									
05	1040	N	1040	-0-		-0-	-0-	63	1	958	2	N	17	1	8			58
								19	9									
*06	999	N	999	-0-		-0-	-0-	63	1	932	2	N	4	4	8			58
								4	9									

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2286	-0-		-597	-0-	128	1	2154	2	N	4	4	8			102
								4	9									
02	2268	N	1879	-0-		-389	-0-	120	1	1757	2	N	2	2	8			102
								2	9									
03	2325	N	1783	-0-		-542	-0-	117	1	1664	2	N	2	2	8			102
								2	9									
04	2220	N	1595	-0-		-625	-0-	100	1	1491	2	N	4	4	8			102
								4	9									
05	2077	N	1652	-0-		-425	-0-	101	1	1550	2	N	1	1	8			102
								1	9									
*06	1742	N	1742	-0-		-0-	-0-	111	1	1627	2	N	4	4	8			102
								4	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2087	N	2087	-0-		-0-	-0-	117	1	1966	2	N	4	4	8			62
								4	9									
02	1769	N	1769	-0-		-0-	-0-	113	1	1653	2	N	3	3	8			62
								3	9									
03	2139	N	1900	-0-		-239	-0-	125	1	1771	2	N	4	4	8			62
								4	9									
04	2175	N	2175	-0-		-0-	-0-	137	1	2030	2	N	7	7	8			62
								8	9									
05	1953	N	1752	-0-		-201	-0-	107	1	1643	2	N	2	2	8			62
								2	9									
06	1830	N	1576	-0-		-254	-0-	100	1	1469	2	N	6	6	8			62
								7	9									

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1475	N	1475	-0-		-0-	-0-	83	1	1390	2	N	2	2	8			45
								2	9									
02	1344	N	753	-0-		-591	-0-	48	1	705	2	N	-0-					45
03	1481	N	1481	-0-		-0-	-0-	97	1	1382	2	N	2	2	8			45
								2	9									
04	1440	N	1191	-0-		-249	-0-	75	1	1114	2	N	2	2	8			45
								2	9									
05	1181	N	1181	-0-		-0-	-0-	72	1	1108	2	N	1	1	8			45
								1	9									
06	1440	N	699	-0-		-741	-0-	44	1	652	2	N	3	3	8			45
								3	9									

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
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	96	1	1616	2	N	4	4	8			80
							4	9									
02	1624	N	1242	-0-	-382	-0-	79	1	1162	2	N	1	1	8			80
							1	9									
03	1798	N	1511	-0-	-287	-0-	99	1	1411	2	N	1	1	8			80
							1	9									
04	1650	N	1221	-0-	-429	-0-	77	1	1144	2	N	-0-					80
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	109	1	1659	2	N	2	2	8			80
							2	9									
*06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	151	1	2219	2	N	1	1	8			80
							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
01	2077	N	1831	-0-	-246	-0-	102	1	1723	2	N	5	5	8			47
							6	9									
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	133	1	1942	2	N	2	2	8			47
							2	9									
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	123	1	1740	2	N	5	5	8			47
							6	9									
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	120	1	1775	2	N	5	5	8			47
							6	9									
05	2294	N	1620	-0-	-674	-0-	99	1	1507	2	N	13	3	8			57
							14	9									
06	1800	N	1486	-0-	-314	-0-	93	1	1372	2	N	19	4	8			72
							21	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	70	1	1176	2	N	4	4	8			23
							4	9									
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	81	1	1191	2	N	2	2	8			23
							2	9									
03	1550	N	1004	-0-	-546	-0-	66	1	937	2	N	1	1	8			23
							1	9									
04	1200	N	862	-0-	-338	-0-	54	1	806	2	N	2	2	8			23
							2	9									
05	1426	N	1238	-0-	-188	-0-	76	1	1158	2	N	4					27
							4	9									
*06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	67	1	980	2	N	-0-					27

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	71	1	1194	2	N	-0-					27
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	82	1	1195	2	N	-0-					27
03	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	93	1	1316	2	N	-0-					27
04	1230	N	1048	-0-	-182	-0-	66	1	982	2	N	-0-					27
05	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	85	1	1307	2	N	-0-					27
*06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	106	1	1554	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	121	1 4 9	2039	2	N	4	4	8			26
02	2016	N	1846	-0-	-170	-0-	118	1 2 9	1726	2	N	2	2	8			26
03	2201	N	1950	-0-	-251	-0-	128	1 2 9	1820	2	N	2	2	8			26
04	2100	N	1911	-0-	-189	-0-	119	1 30 9	1762	2	N	27	6	8			47
05	2046	N	1901	-0-	-145	-0-	117	1 2 9	1782	2	N	2	2	8			47
06	1890	N	1828	-0-	-62	-0-	116	1 7 9	1705	2	N	6	6	8			47

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1904	-0-	-545	-0-	107	1 2 9	1795	2	N	2	2	8			52
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	145	1 2 9	2127	2	N	2	2	8			52
03	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	153	1 6 9	2172	2	N	5	5	8			52
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	127	1 4 9	1881	2	N	4	4	8			52
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	159	1 13 9	2423	2	N	12	2	8			62
06	2250	N	1952	-0-	-298	-0-	124	1 4 9	1824	2	N	4	4	8			62

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1648	-0-	-553	-0-	92	1 3 9	1553	2	N	3	3	8			140
02	1764	N	1533	-0-	-231	-0-	98	1 2 9	1433	2	N	2	2	8			140
03	1891	N	1683	-0-	-208	-0-	111	1 2 9	1570	2	N	2	2	8			140
04	1590	N	1219	-0-	-371	-0-	77	1 7 9	1135	2	N	6	1	8			145
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	110	1 1 9	1676	2	N	1	1	8			145
*06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	118	1 3 9	1742	2	N	3	3	8			145

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2033	-0-	-912	-0-	114	1 6 9	1913	2	N	5	5	8			176
02	2660	X	1963	-0-	-697	-0-	125	1 2 9	1836	2	N	2	2	8			176
03	2945	X	2324	-0-	-621	-0-	153	1 3 9	2168	2	N	3	3	8			176
04	2850	X	2612	-0-	-238	-0-	164	1 7 9	2441	2	N	6	6	8			176
05	2945	X	2341	-0-	-604	-0-	144	1 2 9	2195	2	N	2	2	8			176
*06	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	144	1 3 9	2126	2	N	3	3	8			176

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	961	N	684	-0-	-277	-0-	38	1	645	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	1008	N	822	-0-	-186	-0-	53	1	769	2	N	-0-					27
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	53	1	749	2	N	-0-					27
04	660	N	565	-0-	-95	-0-	35	1	526	2	N	4	4	8			27
							4	9									
05	899	N	883	-0-	-16	-0-	54	1	828	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	780	N	701	-0-	-79	-0-	44	1	648	2	N	8	3	8			32
							9	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

01	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	95	1	1602	2	Y	22	1	8			21
							24	9									
02	1624	X	1217	-0-	-407	-0-	78	1	1138	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
03	1798	X	1768	-0-	-30	-0-	115	1	1638	2	Y	14	4	8			31
							15	9									
04	1740	X	1641	-0-	-99	-0-	103	1	1535	2	Y	3	31	1	3	8	-0-
							3	9									
05	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	128	1	1964	2	Y	6	1	8			5
							7	9									
*06	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	115	1	1692	2	Y	30	3	8			32
							33	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

01	2480	X	2178	-0-	-302	-0-	121	1	2033	2	Y	22	1	8			61
							24	9									
02	2800	X	2443	-0-	-357	-0-	156	1	2286	2	Y	1	1	8			61
							1	9									
03	3100	X	2589	-0-	-511	-0-	169	1	2405	2	Y	14	3	8			72
							15	9									
04	2370	X	2210	-0-	-160	-0-	139	1	2068	2	Y	3	72	1	3	8	-0-
							3	9									
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	189	1	2892	2	Y	6	1	8			5
							7	9									
*06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	226	1	3330	2	Y	24	2	8			27
							26	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 #: 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
01	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	105	1	1774	2	N	3	3	8			122
							3	9									
02	1708	N	1483	-0-	-225	-0-	95	1	1386	2	N	2	2	8			122
							2	9									
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	127	1	1808	2	N	3	3	8			122
							3	9									
04	1830	N	1589	-0-	-241	-0-	100	1	1486	2	N	3	17	7	3	8	105
							3	9									
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	110	1	1685	2	N	2	2	8			105
							2	9									
06	1890	N	1593	-0-	-297	-0-	101	1	1489	2	N	3	3	8			105
							3	9									

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
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	103	1	1735	2	Y	21	4	8			29
							23	9									
02	1764	N	1405	-0-	-359	-0-	90	1	1312	2	Y	3	3	8			29
							3	9									
03	1891	N	1620	-0-	-271	-0-	106	1	1499	2	Y	14	6	8			37
							15	9									
04	1800	N	1603	-0-	-197	-0-	100	1	1488	2	Y	14	7	8			44
							15	9									
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	96	1	1475	2	Y	12	2	8			54
							13	9									
06	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	94	1	1379	2	Y	36	5	8			85
							40	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	75	1	1256	2	N	2	2	8			31
							2	9									
02	1316	N	1226	-0-	-90	-0-	78	1	1146	2	N	2	1	8			32
							2	9									
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	101	1	1431	2	N	-0-					32
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	105	1	1554	2	N	3	3	8			32
							3	9									
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	95	1	1446	2	N	1	1	8			32
							1	9									
*06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	96	1	1410	2	N	3	3	8			32
							3	9									

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
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	74	1	1248	2	N	3	3	8			120
							3	9									
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	87	1	1268	2	N	2	2	8			120
							2	9									
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	81	1	1156	2	N	3	3	8			120
							3	9									
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	87	1	1295	2	N	35	4	8			151
							39	9									
05	1488	N	1225	-0-	-263	-0-	74	1	1138	2	N	12	2	8			161
							13	9									
*06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	79	1	1155	2	N	4	4	8			161
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	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

01	837	N	819	-0-	-18	-0-	44	1	744	2	N	28	123	1	2	8	27
							31	9									
02	728	N	680	-0-	-48	-0-	43	1	635	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	806	N	716	-0-	-90	-0-	47	1	668	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	780	N	442	-0-	-338	-0-	28	1	411	2	N	3	3	8			27
							3	9									
05	744	N	634	-0-	-110	-0-	39	1	595	2	N	-0-					27
06	690	N	536	-0-	-154	-0-	34	1	499	2	N	3	3	8			27
							3	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

01	2418	X	1154	-0-	-1264	-0-	65	1	1089	2	N	-0-					120
02	2100	X	1661	-0-	-439	-0-	106	1	1555	2	N	-0-					120
03	2325	X	2133	-0-	-192	-0-	140	1	1993	2	N	-0-					120
04	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	128	1	1903	2	N	-0-					120
05	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	132	1	2022	2	N	-0-					120
*06	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	124	1	1822	2	N	120	177	1	1	8	62
							132	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	192	1	3237	2	N	3	3	8			70
							3	9									
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	190	1	2778	2	N	3	3	8			70
							3	9									
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	230	1	3267	2	N	3	3	8			70
							3	9									
04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	206	1	3051	2	N	4	4	8			70
							4	9									
05	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	180	1	2745	2	N	1	1	8			70
							1	9									
06	2610	X	2364	-0-	-246	-0-	150	1	2210	2	N	4	4	8			70
							4	9									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

01	2759	X	2590	-0-	-169	-0-	142	1	2396	2	Y	47	7	8			105
							52	9									
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	172	1	2524	2	Y	27	7	8			125
							30	9									
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	198	1	2809	2	Y	56	154	1	3	8	24
							62	9									
04	2520	X	1732	-0-	-788	-0-	109	1	1613	2	Y	9	4	8			29
							10	9									
05	3007	X	1924	-0-	-1083	-0-	115	1	1763	2	Y	42	2	8			69
							46	9									
06	2970	X	2763	-0-	-207	-0-	175	1	2569	2	Y	17	7	8			79
							19	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	133	1	892	2	N	-0-					159
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	181	1	1220	2	N	1	1	8			159
							1	9									
03	1178	N	812	-0-	-366	-0-	70	1	742	2	N	-0-					159
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	136	1	910	2	N	-0-					159
05	1240	N	1028	-0-	-212	-0-	93	1	935	2	N	-0-					159
*06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	129	1	894	2	N	-0-					159

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 211090 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10131 - 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
01	1116	N	888	-0-	-228	-0-	115	1	773	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	649	-0-	-51	-0-	84	1	565	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	662	-0-	-144	-0-	55	1	590	2	Y	15					15
							17	9									
04	870	N	803	-0-	-67	-0-	104	1	699	2	Y	-0-					15
05	713	N	686	-0-	-27	-0-	62	1	624	2	Y	-0-					15
*06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	81	1	558	2	Y	-0-					15

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	44	1	738	2	N	-0-					40
02	952	N	406	-0-	-546	-0-	26	1	380	2	N	-0-					40
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	143	1	2033	2	N	7	7	8			40
							8	9									
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	93	1	1382	2	N	9	9	8			40
							10	9									
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	107	1	1637	2	N	14	4	8			50
							15	9									
*06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	99	1	1452	2	N	12	2	8			60
							13	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1923	2	4	9	N	4					102
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1726	2	13	9	N	12	1	8			113
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2480	2	7	9	N	6					119
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	567	1	1582	2	N	1	22	7	1	8	97
							1	9									
05	1922	N	1596	-0-	-326	-0-	486	1	1110	2	N	-0-					97
06	1920	N	1167	-0-	-753	-0-	351	1	816	2	N	-0-					97

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
01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	221	1	3720	2	N	1	1	8			26
							1	9									
02	3528	X	3446	-0-	-82	-0-	220	1	3224	2	N	2	2	8			26
							2	9									
03	3906	X	3709	-0-	-197	-0-	244	1	3462	2	N	3	3	8			26
							3	9									
04	3810	X	3610	-0-	-200	-0-	228	1	3379	2	N	3	3	8			26
							3	9									
05	3937	X	3580	-0-	-357	-0-	220	1	3358	2	N	2	2	8			26
							2	9									
06	3810	X	3574	-0-	-236	-0-	227	1	3344	2	N	3	3	8			26
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	496	N	376	-0-	-120	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	34	1	495	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	385	-0-	-266	-0-	25	1	360	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	268	-0-	-92	-0-	17	1	251	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	345	-0-	-244	-0-	21	1	324	2	Y	-0-					-0-
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	2	Y	-0-					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

01	2108	X	1924	-0-	-184	-0-	108	1	1816	2	N	-0-					126
02	1792	X	1515	-0-	-277	-0-	97	1	1418	2	N	-0-					126
03	2511	X	1320	-0-	-1191	-0-	87	1	1233	2	N	-0-					126
04	2430	X	1099	-0-	-1331	-0-	69	1	1030	2	N	-0-					126
05	2511	X	1520	-0-	-991	-0-	93	1	1427	2	N	-0-					126
06	1860	X	1467	-0-	-393	-0-	93	1	1373	2	N	1	1	8			126
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	376	1	3995	2	Y	-0-					33
02	4368	X	3919	-0-	-449	-0-	323	1	3595	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
03	5084	X	4245	-0-	-839	-0-	355	1	3889	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
04	4920	X	4065	-0-	-855	-0-	331	1	3732	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
05	5084	X	4042	-0-	-1042	-0-	337	1	3702	2	Y	3	3	8			33
							3	9									
06	4230	X	3849	-0-	-381	-0-	329	1	3519	2	Y	1	1	8			33
							1	9									

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	424	1	4510	2	Y	-0-					-0-
02	6048	X	4874	-0-	-1174	-0-	402	1	4471	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	6262	X	5091	-0-	-1171	-0-	425	1	4665	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5910	X	4964	-0-	-946	-0-	404	1	4558	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	6107	X	4897	-0-	-1210	-0-	409	1	4485	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	5220	X	4375	-0-	-845	-0-	374	1	4000	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214216 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10364 - 10574

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

01	3348	X	2511	-0-	-837	-0-	713	1	1548	2	Y	227	171	1	1	8	141
							250	9									
02	4200	X	2579	-0-	-1621	-0-	552	1	1555	2	Y	429	356	1	3	8	211
							472	9									
03	3999	X	2392	-0-	-1607	-0-	690	1	1254	2	Y	407	523	1			95
							448	9									
04	2430	X	1169	-0-	-1261	-0-	437	1	356	2	Y	342	355	1	2	8	80
							376	9									
05	2852	X	1524	-0-	-1328	-0-	621	1	651	2	Y	229	166	1	1	8	142
							252	9									
06	2760	X	2656	-0-	-104	-0-	667	1	1660	2	Y	299	353	1			88
							329	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

01	2573	X	2517	-0-	-56	-0-	141	1	2372	2	N	4	4	8			149
							4	9									
02	2324	X	2062	-0-	-262	-0-	131	1	1912	2	N	17	2	8			164
							19	9									
03	2573	X	2557	-0-	-16	-0-	168	1	2386	2	N	3	3	8			164
							3	9									
04	2430	X	2202	-0-	-228	-0-	136	1	2011	2	N	50	181	1	5	8	28
							55	9									
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	231	1	3535	2	N	2	2	8			28
							2	9									
06	2460	X	2311	-0-	-149	-0-	147	1	2163	2	N	1	1	8			28
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	104	1	1744	2	N	-0-					20
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	106	1	1545	2	N	-0-					20
03	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	124	1	1758	2	N	-0-					20
04	1800	N	1713	-0-	-87	-0-	108	1	1603	2	N	2	2	8			20
							2	9									
05	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	108	1	1645	2	N	-0-					20
*06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	110	1	1615	2	N	137					157
							151	9									

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
01	3534	X	2666	-0-	-868	-0-	110	1	2550	2	N	5	95	1			55
							6	9									
02	3192	X	2717	-0-	-475	-0-	111	1	2602	2	N	4	2	8			57
							4	9									
03	3255	X	2669	-0-	-586	-0-	107	1	2558	2	N	4					61
							4	9									
04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	271	1	2448	2	N	-0-	18	7			43
05	3007	X	2711	-0-	-296	-0-	281	1	2430	2	N	-0-					43
*06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	323	1	2603	2	N	2	2	8			43
							2	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2761	-0-	-618	-0-	143	1	2618	2	Y	-0-					32
02	2828	X	2422	-0-	-406	-0-	120	1	2301	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
03	3131	X	2654	-0-	-477	-0-	138	1	2509	2	Y	6	6	8			32
							7	9									
04	3000	X	2444	-0-	-556	-0-	123	1	2320	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
05	3100	X	2598	-0-	-502	-0-	131	1	2465	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
06	2670	X	2447	-0-	-223	-0-	123	1	2323	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
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	93	1	622	2	N	-0-					25
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	88	1	595	2	N	-0-					25
03	651	N	523	-0-	-128	-0-	45	1	478	2	N	-0-					25
04	690	N	553	-0-	-137	-0-	72	1	481	2	N	-0-					25
05	744	N	571	-0-	-173	-0-	52	1	519	2	N	-0-					25
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	71	1	490	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
01	1023	X	664	-0-	-359	-0-	86	1	578	2	Y	-0-					55
02	672	N	645	-0-	-27	-0-	83	1	562	2	Y	-0-					55
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	61	1	650	2	Y	-0-					55
04	630	N	553	-0-	-77	-0-	72	1	481	2	Y	-0-					55
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	155	1	1555	2	Y	52					107
							57	9									
*06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	89	1	613	2	Y	-0-					107

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	163	1	1091	2	Y	-0-					39
02	1288	N	1217	-0-	-71	-0-	157	1	1059	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	125	1	1331	2	Y	-0-					39
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	164	1	1094	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
05	1333	N	1118	-0-	-215	-0-	101	1	1017	2	Y	-0-					39
06	1410	N	1179	-0-	-231	-0-	149	1	1030	2	Y	-0-					39

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565

01	2418	X	2198	-0-	-220	-0-	123	1	2068	2	N	6	6	8			80
							7	9									
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	125	1	1836	2	N	3	3	8			80
							3	9									
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	139	1	1973	2	N	4	4	8			80
							4	9									
04	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	126	1	1870	2	N	6	6	8			80
							7	9									
05	2077	N	1777	-0-	-300	-0-	109	1	1666	2	N	2	2	8			80
							2	9									
06	2010	N	1752	-0-	-258	-0-	111	1	1634	2	N	6	6	8			80
							7	9									

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	79	1	1331	2	N	7	7	8			44
							8	9									
02	1176	N	844	-0-	-332	-0-	53	1	781	2	N	9	9	8			44
							10	9									
03	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	90	1	1281	2	N	7	7	8			44
							8	9									
04	1380	N	1063	-0-	-317	-0-	67	1	996	2	N	-0-					44
05	930	N	643	-0-	-287	-0-	39	1	600	2	N	4	4	8			44
							4	9									
06	1320	N	993	-0-	-327	-0-	63	1	929	2	N	1	1	8			44
							1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	36	1	614	2	N	-0-					64
02	588	N	544	-0-	-44	-0-	35	1	509	2	N	-0-					64
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	41	1	589	2	N	-0-					64
04	630	N	583	-0-	-47	-0-	37	1	546	2	N	-0-					64
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	36	1	544	2	N	-0-					64
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	37	1	542	2	N	-0-					64

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

01	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	268	1	4506	2	N	12	2	8			39
							13	9									
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	259	1	3794	2	N	2	2	8			39
							2	9									
03	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	313	1	4444	2	N	2	2	8			39
							2	9									
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	250	1	3704	2	N	3	3	8			39
							3	9									
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	294	1	4493	2	N	26	1	8			64
							29	9									
*06	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	270	1	3979	2	N	22	2	8			84
							24	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	682	N	507	-0-	-175	-0-	28	1	478	2	N	1	1	8			59
							1	9									
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	41	1	605	2	N	1	1	8			59
							1	9									
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	74	1	1052	2	N	3	3	8			59
							3	9									
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	69	1	1030	2	N	23	7	8			75
							25	9									
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	63	1	970	2	N	-0-					75
06	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	65	1	952	2	N	-0-					75

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
01	1829	X	1136	-0-	-693	-0-	62	1	1050	2	Y	22	1	8			65
							24	9									
02	1372	X	851	-0-	-521	-0-	54	1	796	2	Y	1	1	8			65
							1	9									
03	1519	X	784	-0-	-735	-0-	51	1	719	2	Y	13	2	8			76
							14	9									
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	53	1			23
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					23
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					23

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2739	-0-	-640	-0-	113	1	2617	2	N	8					43
							9	9									
02	2940	X	2895	-0-	-45	-0-	118	1	2775	2	N	2					45
							2	9									
03	3193	X	2893	-0-	-300	-0-	115	1	2769	2	N	8					53
							9	9									
04	3030	X	2678	-0-	-352	-0-	2678	2			N	-0-	3	7			50
05	3193	X	2816	-0-	-377	-0-	2816	2			N	-0-					50
06	3090	X	2616	-0-	-474	-0-	2614	2	2	9	N	2	2	8			50

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2136	-0-	-561	-0-	115	1	1943	2	N	71	59	1	1	8	157
							78	9									
02	2016	N	1988	-0-	-28	-0-	127	1	1860	2	N	1	1	8			157
							1	9									
03	2232	N	1996	-0-	-236	-0-	131	1	1864	2	N	1	1	8			157
							1	9									
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	159	1	2361	2	N	1	1	8			157
							1	9									
05	2201	N	1908	-0-	-293	-0-	117	1	1790	2	N	1	1	8			157
							1	9									
*06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	157	1	2317	2	N	2	2	8			157
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

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
01	3596	X	3453	-0-	-143	-0-	193	1	3251	2	N	8	8	8			112
							9	9									
02	3220	X	2853	-0-	-367	-0-	181	1	2654	2	N	16	100	1	3	8	25
							18	9									
03	3503	X	3171	-0-	-332	-0-	208	1	2956	2	N	6	6	8			25
							7	9									
04	3330	X	3005	-0-	-325	-0-	189	1	2809	2	N	6	6	8			25
							7	9									
05	3441	X	2956	-0-	-485	-0-	180	1	2756	2	N	18	3	8			40
							20	9									
06	3330	X	3104	-0-	-226	-0-	195	1	2875	2	N	31	7	8			64
							34	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

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
01	3751	X	2985	-0-	-766	-0-	123	1	2853	2	N	8					108
							9	9									
02	3192	X	1347	-0-	-1845	-0-	55	1	1283	2	N	8					116
							9	9									
03	3472	X	3203	-0-	-269	-0-	128	1	3066	2	N	8					124
							9	9									
04	3360	X	3030	-0-	-330	-0-	2990	2	40	9	N	36					160
05	3472	X	3148	-0-	-324	-0-	3148	2			N	-0-					160
06	3090	X	2910	-0-	-180	-0-	2909	2	1	9	N	1	1	8			160

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

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
01	3720	X	3240	-0-	-480	-0-	168	1	3070	2	N	2	2	8			129
							2	9									
02	3360	X	2843	-0-	-517	-0-	141	1	2700	2	N	2	2	8			129
							2	9									
03	3720	X	3132	-0-	-588	-0-	164	1	2967	2	N	1	1	8			129
							1	9									
04	3390	X	2967	-0-	-423	-0-	149	1	2815	2	N	3	3	8			129
							3	9									
05	3410	X	3121	-0-	-289	-0-	157	1	2960	2	N	4	4	8			129
							4	9									
06	3150	X	2941	-0-	-209	-0-	148	1	2792	2	N	1	1	8			129
							1	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

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
01	3286	X	2879	-0-	-407	-0-	2879	2			N	-0-					149
02	2884	X	2626	-0-	-258	-0-	2624	2	2	9	N	2	2	8			149
03	3131	X	2895	-0-	-236	-0-	2894	2	1	9	N	1	1	8			149
04	2820	X	2177	-0-	-643	-0-	2177	2			N	-0-					149
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	2996	2	53	9	Y	48	170	1	2	8	25
06	2820	X	181	-0-	-2639	-0-	13	2	168	9	Y	153	151	1			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	82	1	1386	2	Y	6					18
							7	9									
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	86	1	1260	2	Y	-0-					18
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	97	1	1376	2	Y	-0-	18	1			-0-
04	1440	N	1373	-0-	-67	-0-	86	1	1280	2	Y	6					6
							7	9									
05	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	80	1	1222	2	Y	-0-					6
06	1440	N	1105	-0-	-335	-0-	70	1	1035	2	Y	-0-					6

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
01	4340	X	4155	-0-	-185	-0-	233	1	3915	2	N	6	6	8			27
							7	9									
02	3640	X	2914	-0-	-726	-0-	184	1	2698	2	N	29	2	8			54
							32	9									
03	4030	X	3459	-0-	-571	-0-	227	1	3228	2	N	4	4	8			54
							4	9									
04	4020	X	3038	-0-	-982	-0-	191	1	2836	2	N	10	10	8			54
							11	9									
05	4154	X	3881	-0-	-273	-0-	238	1	3639	2	N	4	3	8			55
							4	9									
06	4020	X	3287	-0-	-733	-0-	209	1	3074	2	N	4	4	8			55
							4	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
01	3379	X	2186	-0-	-1193	-0-	123	1	2061	2	N	2	2	8			209
							2	9									
02	3052	X	1933	-0-	-1119	-0-	123	1	1799	2	N	10	183	1	1	8	35
							11	9									
03	2542	X	2238	-0-	-304	-0-	147	1	2085	2	N	5	5	8			35
							6	9									
04	2460	X	2374	-0-	-86	-0-	149	1	2216	2	N	8	8	8			35
							9	9									
05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	145	1	2211	2	N	4	4	8			35
							4	9									
*06	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	138	1	2031	2	N	4	4	8			35
							4	9									

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
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	44	1	659	2	Y	-0-					32
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	34	1	498	2	Y	-0-					32
03	558	N	511	-0-	-47	-0-	32	1	479	2	Y	-0-					32
04	690	N	460	-0-	-230	-0-	29	1	431	2	Y	-0-					32
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	34	1	507	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
*06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	47	1	551	2	Y	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	96	1	1434	2	N	-0-					98
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	90	1	1336	2	N	-0-					98
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	101	1	1490	2	N	-0-					98
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	143	1	2154	2	N	-0-					98
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	143	1	2147	2	N	3	3	8			98
							3	9									
*06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	178	1	2107	2	N	1	1	8			98
							1	9									

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	103	1	1535	2	N	-0-					28
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	100	1	1488	2	N	1	1	8			28
							1	9									
03	1550	N	1331	-0-	-219	-0-	84	1	1247	2	N	-0-					28
04	1590	N	1464	-0-	-126	-0-	91	1	1373	2	N	-0-					28
05	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	107	1	1600	2	N	-0-					28
*06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	120	1	1414	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
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	34	1	67	2	Y	-0-					35
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	30	1	51	2	Y	-0-					35
03	186	N	78	-0-	-108	-0-	31	1	47	2	Y	-0-					35
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	25	1	45	2	Y	-0-					35
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	74	1	95	2	Y	-0-					35
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	89	1	103	2	Y	-0-					35

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
01	3782	X	3529	-0-	-253	-0-	145	1	3366	2	N	16					115
							18	9									
02	3416	X	3391	-0-	-25	-0-	137	1	3233	2	N	19	1	8			133
							21	9									
03	3689	X	3489	-0-	-200	-0-	139	1	3331	2	N	17					150
							19	9									
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	294	1	3513	2	N	17					167
							19	9									
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	305	1	3524	2	N	-0-					167
06	3630	X	3451	-0-	-179	-0-	288	1	3161	2	N	2	2	8			167
							2	9									

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
01	2852	X	2743	-0-	-109	-0-	289	1	2452	2	N	2	2	8			83
							2	9									
02	2576	X	2264	-0-	-312	-0-	225	1	1919	2	N	109					192
							120	9									
03	2852	X	2512	-0-	-340	-0-	281	1	2205	2	N	24	176	1			40
							26	9									
04	2760	X	2699	-0-	-61	-0-	295	1	2207	2	N	179	176	1	1	8	42
							197	9									
05	2852	X	2785	-0-	-67	-0-	414	1	2370	2	N	1	1	8			42
							1	9									
06	2640	X	1571	-0-	-1069	-0-	200	1	1356	2	N	14	1	8			55
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	117	1	1739	2	N	-0-					150
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	103	1	1523	2	N	-0-					150
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	104	1	1536	2	N	-0-					150
04	1800	N	1782	-0-	-18	-0-	111	1	1671	2	N	-0-					150
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	136	1	2045	2	N	-0-					150
06	1590	N	1463	-0-	-127	-0-	114	1	1349	2	N	-0-					150

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

01	3007	X	1506	-0-	-1501	-0-	95	1	1411	2	Y	-0-					-0-
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	231	1	3430	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	161	1	2378	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	145	1	2184	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4061	X	2145	-0-	-1916	-0-	132	1	1978	2	Y	32	2	8			30
							35	9									
06	3930	X	226	-0-	-3704	-0-	18	1	208	2	Y	-0-					30

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

01	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	297	1	2526	2	N	-0-					27
02	2408	X	2273	-0-	-135	-0-	238	1	2035	2	N	-0-					27
03	2418	N	1681	-0-	-737	-0-	190	1	1491	2	N	-0-					27
04	2580	N	1928	-0-	-652	-0-	228	1	1700	2	N	-0-					27
05	2511	N	2323	-0-	-188	-0-	337	1	1928	2	N	53					80
							58	9									
*06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	232	1	1575	2	N	-0-					80

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	104	1	1547	2	N	-0-					115
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	94	1	1400	2	N	-0-					115
03	1643	N	1367	-0-	-276	-0-	86	1	1281	2	N	-0-					115
04	1590	N	1431	-0-	-159	-0-	89	1	1342	2	N	-0-					115
05	1643	N	1306	-0-	-337	-0-	82	1	1224	2	N	-0-					115
*06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	134	1	1588	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
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	135	1	2022	2	Y	-0-					19
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	111	1	1640	2	Y	-0-					19
03	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	105	1	1553	2	Y	-0-					19
04	2100	N	1837	-0-	-263	-0-	114	1	1723	2	Y	-0-					19
05	1953	N	1630	-0-	-323	-0-	99	1	1490	2	Y	37	4	8			52
							41	9									
06	1590	N	1396	-0-	-194	-0-	109	1	1287	2	Y	-0-					52

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
01	2697	X	2013	-0-	-684	-0-	82	1	1917	2	N	13	1	8			41
							14	9									
02	2408	X	1913	-0-	-495	-0-	77	1	1821	2	N	14					55
							15	9									
03	2511	X	2071	-0-	-440	-0-	82	1	1976	2	N	12					67
							13	9									
04	2310	X	2149	-0-	-161	-0-	177	1	1972	2	N	-0-					67
05	2201	X	1992	-0-	-209	-0-	168	1	1824	2	N	-0-					67
06	2040	X	1759	-0-	-281	-0-	148	1	1610	2	N	1	1	8			67
							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
01	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3061	2	23	9	N	21	1	8			102
02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					102
03	2604	X	2339	-0-	-265	-0-	2339	2			N	-0-					102
04	2970	X	2630	-0-	-340	-0-	2629	2	1	9	N	1	1	8			102
05	3069	X	2328	-0-	-741	-0-	2326	2	2	9	N	2	2	8			102
06	2970	X	2400	-0-	-570	-0-	52	1	2282	2	N	60	1	8			161
							66	9									

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
01	1767	N	1171	-0-	-596	-0-	65	1	1102	2	N	4	4	8			26
							4	9									
02	1372	N	1149	-0-	-223	-0-	73	1	1074	2	N	2	2	8			26
							2	9									
03	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	85	1	1208	2	N	3	3	8			26
							3	9									
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	75	1	1105	2	N	6	6	8			26
							7	9									
05	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	78	1	1188	2	N	4	4	8			26
							4	9									
06	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	75	1	1097	2	N	6	6	8			26
							7	9									

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
01	1891	N	1521	-0-	-370	-0-	516	1	1005	2	Y	-0-					70
02	1820	N	1344	-0-	-476	-0-	496	1	848	2	Y	-0-					70
03	1457	N	1148	-0-	-309	-0-	440	1	660	2	Y	44					114
							48	9									
04	1470	N	1024	-0-	-446	-0-	365	1	659	2	Y	-0-					114
05	1488	N	749	-0-	-739	-0-	327	1	422	2	Y	-0-					114
06	1110	N	634	-0-	-476	-0-	295	1	339	2	Y	-0-					114

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
01	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	675	1	2174	2	Y	-0-					15
02	2800	N	2954	-0-	154	154	617	1	2337	2	Y	-0-					15
03	3100	N	3193	-0-	93	247	679	1	2514	2	Y	-0-					15
04	3000	N	3007	-0-	7	254	209	1	2797	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
05	2697	X	2136	-0-	-561	-0-	167	1	1967	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
06	2610	X	1439	-0-	-1171	-0-	99	1	1339	2	Y	1	1	8			15
							1	9									

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	200	1	1062	2	N	1	1	8			177
							1	9									
02	1176	N	805	-0-	-371	-0-	90	1	715	2	N	-0-					177
03	1178	N	458	-0-	-720	-0-	61	1	397	2	N	-0-					177
04	1230	N	722	-0-	-508	-0-	122	1	599	2	N	1	1	8			177
							1	9									
05	899	N	785	-0-	-114	-0-	138	1	647	2	N	-0-					177
*06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	148	1	475	2	N	-0-					177

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
01	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	123	1	2073	2	N	-0-					105
02	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	110	1	1611	2	N	-0-					105
03	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	179	1	2541	2	N	1	1	8			105
							1	9									
04	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	134	1	1988	2	N	-0-					105
05	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	105	1	1608	2	N	-0-					105
*06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	117	1	1721	2	N	10					115
							11	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
01	3162	X	2578	-0-	-584	-0-	145	1	2432	2	N	1	1	8			140
							1	9									
02	2800	X	2454	-0-	-346	-0-	157	1	2294	2	N	3	3	8			140
							3	9									
03	3038	X	2712	-0-	-326	-0-	177	1	2511	2	N	22	5	8			157
							24	9									
04	2640	X	2583	-0-	-57	-0-	163	1	2419	2	N	1	1	8			157
							1	9									
05	2728	X	2669	-0-	-59	-0-	161	1	2466	2	N	38	3	8			192
							42	9									
06	2640	X	2527	-0-	-113	-0-	161	1	2364	2	N	2	168	1	1	8	25
							2	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	937	-0-	-148	-0-	53	1	884	2	N	-0-					30
02	868	N	687	-0-	-181	-0-	44	1	643	2	N	-0-					30
03	837	N	801	-0-	-36	-0-	53	1	748	2	N	-0-					30
04	900	N	809	-0-	-91	-0-	51	1	758	2	N	-0-					30
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	58	1	893	2	N	-0-					30
*06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	63	1	930	2	N	-0-					30

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
01	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	142	1	2122	2	Y	-0-					10
02	2016	X	1199	-0-	-817	-0-	76	1	1123	2	Y	-0-					10
03	2232	X	1849	-0-	-383	-0-	117	1	1732	2	Y	-0-					10
04	2160	X	1668	-0-	-492	-0-	104	1	1564	2	Y	-0-					10
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	190	1	2853	2	Y	38					48
							42	9									
06	1800	N	883	-0-	-917	-0-	69	1	814	2	Y	-0-					48

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3160	-0-	-932	-0-	177	1	2983	2	N	-0-					176
02	3864	X	2945	-0-	-919	-0-	188	1	2756	2	N	1	1	8			176
							1	9									
03	4278	X	3473	-0-	-805	-0-	228	1	3245	2	N	-0-					176
04	4140	X	3396	-0-	-744	-0-	214	1	3182	2	N	-0-					176
05	3472	X	3006	-0-	-466	-0-	180	1	2752	2	N	67	2	8			241
							74	9									
06	3360	X	3015	-0-	-345	-0-	190	1	2789	2	N	33	180	1			94
							36	9									

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3843	-0-	743	743	216	1	3627	2	N	-0-					90
02	2800	N	2139	-0-	-661	82	137	1	2002	2	N	-0-					90
03	3100	N	3724	-0-	624	706	245	1	3473	2	N	5					95
							6	9									
04	4734	X	4028	-0-	-706	-0-	254	1	3774	2	N	-0-					95
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	229	1	3498	2	N	50	5	8			140
							55	9									
*06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	206	1	3029	2	N	1	1	8			140
							1	9									

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	376	-0-	-120	-0-	15	1	360	2	N	1	1	8			174
							1	9									
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	25	1	665	2	N	30	3	8			201
							33	9									
03	744	N	667	-0-	-77	-0-	21	1	598	2	N	44	178	1	14	8	53
							48	9									
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	26	1	762	2	N	-0-					53
05	806	N	547	-0-	-259	-0-	19	1	505	2	N	21	4	8			70
							23	9									
*06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	24	1	702	2	N	1	1	8			70
							1	9									

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3577	-0-	-360	-0-	143	1	3434	2	N	-0-					67
02	3528	X	3076	-0-	-452	-0-	109	1	2965	2	N	2	2	8			67
							2	9									
03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	138	1	3923	2	N	7	7	8			67
							8	9									
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	129	1	3765	2	N	-0-					67
05	3720	X	3699	-0-	-21	-0-	135	1	3562	2	N	2	2	8			67
							2	9									
06	3930	X	3555	-0-	-375	-0-	117	1	3435	2	N	3	1	8			69
							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
01	3193	X	3095	-0-	-98	-0-	174	1	2920	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	3052	X	2938	-0-	-114	-0-	188	1	2747	2	N	3	3	8			27
							3	9									
03	3379	X	3136	-0-	-243	-0-	206	1	2927	2	N	3	3	8			27
							3	9									
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	194	1	2881	2	N	4	4	8			27
							4	9									
05	3255	X	3076	-0-	-179	-0-	189	1	2885	2	N	2	2	8			27
							2	9									
06	3150	X	2778	-0-	-372	-0-	177	1	2597	2	N	4	4	8			27
							4	9									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

01	1891	N	1199	-0-	-692	-0-	1197	2	2	9	N	2	2	8			137
02	924	N	164	-0-	-760	-0-	164	2			N	-0-					137
03	1085	N	231	-0-	-854	-0-	231	2			N	-0-					137
04	1170	N	183	-0-	-987	-0-	183	2			N	-0-					137
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					137
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	4	1	167	2	N	-0-					137

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

01	1271	N	652	-0-	-619	-0-	88	1	468	2	N	87					123
							96	9									
02	1036	N	793	-0-	-243	-0-	89	1	704	2	N	-0-					123
03	682	N	596	-0-	-86	-0-	79	1	507	2	N	9					132
							10	9									
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	100	1	492	2	N	-0-					132
05	868	N	784	-0-	-84	-0-	138	1	646	2	N	-0-					132
*06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	213	1	686	2	N	-0-					132

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

01	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	268	1	903	2	N	-0-					92
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	252	1	819	2	N	-0-					92
03	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	279	1	804	2	N	-0-					92
04	1140	N	929	-0-	-211	-0-	270	1	659	2	N	-0-					92
05	1178	N	941	-0-	-237	-0-	279	1	662	2	N	-0-					92
06	1050	N	208	-0-	-842	-0-	18	1	190	2	N	-0-					92

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

01	2387	N	1956	-0-	-431	-0-	123	1	1833	2	N	-0-					25
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	118	1	1752	2	N	-0-					25
03	2232	N	1901	-0-	-331	-0-	120	1	1781	2	N	-0-					25
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	120	1	1812	2	N	-0-					25
05	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	125	1	1885	2	N	-0-					25
*06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	158	1	1870	2	N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	3193	X	2831	-0-	-362	-0-	930	1	1900	2	Y	1					185
							1	9									
02	2884	X	2435	-0-	-449	-0-	840	1	1593	2	Y	2					187
							2	9									
03	3100	X	2713	-0-	-387	-0-	790	1	1923	2	Y	-0-					187
04	3000	X	2781	-0-	-219	-0-	900	1	1881	2	Y	-0-					187
05	3007	X	2842	-0-	-165	-0-	910	1	1932	2	Y	-0-	152	1			35
06	2730	X	2526	-0-	-204	-0-	855	1	1649	2	Y	20					55
							22	9									

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

01	4309	X	3833	-0-	-476	-0-	215	1	3618	2	N	-0-					95
02	3388	X	3161	-0-	-227	-0-	202	1	2959	2	N	-0-					95
03	3751	X	3559	-0-	-192	-0-	233	1	3311	2	N	14					109
							15	9									
04	3630	X	3368	-0-	-262	-0-	213	1	3155	2	N	-0-					109
05	3751	X	3271	-0-	-480	-0-	198	1	3034	2	N	35	4	8			140
							39	9									
06	3630	X	3241	-0-	-389	-0-	206	1	3034	2	N	1	1	8			140
							1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482

01	1674	X	681	-0-	-993	-0-	38	1	642	2	N	1	1	8			69
							1	9									
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	30	1	444	2	N	-0-					69
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	44	1	622	2	N	-0-					69
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	47	1	702	2	N	-0-					69
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	44	1	680	2	N	-0-					69
*06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	58	1	848	2	N	8					77
							9	9									

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	51	1	1218	2	N	-0-					110
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	35	1	956	2	N	-0-					110
03	1674	N	1044	-0-	-630	-0-	35	1	1009	2	N	-0-					110
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	47	1	1368	2	N	-0-					110
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	48	1	1259	2	N	-0-					110
*06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	43	1	1280	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

01	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	317	1	2690	2	N	1	1	8			92
							1	9									
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	194	1	1661	2	N	99	163	1	1	8	27
							109	9									
03	2294	N	1713	-0-	-581	-0-	193	1	1518	2	N	2	2	8			27
							2	9									
04	2910	N	1857	-0-	-1053	-0-	219	1	1636	2	N	2	2	8			27
							2	9									
05	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	322	1	1844	2	N	-0-					27
*06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	264	1	1792	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	4340	X	4198	-0-	-142	-0-	702	1	3451	2	Y	41	136	1	3	8	54
							45	9									
02	4004	X	3871	-0-	-133	-0-	719	1	3106	2	Y	42	1	8			95
							46	9									
03	4712	X	4289	-0-	-423	-0-	793	1	3446	2	Y	45					140
							50	9									
04	4560	X	4368	-0-	-192	-0-	772	1	3541	2	Y	50	1	8			189
							55	9									
05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	821	1	3861	2	Y	39	183	1	1	8	44
							43	9									
*06	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	737	1	3441	2	Y	80					124
							88	9									

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	201	1	1065	2	N	17	3	8			84
							19	9									
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	250	1	1978	2	N	1	1	8			84
							1	9									
03	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	379	1	2451	2	N	30					114
							33	9									
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	338	1	1657	2	N	1	1	8			114
							1	9									
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	295	1	1383	2	N	-0-					114
06	690	N	563	-0-	-127	-0-	133	1	430	2	N	-0-					114

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

01	2170	N	1245	-0-	-925	-0-	310	1	935	2	N	-0-					153
02	1708	N	1152	-0-	-556	-0-	280	1	872	2	N	-0-					153
03	1860	N	1275	-0-	-585	-0-	310	1	965	2	N	-0-					153
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	300	1	921	2	N	-0-					153
05	1271	N	284	-0-	-987	-0-	80	1	204	2	N	-0-					153
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					153

LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

01	2542	X	2423	-0-	-119	-0-	152	1	2271	2	N	-0-					160
02	2268	N	2165	-0-	-103	-0-	137	1	2028	2	N	-0-					160
03	2387	N	2197	-0-	-190	-0-	139	1	2058	2	N	-0-					160
04	2340	N	2227	-0-	-113	-0-	139	1	2088	2	N	-0-					160
05	2387	N	2296	-0-	-91	-0-	143	1	2153	2	N	-0-					160
06	2130	N	1947	-0-	-183	-0-	152	1	1794	2	N	1	1	8			160
							1	9									

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	115	1	1713	2	N	1	1	8			34
							1	9									
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	100	1	1488	2	N	-0-					34
03	1767	N	1597	-0-	-170	-0-	101	1	1496	2	N	-0-					34
04	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	105	1	1574	2	N	1	1	8			34
							1	9									
05	1767	N	1423	-0-	-344	-0-	89	1	1334	2	N	-0-					34
06	1560	N	1091	-0-	-469	-0-	85	1	1005	2	N	1	1	8			34
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	2387	X	2273	-0-	-114	-0-	127	1	2142	2	N	4	4	8			27
							4	9									
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	139	1	2034	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	156	1	2220	2	N	4	4	8			27
							4	9									
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	145	1	2151	2	N	5	5	8			27
							6	9									
05	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	134	1	2052	2	N	20	2	8			45
							22	9									
*06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	141	1	2077	2	N	4	4	8			45
							4	9									

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
01	3100	N	2697	-0-	-403	1489	151	1	2546	2	N	-0-					115
02	2800	N	2256	-0-	-544	945	144	1	2111	2	N	1	1	8			115
							1	9									
03	3100	N	2638	-0-	-462	483	173	1	2450	2	N	14	4	8			125
							15	9									
04	2831	N	2348	-0-	-483	-0-	148	1	2200	2	N	-0-					125
05	2511	N	2350	-0-	-161	-0-	141	1	2159	2	N	45	4	8			166
							50	9									
06	2550	N	1883	-0-	-667	-0-	120	1	1762	2	N	1	1	8			166
							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
01	3844	X	3458	-0-	-386	-0-	194	1	3257	2	N	6	6	8			27
							7	9									
02	3416	X	3052	-0-	-364	-0-	195	1	2853	2	N	4	4	8			27
							4	9									
03	3782	X	3463	-0-	-319	-0-	227	1	3230	2	N	5	5	8			27
							6	9									
04	3360	X	2780	-0-	-580	-0-	175	1	2602	2	N	3	3	8			27
							3	9									
05	3472	X	2494	-0-	-978	-0-	153	1	2341	2	N	-0-					27
*06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	224	1	3299	2	N	118	10	8			135
							130	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
*07	2821	X	1679	-0-	-1142	-0-	155	1	1524	2	N	-0-					-0-
*08	2666	X	1339	-0-	-1327	-0-	134	1	1205	2	N	-0-					-0-
*09	2580	X	1142	-0-	-1438	-0-	118	1	1024	2	N	-0-					-0-
*10	2635	X	1101	-0-	-1534	-0-	75	1	1026	2	N	-0-					-0-
*11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3068	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
*01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
*02	2856	X	1250	-0-	-1606	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
*03	3162	X	1001	-0-	-2161	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*04	3060	X	455	-0-	-2605	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*05	2883	X	266	-0-	-2617	-0-	265	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2580	X	1	-0-	-2579	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	119	1	1777	2	N	-0-					100
02	1848	N	1686	-0-	-162	-0-	107	1	1579	2	N	-0-					100
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	125	1	1852	2	N	-0-					100
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	127	1	1907	2	N	-0-					100
05	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	177	1	2662	2	N	3	3	8			100
							3	9									
*06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	187	1	2204	2	N	-0-					100

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	2	Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	527	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	420	N	131	-0-	-289	-0-	8	1	122	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	558	N	47	-0-	-511	-0-	3	1	42	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

01	2077	N	1448	-0-	-629	-0-	81	1	1363	2	N	4	4	8			45
							4	9									
02	1876	N	1731	-0-	-145	-0-	111	1	1617	2	N	3	3	8			45
							3	9									
03	1953	N	1796	-0-	-157	-0-	118	1	1674	2	N	4	4	8			45
							4	9									
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	91	1	1355	2	N	63	6	8			102
							69	9									
05	1922	N	1265	-0-	-657	-0-	78	1	1185	2	N	2	2	8			102
							2	9									
06	1740	N	1475	-0-	-265	-0-	94	1	1375	2	N	5	5	8			102
							6	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

01	1891	N	1744	-0-	-147	-0-	98	1	1643	2	N	3	3	8			89
							3	9									
02	1652	N	1509	-0-	-143	-0-	96	1	1411	2	N	2	2	8			89
							2	9									
03	1829	N	1661	-0-	-168	-0-	108	1	1540	2	N	12	9	8			92
							13	9									
04	1680	N	1495	-0-	-185	-0-	94	1	1399	2	N	2	2	8			92
							2	9									
05	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	94	1	1437	2	N	3	3	8			92
							3	9									
06	1620	N	1441	-0-	-179	-0-	92	1	1348	2	N	1	1	8			92
							1	9									

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	79	1	1180	2	N	-0-					32
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	73	1	1087	2	N	-0-					32
03	1209	N	1013	-0-	-196	-0-	64	1	949	2	N	-0-					32
04	1230	N	1083	-0-	-147	-0-	67	1	1016	2	N	-0-					32
05	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	72	1	1085	2	N	-0-					32
06	990	N	534	-0-	-456	-0-	42	1	492	2	N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	1590	2			N	-0-					108
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					108
03	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1541	2			N	-0-					108
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					108
05	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1613	2			N	-0-					108
06	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	1400	2			N	-0-					108

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404

01	5425	X	5014	-0-	-411	-0-	560	1	4453	2	N	1	1	8			39
							1	9									
02	4816	X	4601	-0-	-215	-0-	498	1	4101	2	N	2	2	8			39
							2	9									
03	5332	X	4929	-0-	-403	-0-	533	1	4396	2	N	-0-					39
04	4920	X	4852	-0-	-68	-0-	504	1	4346	2	N	2	2	8			39
							2	9									
05	5084	X	5040	-0-	-44	-0-	532	1	4433	2	N	68	3	8			104
							75	9									
06	4920	X	4771	-0-	-149	-0-	521	1	4249	2	N	1	1	8			104
							1	9									

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

01	5146	X	4806	-0-	-340	-0-	411	1	4383	2	N	11	11	8			121
							12	9									
02	4592	X	4263	-0-	-329	-0-	359	1	3903	2	N	1	1	8			121
							1	9									
03	5270	X	4762	-0-	-508	-0-	411	1	4349	2	N	2	2	8			121
							2	9									
04	5100	X	4315	-0-	-785	-0-	380	1	3935	2	N	-0-					121
05	5270	X	4630	-0-	-640	-0-	393	1	4237	2	N	-0-					121
06	4650	X	4376	-0-	-274	-0-	394	1	3970	2	N	11					132
							12	9									

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

01	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	86	1	1285	2	Y	-0-					32
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	168	1	2489	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
03	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	173	1	2554	2	Y	3	3	8			32
							3	9									
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	168	1	2531	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
05	2945	X	2478	-0-	-467	-0-	152	1	2291	2	Y	32	2	8			62
							35	9									
06	2850	X	1711	-0-	-1139	-0-	133	1	1578	2	Y	-0-					62

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

01	1302	X	1126	-0-	-176	-0-	63	1	1059	2	N	4	4	8			45
							4	9									
02	1120	N	963	-0-	-157	-0-	61	1	899	2	N	3	3	8			45
							3	9									
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	101	1	1441	2	N	5	5	8			45
							6	9									
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	179	1	2657	2	N	6	6	8			45
							7	9									
05	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	183	1	2804	2	N	2	2	8			45
							2	9									
*06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	125	1	1831	2	N	7	7	8			45
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2236	-0-	-616	-0-	89	1	2147	2	N	-0-					127
02	2716	X	2587	-0-	-129	-0-	92	1	2495	2	N	-0-					127
03	3038	X	2873	-0-	-165	-0-	97	1	2776	2	N	-0-					127
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	100	1	2925	2	N	32					159
							35	9									
05	3038	X	2526	-0-	-512	-0-	92	1	2433	2	N	1	1	8			159
							1	9									
*06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	93	1	2730	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

01	3627	X	3216	-0-	-411	-0-	180	1	3030	2	N	5	5	8			104
							6	9									
02	3360	X	2208	-0-	-1152	-0-	141	1	2065	2	N	2	2	8			104
							2	9									
03	3596	X	2518	-0-	-1078	-0-	165	1	2349	2	N	4	4	8			104
							4	9									
04	3480	X	2738	-0-	-742	-0-	172	1	2559	2	N	6	6	8			104
							7	9									
05	3596	X	2945	-0-	-651	-0-	181	1	2760	2	N	4	4	8			104
							4	9									
06	3120	X	2443	-0-	-677	-0-	155	1	2284	2	N	4	4	8			104
							4	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

01	2542	N	2047	-0-	-495	-0-	84	1	1957	2	N	5	1	8			97
							6	9									
02	2240	N	2212	-0-	-28	-0-	90	1	2107	2	N	14					111
							15	9									
03	2604	N	2113	-0-	-491	-0-	84	1	2020	2	N	8					119
							9	9									
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	188	1	2194	2	N	-0-	4	7			115
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	207	1	2412	2	N	-0-					115
*06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	171	1	2018	2	N	2	2	8			115
							2	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

01	4371	X	2491	-0-	-1880	-0-	139	1	2340	2	N	11	1	8			37
							12	9									
02	3892	X	2201	-0-	-1691	-0-	141	1	2058	2	N	2	2	8			37
							2	9									
03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	173	1	2456	2	N	13	3	8			47
							14	9									
04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	215	1	3193	2	N	3	3	8			47
							3	9									
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	271	1	4145	2	N	-0-					47
*06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	240	1	3534	2	N	4	4	8			47
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1931	-0-		-84		-0-	108	1	1813	2	N	9	9	8			126
									10	9									
02	1757	N	1757	-0-		-0-		-0-	112	1	1641	2	N	4	4	8			126
									4	9									
03	2011	N	2011	-0-		-0-		-0-	132	1	1872	2	N	6	6	8			126
									7	9									
04	2063	N	2063	-0-		-0-		-0-	125	1	1855	2	N	75	164	1	10	8	27
									83	9									
05	1953	N	1294	-0-		-659		-0-	79	1	1212	2	N	3	3	8			27
									3	9									
*06	2132	N	2132	-0-		-0-		-0-	135	1	1989	2	N	7	7	8			27
									8	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1368	-0-		-58		-0-	56	1	1310	2	N	2	86	1	1	8	50
									2	9									
02	1383	N	1383	-0-		-0-		-0-	56	1	1323	2	N	4					54
									4	9									
03	1457	N	1457	-0-		-0-		-0-	58	1	1392	2	N	6					60
									7	9									
04	1384	N	1384	-0-		-0-		-0-	1384	2			N	-0-	33	7			27
05	1519	N	1456	-0-		-63		-0-	1398	2	58	9	N	53					80
06	1410	N	1205	-0-		-205		-0-	1204	2	1	9	N	1	1	8			80

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2240	-0-		-891		-0-	236	1	2003	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
02	DLQ G-10		2283	-0-		2283		2283	239	1	2044	2	Y	-0-					-0-
03	4751	X	2468	-0-		-2283		-0-	279	1	2189	2	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2203	-0-		-257		-0-	249	1	1859	2	Y	86	26	1			60
									95	9									
05	2542	X	2375	-0-		-167		-0-	353	1	2022	2	Y	-0-					60
06	2460	X	1761	-0-		-699		-0-	226	1	1535	2	Y	-0-					60

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	615	-0-		-284		-0-	39	1	575	2	N	1	1	8			130
									1	9									
02	952	N	373	-0-		-579		-0-	24	1	349	2	N	-0-					130
03	651	N	586	-0-		-65		-0-	37	1	548	2	N	1	1	8			130
									1	9									
04	788	N	788	-0-		-0-		-0-	49	1	737	2	N	2	2	8			130
									2	9									
05	879	N	879	-0-		-0-		-0-	55	1	820	2	N	4	4	8			130
									4	9									
06	570	N	129	-0-		-441		-0-	10	1	118	2	N	1	1	8			130
									1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4585	X	4585	-0-		-0-	-0-	257	1	4316	2	N	11	11	8			120
								12	9									
02	3979	X	3979	-0-		-0-	-0-	254	1	3719	2	N	5	5	8			120
								6	9									
03	4402	X	4375	-0-		-27	-0-	287	1	4079	2	N	8	8	8			120
								9	9									
04	4440	X	4293	-0-		-147	-0-	270	1	4010	2	N	12	12	8			120
								13	9									
05	4588	X	3940	-0-		-648	-0-	242	1	3692	2	N	5	5	8			120
								6	9									
06	4440	X	3738	-0-		-702	-0-	237	1	3493	2	N	7	7	8			120
								8	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	606	-0-		-45	-0-	34	1	571	2	N	1	1	8			61
								1	9									
02	560	N	466	-0-		-94	-0-	30	1	435	2	N	1	1	8			61
								1	9									
03	766	N	766	-0-		-0-	-0-	50	1	716	2	N	-0-					61
04	1255	N	1255	-0-		-0-	-0-	79	1	1175	2	N	1	1	8			61
								1	9									
05	792	N	792	-0-		-0-	-0-	49	1	742	2	N	1	1	8			61
								1	9									
06	750	N	420	-0-		-330	-0-	24	1	355	2	N	37	3	8			95
								41	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4614	-0-		-811	-0-	259	1	4351	2	N	4	4	8			47
								4	9									
02	4844	X	3953	-0-		-891	-0-	253	1	3698	2	N	2	2	8			47
								2	9									
03	4650	X	4521	-0-		-129	-0-	291	1	4130	2	N	91	4	8			134
								100	9									
04	4470	X	4299	-0-		-171	-0-	271	1	4021	2	N	6	6	8			134
								7	9									
05	4619	X	4454	-0-		-165	-0-	268	1	4098	2	N	80	179	1	3	8	32
								88	9									
06	4470	X	4220	-0-		-250	-0-	268	1	3944	2	N	7	7	8			32
								8	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3717	-0-		-1243	-0-	204	1	3434	2	N	72	5	8			94
								79	9									
02	3892	X	3478	-0-		-414	-0-	222	1	3253	2	N	3	3	8			94
								3	9									
03	4309	X	3534	-0-		-775	-0-	232	1	3298	2	N	4	4	8			94
								4	9									
04	4170	X	3864	-0-		-306	-0-	241	1	3573	2	N	45	4	8			135
								50	9									
05	4405	X	4405	-0-		-0-	-0-	265	1	4053	2	N	79	8	8			206
								87	9									
*06	4356	X	4356	-0-		-0-	-0-	275	1	4047	2	N	31	178	1	14	8	45
								34	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1520	-0-	-309	-0-	85	1	1432	2	N	3	3	8			26
							3	9									
02	1372	N	1228	-0-	-144	-0-	78	1	1148	2	N	2	2	8			26
							2	9									
03	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	91	1	1287	2	N	2	2	8			26
							2	9									
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	100	1	1484	2	N	6	6	8			26
							7	9									
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	98	1	1498	2	N	2	2	8			26
							2	9									
*06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	105	1	1547	2	N	6	6	8			26
							7	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

01	2666	X	2492	-0-	-174	-0-	2492	2			N	-0-					52
02	DLQ G-10		2067	-0-	2067	2067	2066	2	1	9	N	1	1	8			52
03	3100	N	2549	-0-	-551	1516	2549	2			N	-0-					52
04	3000	N	2632	-0-	-368	1148	2632	2			N	-0-					52
05	3100	N	2571	-0-	-529	619	2523	2	48	9	N	44	4	8			92
06	2460	N	366	-0-	-2094	-0-	366	2			N	-0-					92

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

01	3813	X	3328	-0-	-485	-0-	186	1	3135	2	N	6	6	8			67
							7	9									
02	3444	X	2908	-0-	-536	-0-	184	1	2699	2	N	23	3	8			87
							25	9									
03	3472	X	3365	-0-	-107	-0-	221	1	3137	2	N	6	6	8			87
							7	9									
04	3360	X	3162	-0-	-198	-0-	199	1	2954	2	N	8	8	8			87
							9	9									
05	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	199	1	3044	2	N	4	4	8			87
							4	9									
06	3270	X	2963	-0-	-307	-0-	188	1	2766	2	N	8	8	8			87
							9	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	88	1	1477	2	N	2	2	8			69
							2	9									
02	1316	N	821	-0-	-495	-0-	52	1	768	2	N	1	1	8			69
							1	9									
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	89	1	1269	2	N	1	1	8			69
							1	9									
04	3000	N	3198	-0-	198	198	202	1	2992	2	N	4	4	8			69
							4	9									
05	2764	N	2566	-0-	-198	-0-	154	1	2359	2	N	48	5	8			112
							53	9									
*06	3000	N	3610	-0-	610	610	229	1	3373	2	N	7	7	8			112
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2436	-0-	-168	-0-	136	1	2292	2	N	7	7	8			45
							8	9									
02	2352	X	1773	-0-	-579	-0-	113	1	1657	2	N	3	3	8			45
							3	9									
03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	170	1	2409	2	N	7	7	8			45
							8	9									
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	180	1	2666	2	N	7	7	8			45
							8	9									
05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	155	1	2369	2	N	44	5	8			84
							48	9									
06	2490	X	2459	-0-	-31	-0-	154	1	2260	2	N	41	10	8			115
							45	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
01	4836	X	3664	-0-	-1172	-0-	147	1	3516	2	N	1	1	8			120
							1	9									
02	4144	X	3763	-0-	-381	-0-	134	1	3628	2	N	1	1	8			120
							1	9									
03	5053	X	4842	-0-	-211	-0-	164	1	4668	2	N	9	9	8			120
							10	9									
04	4890	X	4728	-0-	-162	-0-	156	1	4570	2	N	2	2	8			120
							2	9									
05	5053	X	4746	-0-	-307	-0-	171	1	4506	2	N	63	4	8			179
							69	9									
*06	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	155	1	4567	2	N	8	141	1	1	8	45
							9	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2833	-0-	-701	-0-	158	1	2666	2	N	8	8	8			159
							9	9									
02	3192	X	2123	-0-	-1069	-0-	131	1	1922	2	N	64	5	8			218
							70	9									
03	3534	X	3163	-0-	-371	-0-	207	1	2946	2	N	9	172	1	9	8	46
							10	9									
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	207	1	3066	2	N	29	19	8			56
							32	9									
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	200	1	3057	2	N	7	7	8			56
							8	9									
*06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	210	1	3094	2	N	17	17	8			56
							19	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4457	-0-	-782	-0-	250	1	4201	2	N	5	5	8			46
							6	9									
02	4088	X	3846	-0-	-242	-0-	246	1	3597	2	N	3	3	8			46
							3	9									
03	4526	X	4302	-0-	-224	-0-	283	1	4013	2	N	5	5	8			46
							6	9									
04	4380	X	4044	-0-	-336	-0-	255	1	3785	2	N	4	4	8			46
							4	9									
05	4526	X	3896	-0-	-630	-0-	239	1	3654	2	N	3	3	8			46
							3	9									
06	4320	X	3846	-0-	-474	-0-	244	1	3594	2	N	7	7	8			46
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	150	N	80	-0-	-70	-0-	3	1	77	2	N	-0-					32

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

01	155	N	128	-0-	-27	-0-	17	1	111	2	N	-0-					101
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	15	1	100	2	N	-0-					101
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	N	-0-					101
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	12	1	79	2	N	-0-					101
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	2	N	-0-					101
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	15	1	104	2	N	-0-					101

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

01	2542	X	1439	-0-	-1103	-0-	538	1	898	2	N	3	3	8			127
							3	9									
02	2296	X	1064	-0-	-1232	-0-	203	1	859	2	N	2	2	8			127
							2	9									
03	2263	X	1398	-0-	-865	-0-	267	1	1117	2	N	13	13	8			127
							14	9									
04	1380	X	1353	-0-	-27	-0-	264	1	1088	2	N	1	1	8			127
							1	9									
05	1426	X	1003	-0-	-423	-0-	220	1	783	2	N	-0-					127
06	1380	X	954	-0-	-426	-0-	220	1	733	2	N	1	1	8			127
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

01	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	638	1	6091	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
02	5824	X	5353	-0-	-471	-0-	546	1	4807	2	Y	-0-					15
03	7223	X	5466	-0-	-1757	-0-	585	1	4881	2	Y	-0-					15
04	6990	X	6116	-0-	-874	-0-	640	1	5473	2	Y	3	3	8			15
							3	9									
05	7223	X	5882	-0-	-1341	-0-	631	1	5179	2	Y	65	3	8			77
							72	9									
06	6510	X	4978	-0-	-1532	-0-	569	1	4408	2	Y	1	1	8			77
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

01	6882	X	6161	-0-	-721	-0-	319	1	5841	2	N	1	1	8			73
							1	9									
02	6104	X	5467	-0-	-637	-0-	270	1	5196	2	N	1	1	8			73
							1	9									
03	6572	X	6118	-0-	-454	-0-	319	1	5798	2	N	1	1	8			73
							1	9									
04	6330	X	5798	-0-	-532	-0-	291	1	5505	2	N	2	2	8			73
							2	9									
05	6293	X	6171	-0-	-122	-0-	311	1	5857	2	N	3	3	8			73
							3	9									
06	5970	X	5675	-0-	-295	-0-	285	1	5365	2	N	23	1	8			95
							25	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	2077	X	1926	-0-	-151	-0-	21	1	1905	2	Y	-0-					20
02	1876	X	1487	-0-	-389	-0-	18	1	1469	2	Y	-0-					20
03	2077	X	1685	-0-	-392	-0-	18	1	1667	2	Y	-0-					20
04	1920	X	746	-0-	-1174	-0-	52	1	693	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
05	1922	X	1350	-0-	-572	-0-	106	1	1242	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
06	1860	X	1459	-0-	-401	-0-	100	1	1358	2	Y	1	1	8			20
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3970	-0-	-215	-0-	202	1	3767	2	N	1	1	8			48
							1	9									
02	4060	X	3233	-0-	-827	-0-	163	1	3070	2	N	-0-					48
03	4495	X	3711	-0-	-784	-0-	193	1	3518	2	N	-0-					48
04	4350	X	4197	-0-	-153	-0-	230	1	3965	2	N	2	2	8			48
							2	9									
05	4185	X	4169	-0-	-16	-0-	222	1	3944	2	N	3	3	8			48
							3	9									
*06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	206	1	3832	2	N	1	1	8			48
							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
01	2511	X	2355	-0-	-156	-0-	25	1	2330	2	Y	-0-					20
02	1624	N	1023	-0-	-601	-0-	13	1	1010	2	Y	-0-					20
03	2170	N	1775	-0-	-395	-0-	19	1	1756	2	Y	-0-					20
04	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	199	1	2665	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	188	1	2206	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
*06	3000	N	3728	-0-	728	728	256	1	3471	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
01	4061	X	2821	-0-	-1240	-0-	113	1	2708	2	N	-0-					39
02	3668	X	2548	-0-	-1120	-0-	91	1	2456	2	N	1	1	8			39
							1	9									
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	98	1	2781	2	N	-0-					39
04	2730	X	2482	-0-	-248	-0-	82	1	2400	2	N	-0-					39
05	2821	X	2542	-0-	-279	-0-	93	1	2449	2	N	-0-					39
*06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	105	1	3093	2	N	1	1	8			39
							1	9									

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	185	1	3102	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3668	X	2782	-0-	-886	-0-	178	1	2603	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4061	X	2967	-0-	-1094	-0-	195	1	2772	2	Y	-0-					-0-
04	3930	X	2827	-0-	-1103	-0-	178	1	2647	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3658	X	2608	-0-	-1050	-0-	160	1	2448	2	Y	-0-					1
06	3180	X	3059	-0-	-121	-0-	195	1	2864	2	Y	-0-	1	1			-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
01	6138	X	5490	-0-	-648	-0-	284	1	5204	2	N	2	2	8			81
							2	9									
02	5432	X	4786	-0-	-646	-0-	237	1	4546	2	N	3	3	8			81
							3	9									
03	5952	X	5445	-0-	-507	-0-	284	1	5160	2	N	1	1	8			81
							1	9									
04	5730	X	5057	-0-	-673	-0-	254	1	4799	2	N	4	4	8			81
							4	9									
05	5518	X	5400	-0-	-118	-0-	272	1	5124	2	N	4	4	8			81
							4	9									
06	5310	X	5158	-0-	-152	-0-	260	1	4897	2	N	1	1	8			81
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	413	1	4194	2	Y	3	3	8			79
							3	9									
02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	368	1	3785	2	Y	2	2	8			79
							2	9									
03	4619	X	4527	-0-	-92	-0-	406	1	4119	2	Y	2	2	8			79
							2	9									
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	396	1	4070	2	Y	36	3	8			112
							40	9									
05	4619	X	4611	-0-	-8	-0-	401	1	4206	2	Y	4	4	8			112
							4	9									
06	4470	X	4241	-0-	-229	-0-	382	1	3855	2	Y	4	1	8			115
							4	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4390	-0-	-322	-0-	223	1	4167	2	N	-0-					103
02	4088	X	3985	-0-	-103	-0-	201	1	3782	2	N	2	2	8			103
							2	9									
03	5053	X	4286	-0-	-767	-0-	223	1	4063	2	N	-0-					103
04	4890	X	4357	-0-	-533	-0-	239	1	4116	2	N	2	2	8			103
							2	9									
05	5053	X	4213	-0-	-840	-0-	224	1	3988	2	N	1	1	8			103
							1	9									
06	4260	X	4109	-0-	-151	-0-	210	1	3898	2	N	1	1	8			103
							1	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1896	-0-	-336	-0-	119	1	1777	2	Y	-0-					30
02	1708	N	1516	-0-	-192	-0-	96	1	1420	2	Y	-0-					30
03	2015	N	1896	-0-	-119	-0-	120	1	1776	2	Y	-0-					30
04	1830	N	1655	-0-	-175	-0-	103	1	1552	2	Y	-0-					30
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	105	1	1576	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
*06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	150	1	1771	2	Y	-0-					30

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	618	-0-	-529	-0-	618	2			N	-0-					140
02	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1129	2	1	9	N	1	1	8			140
03	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					140
04	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					140
05	1240	X	794	-0-	-446	-0-	794	2			N	-0-					140
06	1200	X	691	-0-	-509	-0-	682	2	9	9	N	8	1	8			147

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
01	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	81	1	1216	2	Y	-0-					19
02	1316	X	1282	-0-	-34	-0-	81	1	1201	2	Y	-0-					19
03	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	95	1	1411	2	Y	-0-					19
04	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	105	1	1581	2	Y	-0-					19
05	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	105	1	1584	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
*06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	225	1	2657	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
01	2573	X	2116	-0-	-457	-0-	23	1	2093	2	Y	-0-					15
02	2324	X	1902	-0-	-422	-0-	24	1	1878	2	Y	-0-					15
03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	28	1	2542	2	Y	-0-					15
04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	170	1	2279	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
05	2480	X	2427	-0-	-53	-0-	190	1	2235	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
*06	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	175	1	2379	2	Y	1	1	8			15
							1	9									

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
01	4309	X	4088	-0-	-221	-0-	4087	2	1	9	N	1	1	8			132
02	3892	X	3181	-0-	-711	-0-	3179	2	2	9	N	2	2	8			132
03	4185	X	3956	-0-	-229	-0-	3943	2	13	9	N	12					144
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3960	2	4	9	N	4	1	8			147
05	4092	X	3919	-0-	-173	-0-	3911	2	8	9	N	7					154
06	3960	X	2806	-0-	-1154	-0-	2800	2	6	9	N	5					159

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2963	-0-	-292	-0-	166	1	2788	2	N	8	8	8			48
							9	9									
02	2940	X	2045	-0-	-895	-0-	131	1	1912	2	N	2	2	8			48
							2	9									
03	3224	X	2637	-0-	-587	-0-	173	1	2456	2	N	7	7	8			48
							8	9									
04	2940	X	2761	-0-	-179	-0-	173	1	2571	2	N	15	15	8			48
							17	9									
05	2976	X	2493	-0-	-483	-0-	153	1	2336	2	N	4	4	8			48
							4	9									
06	2880	X	2035	-0-	-845	-0-	129	1	1898	2	N	7	7	8			48
							8	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
01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	343	1	5114	2	Y	-0-					1
02	4816	X	4637	-0-	-179	-0-	293	1	4344	2	Y	-0-					1
03	5208	X	4531	-0-	-677	-0-	287	1	4244	2	Y	-0-					1
04	5280	X	4616	-0-	-664	-0-	287	1	4329	2	Y	-0-					1
05	5456	X	4908	-0-	-548	-0-	306	1	4601	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
06	5280	X	2619	-0-	-2661	-0-	204	1	2415	2	Y	-0-					1

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
01	7471	X	6396	-0-	-1075	-0-	550	1	5846	2	Y	-0-					53
02	6552	X	6014	-0-	-538	-0-	496	1	5517	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
03	7130	X	6615	-0-	-515	-0-	553	1	6061	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
04	6900	X	6352	-0-	-548	-0-	518	1	5832	2	Y	2	2	8			53
							2	9									
05	7130	X	6363	-0-	-767	-0-	531	1	5829	2	Y	3	3	8			53
							3	9									
06	6450	X	6147	-0-	-303	-0-	525	1	5621	2	Y	1	1	8			53
							1	9									

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
01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	515	1	4914	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
02	4704	X	4558	-0-	-146	-0-	465	1	4093	2	Y	-0-					10
03	5332	X	5043	-0-	-289	-0-	540	1	4502	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
04	5160	X	4608	-0-	-552	-0-	482	1	4125	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
05	5332	X	4584	-0-	-748	-0-	498	1	4084	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
06	5160	X	3968	-0-	-1192	-0-	453	1	3514	2	Y	1	1	8			10
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	6107	X	6069	-0-	-38	-0-	308	1	5759	2	Y	2	2	8			57
							2	9									
02	5460	X	4600	-0-	-860	-0-	232	1	4368	2	Y	-0-					57
03	6386	X	5817	-0-	-569	-0-	303	1	5513	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
04	6180	X	5266	-0-	-914	-0-	289	1	4975	2	Y	2	2	8			57
							2	9									
05	6386	X	5329	-0-	-1057	-0-	283	1	5043	2	Y	3	3	8			57
							3	9									
06	5880	X	4918	-0-	-962	-0-	251	1	4667	2	Y	-0-					57

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
01	3937	X	3078	-0-	-859	-0-	265	1	2813	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	2797	-0-	-703	-0-	230	1	2566	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3751	X	3034	-0-	-717	-0-	254	1	2779	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3540	X	2926	-0-	-614	-0-	238	1	2686	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3658	X	2961	-0-	-697	-0-	247	1	2711	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	3000	X	2797	-0-	-203	-0-	239	1	2557	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
01	651	X	512	-0-	-139	-0-	511	2	1	9	N	1	1	8			27
02	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					27
03	589	X	440	-0-	-149	-0-	440	2			N	-0-					27
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1	9	N	1	1	8			27
05	806	X	562	-0-	-244	-0-	562	2			N	-0-					27
06	780	X	179	-0-	-601	-0-	179	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
01	8184	X	6495	-0-	-1689	-0-	1098	1	5397	2	Y	-0-	32	1			-0-
02	7392	X	4791	-0-	-2601	-0-	901	1	3890	2	Y	-0-					-0-
03	7998	X	5708	-0-	-2290	-0-	1067	1	4641	2	Y	-0-					-0-
04	6990	X	5407	-0-	-1583	-0-	968	1	4439	2	Y	-0-					-0-
05	7006	X	5927	-0-	-1079	-0-	1039	1	4888	2	Y	-0-					-0-
06	6300	X	6028	-0-	-272	-0-	1063	1	4965	2	Y	-0-					-0-

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
01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	279	1	5217	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
02	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	251	1	4722	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
03	5735	X	5250	-0-	-485	-0-	272	1	4943	2	Y	32	1	8			38
							35	9									
04	5550	X	5173	-0-	-377	-0-	283	1	4887	2	Y	3	3	8			38
							3	9									
05	5735	X	5050	-0-	-685	-0-	268	1	4780	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
06	5340	X	4543	-0-	-797	-0-	232	1	4310	2	Y	1	1	8			38
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	2604	N	2531	-0-	-73	-0-	129	1	2400	2	Y	2	2	8			34
							2	9									
02	2352	X	1894	-0-	-458	-0-	96	1	1797	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
03	2666	X	2124	-0-	-542	-0-	111	1	2012	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
04	2580	X	1969	-0-	-611	-0-	108	1	1859	2	Y	2	2	8			34
							2	9									
05	2666	X	2209	-0-	-457	-0-	117	1	2084	2	Y	7	3	8			38
							8	9									
06	2460	X	1667	-0-	-793	-0-	85	1	1581	2	Y	1	1	8			38
							1	9									

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
01	4154	X	2945	-0-	-1209	-0-	153	1	2792	2	Y	-0-					78
02	3752	X	2810	-0-	-942	-0-	139	1	2671	2	Y	-0-					78
03	4030	X	3006	-0-	-1024	-0-	157	1	2849	2	Y	-0-					78
04	3660	X	3202	-0-	-458	-0-	161	1	3040	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
05	3534	X	3394	-0-	-140	-0-	171	1	3222	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
*06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	152	1	2859	2	Y	-0-					78

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	6114	-0-	-272	-0-	525	1	5588	2	N	1	1	8			87
							1	9									
02	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	436	1	4740	2	N	1	1	8			87
							1	9									
03	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	508	1	5372	2	N	-0-					87
04	5910	X	5377	-0-	-533	-0-	473	1	4904	2	N	-0-					87
05	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	521	1	5623	2	N	-0-					87
06	5910	X	5385	-0-	-525	-0-	480	1	4838	2	N	61					148
							67	9									

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19778	X	17897	-0-	-1881	-0-	210	1	17571	2	N	105	180	1	3	8	77
							116	9									
02	17724	X	15893	-0-	-1831	-0-	196	1	15588	2	N	99	2	8			174
							109	9									
03	19406	X	17995	-0-	-1411	-0-	217	1	17725	2	N	48	172	1			50
							53	9									
04	18480	X	17320	-0-	-1160	-0-	210	1	17016	2	N	85	6	8			129
							94	9									
05	18724	X	17527	-0-	-1197	-0-	217	1	17190	2	N	109	180	1			58
							120	9									
06	17400	X	16408	-0-	-992	-0-	210	1	16097	2	N	92					150
							101	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3193	-0-	-62	-0-	162	1	3029	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
02	2856	X	2761	-0-	-95	-0-	139	1	2621	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
03	3224	X	2946	-0-	-278	-0-	154	1	2791	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
04	3120	X	2861	-0-	-259	-0-	157	1	2702	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
05	3224	X	2734	-0-	-490	-0-	145	1	2588	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
06	3090	X	2454	-0-	-636	-0-	125	1	2328	2	Y	1	1	8			27
							1	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	15232	-0-	-1570	-0-	2203	1	12963	2	N	60	2	8			107
							66	9									
02	14868	X	12262	-0-	-2606	-0-	1637	1	10557	2	N	62					169
							68	9									
03	16089	X	15223	-0-	-866	-0-	2281	1	12844	2	N	89	179	1	2	8	77
							98	9									
04	15420	X	13172	-0-	-2248	-0-	1817	1	11305	2	N	45					122
							50	9									
05	15934	X	14055	-0-	-1879	-0-	2243	1	11788	2	N	22					144
							24	9									
06	14730	X	13053	-0-	-1677	-0-	2209	1	10788	2	N	51					195
							56	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	175	1	1781	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
02	1764	X	1715	-0-	-49	-0-	152	1	1561	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
03	1953	X	1833	-0-	-120	-0-	165	1	1667	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
04	1890	X	1851	-0-	-39	-0-	164	1	1684	2	Y	3	3	8			3
							3	9									
05	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	183	1	1918	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
06	1890	X	1866	-0-	-24	-0-	168	1	1694	2	Y	4	1	8			6
							4	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5567	-0-	-695	-0-	288	1	5277	2	N	2	2	8			123
							2	9									
02	5600	X	4869	-0-	-731	-0-	241	1	4626	2	N	2	2	8			123
							2	9									
03	5952	X	5401	-0-	-551	-0-	282	1	5118	2	N	1	1	8			123
							1	9									
04	5580	X	5178	-0-	-402	-0-	260	1	4915	2	N	3	3	8			123
							3	9									
05	5704	X	5371	-0-	-333	-0-	271	1	5096	2	N	4	4	8			123
							4	9									
06	5400	X	5259	-0-	-141	-0-	262	1	4922	2	N	68	1	8			190
							75	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	236	1	4416	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
02	4340	X	3971	-0-	-369	-0-	201	1	3769	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
03	5053	X	4141	-0-	-912	-0-	216	1	3924	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
04	4890	X	4103	-0-	-787	-0-	225	1	3876	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
05	5053	X	3690	-0-	-1363	-0-	196	1	3483	2	Y	10	3	8			25
							11	9									
06	4500	X	3759	-0-	-741	-0-	192	1	3566	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3231	-0-	-148	-0-	167	1	3062	2	Y	2	2	8			24
							2	9									
02	3052	X	2819	-0-	-233	-0-	139	1	2678	2	Y	2	2	8			24
							2	9									
03	3317	X	3151	-0-	-166	-0-	164	1	2984	2	Y	3	3	8			24
							3	9									
04	3210	X	3039	-0-	-171	-0-	152	1	2883	2	Y	4	4	8			24
							4	9									
05	3224	X	3215	-0-	-9	-0-	162	1	3047	2	Y	5	5	8			24
							6	9									
06	3120	X	3006	-0-	-114	-0-	150	1	2827	2	Y	26	1	8			49
							29	9									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1896	-0-	-336	-0-	96	1	1799	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1708	N	1638	-0-	-70	-0-	83	1	1554	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1984	N	1782	-0-	-202	-0-	91	1	1652	2	Y	35	1	8			34
							39	9									
04	1830	N	1652	-0-	-178	-0-	90	1	1561	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
05	1829	N	1590	-0-	-239	-0-	85	1	1504	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
06	1710	N	1492	-0-	-218	-0-	76	1	1415	2	Y	1	1	8			34
							1	9									

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 11885 - 13973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	16211	-0-	-1459	-0-	902	1	15184	2	Y	114	180	1			151
							125	9									
02	14280	X	13811	-0-	-469	-0-	876	1	12822	2	Y	103	181	1	1	8	72
							113	9									
03	15810	X	15007	-0-	-803	-0-	981	1	13938	2	Y	80					152
							88	9									
04	15300	X	14129	-0-	-1171	-0-	886	1	13151	2	Y	84	174	1	2	8	60
							92	9									
05	15810	X	13587	-0-	-2223	-0-	828	1	12659	2	Y	91	2	8			149
							100	9									
06	15300	X	13350	-0-	-1950	-0-	839	1	12345	2	Y	151	175	1	3	8	122
							166	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	50251	X	40238	-0-	-10013	-0-	51	1	39989	2	Y	180	139	1			92
							198	9									
02	43792	X	36255	-0-	-7537	-0-	47	1	36037	2	Y	155	142	1			105
							171	9									
03	46810	X	38506	-0-	-8304	-0-	50	1	38265	2	Y	174	226	1			53
							191	9									
04	44190	X	35857	-0-	-8333	-0-	50	1	35591	2	Y	196	181	1			68
							216	9									
05	43710	X	35240	-0-	-8470	-0-	49	1	34959	2	Y	211	179	1			100
							232	9									
06	38940	X	30821	-0-	-8119	-0-	45	1	30591	2	Y	168	173	1			95
							185	9									

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
01	94364	X	79084	-0-	-15280	-0-	99	1	78400	2	Y	532	400	1	12	8	254
							585	9									
02	83216	X	72091	-0-	-11125	-0-	93	1	71504	2	Y	449	408	1	6	8	289
							494	9									
03	89652	X	78293	-0-	-11359	-0-	100	1	77610	2	Y	530	668	1	3	8	148
							583	9									
04	84930	X	72094	-0-	-12836	-0-	100	1	71346	2	Y	589	542	1	3	8	192
							648	9									
05	84351	X	75857	-0-	-8494	-0-	106	1	75077	2	Y	613	526	1	1	8	278
							674	9									
06	77250	X	72127	-0-	-5123	-0-	105	1	71422	2	Y	545	542	1			281
							600	9									

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
01	65069	X	47805	-0-	-17264	-0-	137	1	46843	2	N	750	732	1	5	8	217
							825	9									
02	51492	X	40797	-0-	-10695	-0-	84	1	40130	2	N	530	538	1	9	8	200
							583	9									
03	55521	X	43097	-0-	-12424	-0-	93	1	42351	2	N	594	549	1	2	8	243
							653	9									
04	50700	X	40207	-0-	-10493	-0-	90	1	39437	2	N	618	724	1	3	8	134
							680	9									
05	50499	X	39535	-0-	-10964	-0-	90	1	38917	2	N	480	536	1	7	8	71
							528	9									
06	46260	X	37359	-0-	-8901	-0-	240	1	36604	2	N	468	349	1	5	8	185
							515	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62589	X	37356	-0-	-25233	-0-	79	1	36446	2	Y	755	680	1	21	8	121
							831	9									
02	48776	X	29084	-0-	-19692	-0-	74	1	28421	2	Y	535	548	1	12	8	96
							589	9									
03	49321	X	36281	-0-	-13040	-0-	64	1	35710	2	Y	461	452	1	47	8	58
							507	9									
04	42930	X	37041	-0-	-5889	-0-	9	1	36720	2	Y	284	321	1			21
							312	9									
05	41509	X	35455	-0-	-6054	-0-	8	1	35099	2	Y	316	275	1	1	8	61
							348	9									
06	36150	X	34149	-0-	-2001	-0-	8	1	33884	2	Y	234	236	1			59
							257	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87823	X	43885	-0-		-43938		-0-	92 946	1 9	42847	2	Y	860	808	1			144
02	65100	X	31232	-0-		-33868		-0-	79 559	1 9	30594	2	Y	508	554	1			98
03	62806	X	34382	-0-		-28424		-0-	61 719	1 9	33602	2	Y	654	665	1			87
04	52800	X	30924	-0-		-21876		-0-	7 585	1 9	30332	2	Y	532	579	1			40
05	49011	X	32023	-0-		-16988		-0-	8 538	1 9	31477	2	Y	489	430	1			99
06	42480	X	30772	-0-		-11708		-0-	7 552	1 9	30213	2	Y	502	479	1			122

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325010	X	221217	-0-		-103793		-0-	114 733	1 9	220370	2	N	666	517	1	57	8	119
02	248220	X	202614	-0-		-45606		-0-	107 1709	1 9	200798	2	N	1554	1253	1	10	8	410
03	274815	X	264888	-0-		-9927		-0-	124 1724	1 9	263040	2	N	1567	1782	1	15	8	180
04	265950	X	230067	-0-		-35883		-0-	119 1510	1 9	228438	2	N	1373	1278	1	37	8	238
05	274815	X	212632	-0-		-62183		-0-	121 1293	1 9	211218	2	N	1175	1063	1	10	8	340
06	256350	X	186620	-0-		-69730		-0-	117 1118	1 9	185385	2	N	1016	1075	1			281

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504278	X	282755	-0-		-221523		-0-	155 2976	1 9	279624	2	N	2705	2647	1	82	8	276
02	308084	X	235063	-0-		-73021		-0-	140 2687	1 9	232236	2	N	2443	2289	1	23	8	407
03	341093	X	217825	-0-		-123268		-0-	155 2418	1 9	215252	2	N	2198	2307	1	8	8	290
04	330090	X	182472	-0-		-147618		-0-	150 1978	1 9	180344	2	N	1798	1738	1	21	8	329
05	341093	X	164511	-0-		-176582		-0-	155 1730	1 9	162626	2	N	1573	1724	1	5	8	173
06	273630	X	144525	-0-		-129105		-0-	150 1272	1 9	143103	2	N	1156	1038	1			291

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1593	N	1593	-0-		-0-		-0-	67 3	1 9	1523	2	Y	3	3	1			1
02	1400	N	1316	-0-		-84		-0-	55 1	1 9	1260	2	Y	1	2	1			-0-
03	1550	N	1272	-0-		-278		-0-	53 1	1 9	1218	2	Y	1	1	1			-0-
04	1500	N	1161	-0-		-339		-0-	50 1	1 9	1110	2	Y	1	1	1			-0-
05	1457	N	1231	-0-		-226		-0-	56 1	1 9	1174	2	Y	1	1	1			-0-
06	1230	N	1227	-0-		-3		-0-	59 1	1 9	1167	2	Y	1	1	1			-0-

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
01	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	139	1	3176	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	122	1	2808	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	146	1	3326	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	138	1	3070	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	160	1	3328	2	Y	-0-					-0-
*06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	151	1	2994	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

01	3875	X	3206	-0-	-669	-0-	135	1	3068	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	152	1	3491	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	178	1	4075	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	178	1	3981	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	201	1	4176	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3840	X	3808	-0-	-32	-0-	183	1	3622	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	87	1	556	2	N	-0-					34
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	70	1	344	2	N	-0-					34
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	98	1	552	2	N	-0-					34
04	630	N	270	-0-	-360	-0-	47	1	223	2	N	-0-					34
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					34
*06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	77	1	590	2	N	-0-					34

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	2	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	180	-0-	-120	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	124	-0-	-186	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	129	-0-	-171	-0-	6	1	123	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
01	4216	X	4169	-0-	-47	-0-	175	1 3 9	3991	2	Y	3	3	1			1
02	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	158	1 2 9	3637	2	Y	2	3	1			-0-
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	175	1 3 9	3987	2	Y	3	2	1			1
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	172	1 1 9	3837	2	Y	1	2	1			-0-
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	188	1 1 9	3903	2	Y	1	1	1			-0-
*06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	190	1 2 9	3771	2	Y	2	1	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
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	148	1 23 9	3377	2	Y	21	18	1			4
02	3024	X	2950	-0-	-74	-0-	122	1 25 9	2803	2	Y	23	23	1			4
03	3472	X	3158	-0-	-314	-0-	132	1 21 9	3005	2	Y	19	17	1			6
04	3360	X	3195	-0-	-165	-0-	136	1 17 9	3042	2	Y	15	18	1			3
05	3472	X	3213	-0-	-259	-0-	147	1 11 9	3055	2	Y	10	10	1			3
06	3360	X	3098	-0-	-262	-0-	148	1 15 9	2935	2	Y	14	12	1			5

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	110	1 3 9	2508	2	Y	3	3	1			1
02	1932	N	1515	-0-	-417	-0-	63	1 2 9	1450	2	Y	2	3	1			-0-
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	96	1 3 9	2195	2	Y	3	2	1			1
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	109	1 1 9	2441	2	Y	1	2	1			-0-
05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	119	1 1 9	2477	2	Y	1	1	1			-0-
*06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	101	1 2 9	2005	2	Y	2	1	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078209 COMPL. DATE 02/27/1988 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9062 - 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2015 - PLUGGED 03/07/15

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	58	1	1311	2	Y	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	53	1	1221	2	Y	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	55	1	1260	2	Y	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	57	1	1281	2	Y	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	63	1	1315	2	Y	-0-					-0-
*06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	60	1	1194	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	192	1 3 9	4369	2	Y	3	3	1			1
02	4284	X	3157	-0-	-1127	-0-	131	1 2 9	3024	2	Y	2	3	1			-0-
03	4278	X	3169	-0-	-1109	-0-	133	1 3 9	3033	2	Y	3	2	1			1
04	4410	X	2938	-0-	-1472	-0-	126	1 1 9	2811	2	Y	1	2	1			-0-
05	4557	X	2914	-0-	-1643	-0-	134	1 1 9	2779	2	Y	1	1	1			-0-
06	4410	X	3285	-0-	-1125	-0-	158	1 3 9	3124	2	Y	3	2	1			1

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	53	1 1 9	1217	2	Y	1	2	1			-0-
02	1148	N	1142	-0-	-6	-0-	47	1 2 9	1093	2	Y	2	2	1			-0-
03	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	53	1 2 9	1210	2	Y	2	1	1			1
04	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	52	1 1 9	1150	2	Y	1	2	1			-0-
05	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	56	1 1 9	1175	2	Y	1	1	1			-0-
*06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	1273	2	Y	1	1	1			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	184	1 3 9	4202	2	Y	3	3	1			1
02	3892	X	3886	-0-	-6	-0-	162	1 2 9	3722	2	Y	2	3	1			-0-
03	4371	X	4368	-0-	-3	-0-	183	1 3 9	4182	2	Y	3	2	1			1
04	4260	X	4199	-0-	-61	-0-	180	1 1 9	4018	2	Y	1	2	1			-0-
05	4402	X	4264	-0-	-138	-0-	195	1 1 9	4068	2	Y	1	1	1			-0-
06	4260	X	3882	-0-	-378	-0-	186	1 3 9	3693	2	Y	3	2	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
01	3534	X	3284	-0-	-250	-0-	138	1	3146	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3108	X	3046	-0-	-62	-0-	127	1	2919	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3078	-0-	-363	-0-	129	1	2949	2	Y	-0-					-0-
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	146	1	3255	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3438	-0-	-3	-0-	158	1	3280	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3257	-0-	-13	-0-	157	1	3100	2	Y	-0-					-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 #: 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
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	28	1	634	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	700	N	595	-0-	-105	-0-	25	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	729	-0-	-108	-0-	31	1	698	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	245	-0-	-385	-0-	10	1	234	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	961	N	956	-0-	-5	-0-	40	1	916	2	Y	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	34	1	790	2	Y	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	38	1	876	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	527	-0-	-343	-0-	23	1	504	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-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
01	868	N	779	-0-	-89	-0-	77	1	701	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	672	N	662	-0-	-10	-0-	58	1	602	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	806	N	748	-0-	-58	-0-	76	1	670	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	750	N	485	-0-	-265	-0-	33	1	452	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	49	1	1111	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1092	N	1010	-0-	-82	-0-	42	1	966	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	45	1	1026	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	46	1	1022	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	47	1	987	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1050	N	827	-0-	-223	-0-	40	1	785	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	332	1	1379	2	N	-0-					38
02	1680	N	1165	-0-	-515	-0-	202	1	963	2	N	-0-					38
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	312	1	1891	2	N	-0-					38
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	291	1	1499	2	N	-0-					38
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	348	1	1738	2	N	-0-					38
06	2130	N	1743	-0-	-387	-0-	327	1	1416	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	999	-0-	-86	-0-	42	1	957	2	Y	-0-					6
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	41	1	940	2	Y	-0-					6
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	52	1	1198	2	Y	7					13
							8	9									
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	28	1	618	2	Y	5					18
							6	9									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					18
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					18

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	31	1	717	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	29	1	657	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	744	N	644	-0-	-100	-0-	27	1	616	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	N	622	-0-	-98	-0-	27	1	594	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	744	N	633	-0-	-111	-0-	29	1	604	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	30	1	585	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	46	1	1052	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	980	N	943	-0-	-37	-0-	39	1	902	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1054	N	978	-0-	-76	-0-	41	1	936	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	43	1	959	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1054	N	853	-0-	-201	-0-	39	1	813	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	960	N	854	-0-	-106	-0-	41	1	812	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	41	1	925	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	91	1	2088	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	46	1	1052	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	81	1	1805	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	103	1	2135	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	113	1	2237	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	31	1	715	2	Y	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	38	1	880	2	Y	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	60	1	1371	2	Y	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	35	1	790	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1073	-0-	-570	-0-	197	1	819	2	Y	52					75
							57	9									
02	1428	X	630	-0-	-798	-0-	109	1	520	2	Y	1					76
							1	9									
03	1519	X	1300	-0-	-219	-0-	182	1	1100	2	Y	16	69	1			23
							18	9									
04	1470	X	721	-0-	-749	-0-	117	1	604	2	Y	-0-					23
05	1488	X	966	-0-	-522	-0-	161	1	805	2	Y	-0-					23
06	1260	X	854	-0-	-406	-0-	160	1	694	2	Y	-0-					23

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
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	673	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	635	-0-	-1017	-0-	26	1	607	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1085	N	529	-0-	-556	-0-	22	1	507	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	433	-0-	-257	-0-	19	1	414	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	472	-0-	-241	-0-	22	1	450	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	379	-0-	-131	-0-	18	1	361	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
01	155	N	45	-0-	-110	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-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
01	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	45	1	1015	2	Y	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	40	1	924	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	906	-0-	-117	-0-	38	1	868	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	347	-0-	-643	-0-	15	1	332	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3354	-0-	-397	-0-	141	1	3210	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3472	X	2662	-0-	-810	-0-	111	1	2549	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3844	X	3399	-0-	-445	-0-	142	1	3254	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3720	X	3335	-0-	-385	-0-	143	1	3192	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3720	X	3229	-0-	-491	-0-	148	1	3081	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3287	-0-	-13	-0-	158	1	3129	2	Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3217	-0-	-38	-0-	135	1	3078	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	76	1	1745	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	165	1	3776	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	152	1	3390	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	130	1	2697	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*06	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	107	1	2112	2	Y	9	8	1			3
							10	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	28	1	634	2	Y	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1801	-0-	-1206	-0-	76	1	1721	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2100	N	1628	-0-	-472	-0-	68	1	1556	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	76	1	1729	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	76	1	1685	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	82	1	1709	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	84	1	1669	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	57	1	1298	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	49	1	1136	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	55	1	1263	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	72	1	1614	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	76	1	1579	2	Y	-0-					-0-
*06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	74	1	1474	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2498	-0-	-1005	-0-	105	1	2390	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3080	X	2565	-0-	-515	-0-	107	1	2456	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	168	1	3839	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	154	1	3431	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	164	1	3407	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	170	1	3364	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2952	-0-	-86	-0-	124	1	2825	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3472	X	2502	-0-	-970	-0-	104	1	2396	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3720	X	2767	-0-	-953	-0-	116	1	2648	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2970	X	2707	-0-	-263	-0-	116	1	2590	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	126	1	2616	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2850	X	2681	-0-	-169	-0-	129	1	2549	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	126	1	2866	2	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2513	-0-	-35	-0-	105	1	2408	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2702	-0-	-119	-0-	113	1	2589	2	Y	-0-					-0-
04	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	127	1	2833	2	Y	-0-					-0-
05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	128	1	2667	2	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2263	-0-	-347	-0-	109	1	2154	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3013	-0-	-366	-0-	127	1	2883	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3192	X	2784	-0-	-408	-0-	116	1	2666	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3534	X	3125	-0-	-409	-0-	131	1	2991	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3210	X	3065	-0-	-145	-0-	131	1	2933	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3255	X	3140	-0-	-115	-0-	144	1	2995	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	157	1	3106	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

01	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	73	1	1671	2	Y	-0-					-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	79	1	1823	2	Y	-0-					-0-
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	85	1	1952	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	82	1	1838	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	91	1	1886	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1819	-0-	-161	-0-	87	1	1732	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	30	1	691	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	609	-0-	-119	-0-	25	1	584	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	638	-0-	-106	-0-	27	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	344	-0-	-346	-0-	15	1	329	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

01	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	255	1	5804	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	215	1	4956	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	237	1	5403	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	5880	X	5715	-0-	-165	-0-	245	1	5469	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	6076	X	5627	-0-	-449	-0-	258	1	5368	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	5880	X	5516	-0-	-364	-0-	265	1	5248	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

01	1333	X	740	-0-	-593	-0-	31	1	709	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	489	-0-	-43	-0-	20	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	773	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	411	-0-	-159	-0-	18	1	393	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	207	1	4724	2	Y	-0-					-0-
02	4452	X	3894	-0-	-558	-0-	162	1	3732	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4754	-0-	-392	-0-	199	1	4555	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4451	-0-	-529	-0-	191	1	4260	2	Y	-0-					-0-
05	5146	X	3715	-0-	-1431	-0-	170	1	3545	2	Y	-0-					-0-
06	4770	X	4321	-0-	-449	-0-	208	1	4113	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

01	4960	X	3823	-0-	-1137	-0-	161	1	3660	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	4172	X	3488	-0-	-684	-0-	145	1	3341	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	207	1	4723	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	185	1	4122	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	202	1	4211	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	3754	-0-	-716	-0-	180	1	3572	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

01	5518	X	5031	-0-	-487	-0-	569	1	4462	2	Y	-0-					3
02	4984	X	4057	-0-	-927	-0-	424	1	3633	2	Y	-0-					3
03	5518	X	1954	-0-	-3564	-0-	211	1	1721	2	Y	20					23
							22	9									
04	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	495	1	4722	2	Y	14	35	1			2
							15	9									
05	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	617	1	5253	2	Y	-0-					2
*06	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	569	1	4818	2	Y	-0-					2

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

01	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	216	1	4915	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	196	1	4511	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	4526	X	4350	-0-	-176	-0-	182	1	4165	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	4380	X	3939	-0-	-441	-0-	169	1	3769	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	4526	X	4023	-0-	-503	-0-	184	1	3838	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4380	X	3808	-0-	-572	-0-	183	1	3622	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

01	806	N	724	-0-	-82	-0-	30	1	694	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	657	-0-	-43	-0-	27	1	630	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	721	-0-	-23	-0-	30	1	691	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	29	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	31	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	32	1	629	2	Y	-0-					-0-

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
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	77	1	1749	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	59	1	1348	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	75	1	1720	2	Y	-0-					-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	84	1	1876	2	Y	-0-					-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	82	1	1702	2	Y	-0-					-0-
*06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	84	1	1660	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	60	1	1359	2	Y	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	57	1	1311	2	Y	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	58	1	1322	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	724	-0-	-506	-0-	32	1	692	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	51	1	1166	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1107	-0-	-13	-0-	46	1	1061	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	51	1	1170	2	Y	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	50	1	1125	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	55	1	1139	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	56	1	1101	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	90	1	2050	2	Y	-0-					-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	67	1	1545	2	Y	-0-					-0-
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	71	1	1618	2	Y	-0-					-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	73	1	1634	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	52	1	1084	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1008	-0-	-342	-0-	48	1	960	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	92	1	2085	2	Y	-0-					-0-
02	1596	X	1541	-0-	-55	-0-	64	1	1477	2	Y	-0-					-0-
03	1891	X	1719	-0-	-172	-0-	72	1	1647	2	Y	-0-					-0-
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	92	1	2059	2	Y	-0-					-0-
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	82	1	1706	2	Y	-0-					-0-
*06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	100	1	1977	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 #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3104	-0-	-275	-0-	130	1	2970	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	127	1	2927	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3255	X	2980	-0-	-275	-0-	124	1	2842	2	Y	13	9	1			4
							14	9									
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	147	1	3279	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	151	1	3149	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	153	1	3021	2	Y	9	8	1			3
							10	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	95	1	2164	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	88	1	2017	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	100	1	2286	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	99	1	2205	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	124	1	2578	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	127	1	2518	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

01	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	94	1	2153	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	1982	-0-	-622	-0-	82	1	1900	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	1545	-0-	-966	-0-	65	1	1479	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2430	X	1385	-0-	-1045	-0-	59	1	1325	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2511	X	1663	-0-	-848	-0-	76	1	1586	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2160	X	1475	-0-	-685	-0-	71	1	1403	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	34	1	766	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	27	1	631	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	30	1	693	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	34	1	701	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	658	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

01	1519	N	1385	-0-	-134	-0-	58	1	1327	2	Y	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	59	1	1350	2	Y	-0-					-0-
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	89	1	2031	2	Y	-0-					-0-
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	101	1	2253	2	Y	-0-					-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	108	1	2245	2	Y	-0-					-0-
*06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	109	1	2155	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

01	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	78	1	1772	2	Y	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	44	1	1009	2	Y	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	88	1	2010	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	63	1	1397	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	68	1	1416	2	Y	-0-					-0-
*06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	80	1	1594	2	Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

01	1612	N	1490	-0-	-122	-0-	201	1	1289	2	N	-0-					22
02	1456	N	835	-0-	-621	-0-	140	1	695	2	N	-0-					22
03	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	182	1	1020	2	N	-0-					22
04	1440	N	678	-0-	-762	-0-	117	1	561	2	N	-0-					22
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					22
*06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	166	1	1273	2	N	-0-					22

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 10633

01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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
01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	162	1 3 9	3696	2	Y	3	3	1			1
02	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	146	1 2 9	3366	2	Y	2	3	1			-0-
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	161	1 3 9	3688	2	Y	3	2	1			1
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	155	1 1 9	3459	2	Y	1	2	1			-0-
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	168	1 1 9	3500	2	Y	1	1	1			-0-
*06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	171	1 2 9	3377	2	Y	2	1	1			1

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097484 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10030 - 10652

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	3	3	1			1
02	123	N	-0-	-0-	-123	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

01	3069	X	2343	-0-	-726	-0-	98	1 2 9	2243	2	Y	2	3	1			-0-
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	128	1 3 9	2956	2	Y	3	3	1			-0-
03	3100	N	3363	-0-	263	263	141	1 3 9	3219	2	Y	3	2	1			1
04	3000	N	3182	-0-	182	445	136	1 1 9	3045	2	Y	1	2	1			-0-
05	3790	X	3345	-0-	-445	-0-	153	1 1 9	3191	2	Y	1	1	1			-0-
*06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	149	1 3 9	2953	2	Y	3	2	1			1

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	89	1	2028	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1920	-0-	-40	-0-	80	1	1840	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2124	-0-	-232	-0-	89	1	2035	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	2010	-0-	-30	-0-	89	1	1921	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	94	1	1954	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	2060	-0-	-10	-0-	99	1	1961	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

01	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	50	1	1148	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1085	-0-	-35	-0-	45	1	1040	2	Y	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	45	1	1024	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	661	-0-	-509	-0-	28	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	16	-0-	-1193	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	61	-0-	-1737	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					3
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	211	1	1809	2	Y	-0-					3
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	244	1	1987	2	Y	20					23
							22	9									
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	203	1	1938	2	Y	13	34	1			2
							14	9									
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	201	1	1715	2	Y	-0-					2
06	1800	N	1544	-0-	-256	-0-	163	1	1381	2	Y	-0-					2

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	55	1	1259	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1204	N	1189	-0-	-15	-0-	49	1	1138	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1333	N	1138	-0-	-195	-0-	48	1	1089	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	54	1	1203	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	58	1	1206	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	59	1	1171	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	165	1	1057	2	Y	-0-					28
02	1064	N	570	-0-	-494	-0-	96	1	474	2	Y	-0-					28
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	161	1	903	2	Y	-0-					28
04	1170	N	552	-0-	-618	-0-	96	1	456	2	Y	-0-					28
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					28
06	1020	N	961	-0-	-59	-0-	111	1	850	2	Y	-0-					28

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 099236 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9243 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1313	-0-	-392	-0-	55	1	1258	2	Y	-0-					-0-
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	93	1	2137	2	Y	-0-					-0-
03	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	124	1	2841	2	Y	-0-					-0-
04	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	127	1	2830	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3185	-0-	85	85	146	1	3039	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3065	-0-	65	150	147	1	2918	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	97	1	2214	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	79	1	1810	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2356	N	2011	-0-	-345	-0-	84	1	1924	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2250	N	1894	-0-	-356	-0-	81	1	1812	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	112	1	2339	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	125	1	2472	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

01	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	48	1	1088	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	995	-0-	-69	-0-	41	1	954	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	42	1	969	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	604	-0-	-506	-0-	26	1	578	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	137	1	3125	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3164	X	2768	-0-	-396	-0-	115	1	2652	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	3503	X	3048	-0-	-455	-0-	128	1	2917	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3390	X	3148	-0-	-242	-0-	135	1	3012	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3503	X	2801	-0-	-702	-0-	128	1	2672	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	166	1	3294	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

01	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	139	1	994	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	810	-0-	-142	-0-	88	1	722	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	136	1	956	2	Y	-0-					-0-
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	150	1	974	2	Y	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	147	1	857	2	Y	-0-					-0-
*06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	147	1	923	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

01	2418	N	2278	-0-	-140	-0-	96	1	2179	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2184	N	2135	-0-	-49	-0-	89	1	2044	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2325	N	2307	-0-	-18	-0-	97	1	2207	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	92	1	2061	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2356	N	2122	-0-	-234	-0-	97	1	2024	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2220	N	2120	-0-	-100	-0-	102	1	2015	2	Y	3	2	1			1
							3	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
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	283	1 3 9	2031	2	Y	3	3	1			1
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	212	1 1 9	1730	2	Y	1	2	1			-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	288	1 3 9	2017	2	Y	3	2	1			1
04	2250	N	2162	-0-	-88	-0-	289	1 1 9	1872	2	Y	1	2	1			-0-
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	346	1 1 9	2010	2	Y	1	1	1			-0-
*06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	308	1 3 9	1931	2	Y	3	2	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
01	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	69	1 3 9	1582	2	Y	3	3	1			1
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	63	1 2 9	1445	2	Y	2	3	1			-0-
03	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	69	1 3 9	1569	2	Y	3	2	1			1
04	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	68	1 1 9	1509	2	Y	1	2	1			-0-
05	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	73	1 1 9	1515	2	Y	1	1	1			-0-
06	1590	N	1547	-0-	-43	-0-	74	1 3 9	1470	2	Y	3	2	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
01	1736	N	750	-0-	-986	-0-	74	1 2 9	674	2	Y	2	2	1			-0-
02	812	N	586	-0-	-226	-0-	52	1 1 9	533	2	Y	1	1	1			-0-
03	837	N	676	-0-	-161	-0-	69	1 2 9	605	2	Y	2	1	1			1
04	720	N	251	-0-	-469	-0-	17	1	234	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	150	1	961	2	Y	-0-					23
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	132	1	651	2	Y	-0-					23
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	119	1	667	2	Y	-0-					23
04	1080	N	443	-0-	-637	-0-	77	1	366	2	Y	-0-					23
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					23
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					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
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	87	1	623	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	583	-0-	-33	-0-	64	1	519	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	92	1	645	2	Y	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	109	1	707	2	Y	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	116	1	674	2	Y	-0-					-0-
*06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	100	1	628	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 #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	153	1	1199	2	Y	1					2
							1	9									
02	3892	X	1528	-0-	-2364	-0-	160	1	1368	2	Y	-0-					2
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	404	1	3298	2	Y	20					22
							22	9									
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	334	1	3183	2	Y	13	33	1			2
							14	9									
05	2852	X	1985	-0-	-867	-0-	209	1	1776	2	Y	-0-					2
06	3600	X	3294	-0-	-306	-0-	348	1	2946	2	Y	-0-					2

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	513	-0-	-355	-0-	22	1	491	2	Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	2	Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	Y	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	116	1	2635	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2411	-0-	-669	-0-	100	1	2311	2	Y	-0-					-0-
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	141	1	3210	2	Y	-0-					-0-
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	155	1	3453	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	166	1	3455	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	168	1	3331	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	147	1	1058	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	113	1	920	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	163	1	1143	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	152	1	984	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	164	1	952	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	165	1	1033	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2569	-0-	-4	-0-	108	1	2458	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	96	1	2209	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2666	N	2486	-0-	-180	-0-	104	1	2379	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2490	N	2461	-0-	-29	-0-	106	1	2355	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2542	N	2514	-0-	-28	-0-	115	1	2399	2	Y	-0-					-0-
*06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	122	1	2413	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
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	107	1 3 9	2446	2	Y	3	3	1			1
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	92	1 2 9	2122	2	Y	2	3	1			-0-
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	112	1 3 9	2562	2	Y	3	2	1			1
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	105	1 1 9	2334	2	Y	1	2	1			-0-
05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	126	1 1 9	2625	2	Y	1	1	1			-0-
*06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	118	1 3 9	2333	2	Y	3	2	1			1

WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3943	-0-	-180	-0-	482	1 3 9	3458	2	Y	3	3	1			1
02	3668	X	3399	-0-	-269	-0-	371	1 1 9	3027	2	Y	1	2	1			-0-
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	509	1 3 9	3572	2	Y	3	2	1			1
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	519	1 2 9	3362	2	Y	2	3	1			-0-
05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	594	1 2 9	3454	2	Y	2	2	1			-0-
06	3960	X	3921	-0-	-39	-0-	539	1 3 9	3379	2	Y	3	2	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	174	1 3 9	3973	2	Y	3	3	1			1
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	175	1 2 9	4023	2	Y	2	3	1			-0-
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	171	1 1 9	3910	2	Y	1	1	1			-0-
04	3810	X	3668	-0-	-142	-0-	157	1 1 9	3510	2	Y	1	1	1			-0-
05	3937	X	3856	-0-	-81	-0-	177	1	3679	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3731	-0-	-79	-0-	179	1 2 9	3550	2	Y	2	1	1			1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	122	1 3 9	2787	2	Y	3	3	1			1
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	110	1 3 9	2525	2	Y	3	3	1			1
03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	122	1 2 9	2787	2	Y	2	2	1			1
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	119	1 1 9	2665	2	Y	1	2	1			-0-
05	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	130	1 1 9	2702	2	Y	1	1	1			-0-
*06	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	132	1 3 9	2613	2	Y	3	2	1			1

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
01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	170	1 4 9	3873	2	Y	4	4	1			1
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	148	1 4 9	3408	2	Y	4	4	1			1
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	161	1 6 9	3672	2	Y	5	4	1			2
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	158	1 4 9	3528	2	Y	4	5	1			1
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	179	1 3 9	3717	2	Y	3	3	1			1
*06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	182	1 3 9	3601	2	Y	3	3	1			1

NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	70	1 2 9	1591	2	Y	2	2	1			-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	1477	2	Y	2	2	1			-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	69	1 2 9	1579	2	Y	2	1	1			1
04	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	68	1 1 9	1517	2	Y	1	2	1			-0-
05	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	74	1 1 9	1544	2	Y	1	1	1			-0-
06	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	76	1 3 9	1500	2	Y	3	2	1			1

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	559	-0-	-216	-0-	23	1 1 9	535	2	Y	1	1	1			-0-
02	644	N	532	-0-	-112	-0-	22	1 2 9	508	2	Y	2	2	1			-0-
03	651	N	474	-0-	-177	-0-	20	1 1 9	453	2	Y	1	1	1			-0-
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	21	1 1 9	479	2	Y	1	1	1			-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-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
01	3193	X	2815	-0-	-378	-0-	118	1 1 9	2696	2	Y	1	2	1			-0-
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	124	1 2 9	2862	2	Y	2	2	1			-0-
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	153	1 3 9	3487	2	Y	3	2	1			1
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	155	1 1 9	3462	2	Y	1	2	1			-0-
05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	180	1	3740	2	Y	-0-					-0-
*06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	209	1 2 9	4139	2	Y	2	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	198	1 3 9	4507	2	Y	3	3	1			1
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	170	1 2 9	3909	2	Y	2	3	1			-0-
03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	196	1 3 9	4485	2	Y	3	2	1			1
04	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	190	1 1 9	4236	2	Y	1	2	1			-0-
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	205	1 1 9	4265	2	Y	1	1	1			-0-
*06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	205	1 3 9	4067	2	Y	3	2	1			1

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2646	-0-	-826	-0-	111	1 2 9	2533	2	Y	2	3	1			-0-
02	3472	X	2503	-0-	-969	-0-	104	1 3 9	2396	2	Y	3	3	1			-0-
03	3782	X	2553	-0-	-1229	-0-	107	1 3 9	2443	2	Y	3	2	1			1
04	3660	X	2656	-0-	-1004	-0-	114	1 6 9	2536	2	Y	5	5	1			1
05	3627	X	2682	-0-	-945	-0-	123	1 4 9	2555	2	Y	4	4	1			1
*06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	130	1 7 9	2572	2	Y	6	5	1			2

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	136	1 3 9	3089	2	Y	3	3	1			1
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	120	1 2 9	2767	2	Y	2	3	1			-0-
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	133	1 3 9	3043	2	Y	3	2	1			1
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	130	1 1 9	2904	2	Y	1	2	1			-0-
05	3100	X	3073	-0-	-27	-0-	141	1 1 9	2931	2	Y	1	1	1			-0-
06	3000	X	2842	-0-	-158	-0-	136	1 2 9	2704	2	Y	2	1	1			1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150017 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9207 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	55	1	1256	2	Y	-0-					-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	49	1	1139	2	Y	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	55	1	1266	2	Y	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	55	1	1217	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	59	1	1219	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	59	1	1176	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2122	-0-	-1133	-0-	89	1	2033	2	Y	-0-					24
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	138	1	3174	2	Y	-0-					24
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	172	1	3925	2	Y	-0-					24
04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	176	1	3776	2	Y	-0-					24
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	189	1	3934	2	Y	-0-					24
*06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	217	1	4298	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
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	150	1 4 9	3419	2	Y	4	4	1			1
02	3192	X	3181	-0-	-11	-0-	132	1 4 9	3045	2	Y	4	4	1			1
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	158	1 13 9	3613	2	Y	12	9	1			4
04	3510	X	2816	-0-	-694	-0-	120	1 11 9	2685	2	Y	10	12	1			2
05	3627	X	3357	-0-	-270	-0-	154	1 8 9	3195	2	Y	7	7	1			2
06	3540	X	3376	-0-	-164	-0-	162	1 10 9	3204	2	Y	9	8	1			3

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	18	1	417	2	Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	2	Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	13	1	282	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	7	-0-	-334	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-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
01	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	184	1 3 9	4189	2	Y	3	3	1			1
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	161	1 2 9	3717	2	Y	2	3	1			-0-
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	148	1 3 9	3380	2	Y	3	2	1			1
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	138	1 1 9	3078	2	Y	1	2	1			-0-
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	159	1 1 9	3313	2	Y	1	1	1			-0-
*06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	153	1 3 9	3037	2	Y	3	2	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	131	1 2 9	2987	2	Y	2	2	1			-0-
02	3444	X	2960	-0-	-484	-0-	123	1 1 9	2836	2	Y	1	1	1			-0-
03	3813	X	3289	-0-	-524	-0-	138	1 3 9	3148	2	Y	3	2	1			1
04	3690	X	2557	-0-	-1133	-0-	110	1 1 9	2446	2	Y	1	2	1			-0-
05	3286	X	2385	-0-	-901	-0-	109	1 1 9	2275	2	Y	1	1	1			-0-
06	3180	X	2520	-0-	-660	-0-	121	1 3 9	2396	2	Y	3	2	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2847	-0-	-160	-0-	120	1	2724	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	105	1	2424	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	120	1	2739	2	Y	13	9	1			4
							14	9									
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	125	1	2778	2	Y	59	52	1			11
							65	9									
05	3100	N	5171	-0-	2071	2071	235	1	4890	2	Y	42	41	1			12
							46	9									
*06	3000	N	3240	-0-	240	2311	155	1	3070	2	Y	14	21	1			5
							15	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	130	1	2955	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3192	X	3051	-0-	-141	-0-	127	1	2922	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3689	X	3628	-0-	-61	-0-	152	1	3473	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3570	X	3522	-0-	-48	-0-	151	1	3370	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	171	1	3567	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3510	X	3286	-0-	-224	-0-	158	1	3126	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3091	-0-	-40	-0-	130	1	2958	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2800	X	2707	-0-	-93	-0-	113	1	2592	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	146	1	3331	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	148	1	3306	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	158	1	3299	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	158	1	3131	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	114	1	2592	2	Y	-0-					-0-
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	95	1	2194	2	Y	-0-					-0-
03	2697	N	2543	-0-	-154	-0-	107	1	2436	2	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2361	-0-	-249	-0-	105	1	2256	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2478	-0-	-64	-0-	114	1	2364	2	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2310	-0-	-150	-0-	111	1	2199	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	77	1	1755	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1645	-0-	-63	-0-	68	1	1577	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	77	1	1756	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1712	-0-	-58	-0-	73	1	1639	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	81	1	1692	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1670	-0-	-100	-0-	80	1	1590	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	168	1	3835	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	136	1	3126	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	171	1	3914	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	165	1	3683	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	147	1	3059	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2383	-0-	-227	-0-	115	1	2268	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
01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	121	1	2747	2	Y	-0-					-0-
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	100	1	2302	2	Y	-0-					-0-
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	113	1	2586	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	106	1	2375	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2108	N	1861	-0-	-247	-0-	85	1	1775	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	106	1	2101	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	51	1	1168	2	Y	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	45	1	1042	2	Y	-0-					-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	49	1	1109	2	Y	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	49	1	1082	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	51	1	1069	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	50	1	996	2	Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	846	-0-	-177	-0-	36	1	809	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	T. A.		765	-0-	765	765	32	1	731	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	T. A.		774	-0-	774	1539	32	1	740	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	T. A.		399	-0-	399	1938	17	1	382	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1938					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1938					Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	364	1	2854	2	Y	1					3
							1	9									
02	3360	X	2739	-0-	-621	-0-	286	1	2453	2	Y	-0-					3
03	3720	X	3310	-0-	-410	-0-	359	1	2929	2	Y	20					23
							22	9									
04	3600	X	3255	-0-	-345	-0-	308	1	2933	2	Y	13	34	1			2
							14	9									
05	3596	X	2773	-0-	-823	-0-	291	1	2482	2	Y	-0-					2
06	3210	X	2251	-0-	-959	-0-	238	1	2013	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	168	1	1320	2	Y	1					4
							1	9									
02	1484	N	1397	-0-	-87	-0-	146	1	1251	2	Y	-0-					4
03	1426	N	902	-0-	-524	-0-	98	1	798	2	Y	5					9
							6	9									
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	151	1	1444	2	Y	3	12	1			-0-
							3	9									
05	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	145	1	1236	2	Y	-0-					-0-
*06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	169	1	1434	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	212	1	4840	2	Y	-0-					17
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	191	1	4393	2	Y	-0-					17
03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	207	1	4719	2	Y	-0-					17
04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	202	1	4503	2	Y	-0-					17
05	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	217	1	4507	2	Y	-0-					17
*06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	191	1	3782	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
01	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	109	1	2477	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2716	X	2482	-0-	-234	-0-	103	1	2377	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	127	1	2895	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2880	X	2831	-0-	-49	-0-	121	1	2710	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2976	X	2575	-0-	-401	-0-	118	1	2457	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2120	-0-	-790	-0-	102	1	2018	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4030	-0-	-93	-0-	169	1	3858	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3668	X	3470	-0-	-198	-0-	144	1	3325	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	4061	X	2977	-0-	-1084	-0-	125	1	2849	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3930	X	3176	-0-	-754	-0-	136	1	3039	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	4061	X	2885	-0-	-1176	-0-	132	1	2752	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3900	X	3340	-0-	-560	-0-	160	1	3177	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3843	-0-	-32	-0-	161	1	3679	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3332	X	3288	-0-	-44	-0-	137	1	3149	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	165	1	3769	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3570	X	2981	-0-	-589	-0-	128	1	2852	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3689	X	2926	-0-	-763	-0-	134	1	2791	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	180	1	3556	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160783 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9025 - 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
01	2976	X	2429	-0-	-547	-0-	102	1	2323	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2408	N	1910	-0-	-498	-0-	79	1	1829	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2449	N	2351	-0-	-98	-0-	99	1	2252	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2326	-0-	-14	-0-	100	1	2226	2	Y	-0-					-0-
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	104	1	2168	2	Y	-0-					-0-
*06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	113	1	2236	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	111	1	2533	2	Y	-0-					-0-
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	84	1	1936	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	89	1	2030	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2012	-0-	-268	-0-	86	1	1926	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	1527	-0-	-705	-0-	70	1	1457	2	Y	-0-					-0-
*06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	133	1	2630	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	56	1	1282	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	56	1	1294	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	59	1	1336	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	86	1	1917	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	76	1	1576	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	62	1	1228	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	153	1	3475	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	138	1	3177	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	144	1	3287	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3300	X	3158	-0-	-142	-0-	135	1	3022	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3410	X	3178	-0-	-232	-0-	146	1	3031	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	165	1	3273	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	124	1	2818	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2711	-0-	-89	-0-	113	1	2598	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2914	-0-	-310	-0-	122	1	2792	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2707	-0-	-413	-0-	116	1	2591	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2415	-0-	-809	-0-	111	1	2304	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2378	-0-	-532	-0-	114	1	2264	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 #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	112	1	2553	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2025	-0-	-1335	-0-	84	1	1941	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	2313	-0-	-1407	-0-	97	1	2216	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2116	-0-	-944	-0-	91	1	2025	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2050	-0-	-1112	-0-	94	1	1956	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	1926	-0-	-654	-0-	93	1	1833	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

01	3813	X	3508	-0-	-305	-0-	147	1	3359	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	3080	X	2766	-0-	-314	-0-	115	1	2648	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3410	X	1234	-0-	-2176	-0-	52	1	1181	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3300	X	1892	-0-	-1408	-0-	81	1	1810	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	191	1	3972	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3300	X	3266	-0-	-34	-0-	157	1	3106	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

01	3472	X	2840	-0-	-632	-0-	119	1	2718	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3080	X	2608	-0-	-472	-0-	108	1	2498	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3410	X	2725	-0-	-685	-0-	114	1	2608	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2970	X	2329	-0-	-641	-0-	100	1	2229	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3069	X	2411	-0-	-658	-0-	111	1	2300	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2282	-0-	-508	-0-	110	1	2172	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	118	1	2691	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	102	1	2348	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	109	1	2479	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	105	1	2345	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	119	1	2486	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	125	1	2468	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3875	-0-		-806	-0-	163	1 3 9	3709	2	Y	3	3	1			1
02	4186	X	4186	-0-		-0-	-0-	174	1 2 9	4010	2	Y	2	3	1			-0-
03	4773	X	4773	-0-		-0-	-0-	200	1 3 9	4570	2	Y	3	2	1			1
04	4618	X	4618	-0-		-0-	-0-	198	1 1 9	4419	2	Y	1	2	1			-0-
05	4619	X	4258	-0-		-361	-0-	195	1 1 9	4062	2	Y	1	1	1			-0-
*06	4603	X	4603	-0-		-0-	-0-	221	1 3 9	4379	2	Y	3	2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3294	-0-		-85	-0-	138	1 1 9	3155	2	Y	1	2	1			-0-
02	3120	X	3120	-0-		-0-	-0-	130	1 2 9	2988	2	Y	2	2	1			-0-
03	3379	X	3128	-0-		-251	-0-	131	1 2 9	2995	2	Y	2	1	1			1
04	3270	X	2495	-0-		-775	-0-	107	1 1 9	2387	2	Y	1	2	1			-0-
05	3379	X	3236	-0-		-143	-0-	148	1 1 9	3087	2	Y	1	1	1			-0-
06	3270	X	3210	-0-		-60	-0-	154	1 1 9	3055	2	Y	1	1	1			-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	631	-0-		-423	-0-	43	1	588	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1505	N	1505	-0-		-0-	-0-	98	1 2 9	1405	2	Y	2	2	1			-0-
03	1143	N	1143	-0-		-0-	-0-	89	1 3 9	1051	2	Y	3	2	1			1
04	1218	N	1218	-0-		-0-	-0-	95	1 1 9	1122	2	Y	1	2	1			-0-
05	1426	N	1258	-0-		-168	-0-	100	1 1 9	1157	2	Y	1	1	1			-0-
06	1110	N	923	-0-		-187	-0-	74	1 2 9	847	2	Y	2	1	1			1

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3446	X	3446	-0-		-0-	-0-	145	1 3 9	3298	2	Y	3	3	1			1
02	3024	X	3002	-0-		-22	-0-	125	1 3 9	2874	2	Y	3	3	1			1
03	3348	X	2888	-0-		-460	-0-	121	1 2 9	2765	2	Y	2	2	1			1
04	3378	X	3378	-0-		-0-	-0-	145	1 1 9	3232	2	Y	1	2	1			-0-
05	3377	X	3377	-0-		-0-	-0-	155	1 1 9	3221	2	Y	1	1	1			-0-
*06	3269	X	3269	-0-		-0-	-0-	157	1 2 9	3110	2	Y	2	1	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	44	1	993	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	943	-0-	-9	-0-	39	1	904	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	43	1	992	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	572	-0-	-418	-0-	25	1	547	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	124	1	2456	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3418	-0-	-178	-0-	144	1	3274	2	Y	-0-					4
02	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	133	1	3053	2	Y	-0-					4
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	147	1	3350	2	Y	-0-					4
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	137	1	3066	2	Y	-0-					4
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	158	1	3288	2	Y	-0-					4
*06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	155	1	3075	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	102	1	2331	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2380	X	2038	-0-	-342	-0-	85	1	1951	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2635	X	2336	-0-	-299	-0-	98	1	2235	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2550	X	2425	-0-	-125	-0-	103	1	2305	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
05	2604	X	1714	-0-	-890	-0-	78	1	1622	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
06	2370	X	1740	-0-	-630	-0-	84	1	1654	2	Y	2	5	1			1
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	107	1	2437	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	93	1	2133	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2759	N	2366	-0-	-393	-0-	99	1	2265	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2460	N	2198	-0-	-262	-0-	94	1	2103	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2480	N	2129	-0-	-351	-0-	98	1	2030	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2280	N	2229	-0-	-51	-0-	107	1	2120	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	114	1	2592	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2424	-0-	-516	-0-	101	1	2323	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2904	-0-	-351	-0-	122	1	2782	2	Y	-0-					-0-
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	143	1	3194	2	Y	-0-					-0-
05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	138	1	2862	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	1801	-0-	-1019	-0-	87	1	1714	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	124	1	2834	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2772	X	2676	-0-	-96	-0-	111	1	2563	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	123	1	2809	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2970	X	2798	-0-	-172	-0-	120	1	2677	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2976	X	2833	-0-	-143	-0-	130	1	2702	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2850	N	2525	-0-	-325	-0-	121	1	2401	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	3100	N	1840	-0-	-1260	10552	77	1	1762	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	1326	-0-	-1474	9078	55	1	1269	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3100	N	1013	-0-	-2087	6991	42	1	968	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3000	N	1470	-0-	-1530	5461	63	1	1406	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3100	N	1603	-0-	-1497	3964	73	1	1529	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	3000	N	1510	-0-	-1490	2474	72	1	1435	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	89	1	2029	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1034	-0-	-310	-0-	43	1	991	2	Y	-0-					-0-
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	107	1	2436	2	Y	-0-					-0-
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	89	1	1982	2	Y	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	76	1	1588	2	Y	-0-					-0-
*06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	100	1	1976	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

01	279	N	226	-0-	-53	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	196	-0-	-56	-0-	8	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	109	-0-	-101	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2936	-0-	-567	-0-	123	1	2810	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2716	X	2569	-0-	-147	-0-	107	1	2460	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	182	1	4168	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	171	1	3812	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	181	1	3771	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	181	1	3580	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	139	1	3159	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	118	1	2712	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	123	1	2814	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	135	1	3018	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	136	1	2826	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	147	1	2902	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	126	1	2867	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2716	X	2595	-0-	-121	-0-	108	1	2485	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	117	1	2668	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2910	X	2643	-0-	-267	-0-	113	1	2529	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3007	X	2519	-0-	-488	-0-	115	1	2403	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2910	X	2556	-0-	-354	-0-	123	1	2431	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	139	1	3171	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	3024	X	1639	-0-	-1385	-0-	68	1	1567	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	3348	X	2164	-0-	-1184	-0-	91	1	2073	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3240	X	2331	-0-	-909	-0-	100	1	2230	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3348	X	147	-0-	-3201	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	50	-0-	-3160	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	713	N	683	-0-	-30	-0-	29	1	654	2	Y	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	26	1	604	2	Y	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	29	1	672	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	426	-0-	-234	-0-	18	1	408	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

01	1612	N	1263	-0-	-349	-0-	154	1	1106	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1344	N	1065	-0-	-279	-0-	116	1	948	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	186	1	1304	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1230	N	714	-0-	-516	-0-	95	1	618	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3862	-0-	-261	-0-	162	1	3700	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3519	-0-	-205	-0-	146	1	3373	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3884	-0-	-84	-0-	163	1	3720	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3840	X	3678	-0-	-162	-0-	158	1	3518	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3906	X	3817	-0-	-89	-0-	175	1	3641	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3780	X	3690	-0-	-90	-0-	177	1	3511	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	107	1	2446	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	114	1	2622	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	126	1	2877	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	3000	N	4013	-0-	1013	1013	172	1	3840	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3100	N	3592	-0-	492	1505	165	1	3427	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3441	-0-	441	1946	165	1	3276	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
01	961	N	889	-0-	-72	-0-	37	1	852	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	792	-0-	-76	-0-	33	1	759	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	36	1	828	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	356	-0-	-514	-0-	15	1	341	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2573	N	2318	-0-	-255	-0-	97	1	2218	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2240	N	2094	-0-	-146	-0-	87	1	2005	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	110	1	2507	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	108	1	2403	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	117	1	2430	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2490	N	2428	-0-	-62	-0-	117	1	2309	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	3193	X	2762	-0-	-431	-0-	524	1	2176	2	Y	56					80
							62	9									
02	2800	X	2071	-0-	-729	-0-	359	1	1711	2	Y	1					81
							1	9									
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	455	1	2758	2	Y	18	74	1			25
							20	9									
04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	458	1	2357	2	Y	-0-					25
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	590	1	2948	2	Y	-0-					25
06	3120	X	2520	-0-	-600	-0-	473	1	2047	2	Y	-0-					25

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	78	1	1770	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1708	N	1644	-0-	-64	-0-	68	1	1574	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	77	1	1764	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1800	N	1710	-0-	-90	-0-	73	1	1636	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	74	1	1538	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1770	N	1478	-0-	-292	-0-	71	1	1405	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	170	1	1218	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	128	1	1042	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	180	1	1261	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1350	N	804	-0-	-546	-0-	107	1	696	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		161	-0-	161	161	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
05	161	X	-0-	-0-	-161	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	470	-0-	-274	-0-	20	1	449	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	587	2	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	80	-0-	-370	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170296 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10350 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	16	1	371	2	Y	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	23	1	527	2	Y	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	19	1	438	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	15	1	334	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	77	1	1757	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	68	1	1576	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	80	1	1830	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	74	1	1656	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	76	1	1590	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	77	1	1528	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 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
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	21	1	490	2	Y	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	310	-0-	-230	-0-	13	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-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 #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	112	1 3 9	2549	2	Y	3	3	1			1
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	91	1 2 9	2086	2	Y	2	3	1			-0-
03	2387	N	2293	-0-	-94	-0-	96	1 3 9	2194	2	Y	3	2	1			1
04	2310	N	2191	-0-	-119	-0-	94	1 1 9	2096	2	Y	1	2	1			-0-
05	2387	N	2245	-0-	-142	-0-	103	1 1 9	2141	2	Y	1	1	1			-0-
06	2220	N	2178	-0-	-42	-0-	105	1 3 9	2070	2	Y	3	2	1			1

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1692	-0-	-447	-0-	71	1 3 9	1618	2	Y	3	3	1			1
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	1469	2	Y	2	3	1			-0-
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	68	1 3 9	1553	2	Y	3	2	1			1
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	84	1 1 9	1866	2	Y	1	2	1			-0-
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	87	1 1 9	1801	2	Y	1	1	1			-0-
06	1560	N	1382	-0-	-178	-0-	66	1 2 9	1314	2	Y	2	1	1			1

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	99	1 3 9	2260	2	Y	3	3	1			1
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	49	1 2 9	1129	2	Y	2	3	1			-0-
03	1581	N	1172	-0-	-409	-0-	49	1 1 9	1122	2	Y	1	1	1			-0-
04	1530	N	1383	-0-	-147	-0-	59	1 1 9	1323	2	Y	1	1	1			-0-
05	1302	N	1022	-0-	-280	-0-	47	1 1 9	974	2	Y	1	1	1			-0-
06	1140	N	961	-0-	-179	-0-	46	1 1 9	914	2	Y	1	1	1			-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	73	1	1666	2	Y	-0-					-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	83	1	1909	2	Y	-0-					-0-
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	77	1	1753	2	Y	-0-					-0-
04	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	123	1	2750	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3224	-0-	124	124	148	1	3076	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3265	-0-	265	389	157	1	3108	2	Y	-0-					-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 #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	64	1	1462	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1316	N	1035	-0-	-281	-0-	43	1	990	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1457	N	1060	-0-	-397	-0-	44	1	1015	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1410	N	1075	-0-	-335	-0-	46	1	1028	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	50	1	1044	2	Y	-0-					-0-
*06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	49	1	979	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	70	1	1589	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1395	-0-	-33	-0-	58	1	1337	2	Y	-0-					-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	65	1	1485	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1620	N	1446	-0-	-174	-0-	62	1	1383	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	67	1	1389	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1500	N	1284	-0-	-216	-0-	62	1	1221	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

01	2759	N	2419	-0-	-340	-0-	102	1	2317	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2927	-0-	127	127	122	1	2805	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2021	-0-	-366	-0-	85	1	1936	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	1730	-0-	-610	-0-	74	1	1656	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	1702	-0-	-1398	-0-	78	1	1624	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2660	-0-	-340	-0-	128	1	2531	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

01	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	125	1	2849	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	109	1	2519	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	121	1	2762	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2850	N	2761	-0-	-89	-0-	118	1	2642	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2914	N	2702	-0-	-212	-0-	124	1	2577	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2790	N	2723	-0-	-67	-0-	131	1	2589	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	132	1	3014	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2853	-0-	-199	-0-	119	1	2734	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2949	-0-	-430	-0-	124	1	2825	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2430	-0-	-840	-0-	108	1	2322	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2507	-0-	-655	-0-	115	1	2392	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2513	-0-	-547	-0-	121	1	2392	2	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
01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	120	1	2738	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2968	X	2546	-0-	-422	-0-	106	1	2439	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	3286	X	3278	-0-	-8	-0-	137	1	3138	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3180	X	2831	-0-	-349	-0-	121	1	2710	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3286	X	2566	-0-	-720	-0-	118	1	2448	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	1971	-0-	-789	-0-	95	1	1874	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	168	1	3820	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	120	1	2774	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	123	1	2815	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	119	1	2654	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	132	1	2743	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	134	1	2660	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2635	-0-	-713	-0-	111	1	2523	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2940	X	2036	-0-	-904	-0-	85	1	1950	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3255	X	2087	-0-	-1168	-0-	87	1	1999	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3150	X	2561	-0-	-589	-0-	110	1	2450	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3255	X	2823	-0-	-432	-0-	129	1	2693	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2550	X	2526	-0-	-24	-0-	121	1	2404	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3147	-0-	-170	-0-	132	1	3014	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	107	1	2455	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	141	1	3216	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	148	1	3303	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	139	1	2883	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	162	1	3211	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4115	-0-	-132	-0-	173	1	3939	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3808	X	3587	-0-	-221	-0-	149	1	3437	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	4216	X	4011	-0-	-205	-0-	168	1	3840	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	4080	X	3713	-0-	-367	-0-	159	1	3553	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	4185	X	3870	-0-	-315	-0-	177	1	3692	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3990	X	3689	-0-	-301	-0-	177	1	3509	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

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
01	1085	X	975	-0-	-110	-0-	41	1	934	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	873	-0-	-51	-0-	36	1	837	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	955	-0-	-37	-0-	40	1	915	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	509	-0-	-421	-0-	22	1	487	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-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
01	3286	X	3276	-0-	-10	-0-	138	1	3135	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3080	X	2639	-0-	-441	-0-	110	1	2527	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3410	X	2995	-0-	-415	-0-	126	1	2868	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3300	X	2938	-0-	-362	-0-	126	1	2811	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3410	X	2788	-0-	-622	-0-	128	1	2659	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3180	X	2652	-0-	-528	-0-	127	1	2524	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	93	1	2117	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	69	1	1590	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	78	1	1775	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	77	1	1729	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	81	1	1696	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	82	1	1625	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	134	1	3050	2	Y	-0-					-0-
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	137	1	3156	2	Y	-0-					-0-
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	146	1	3329	2	Y	-0-					-0-
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	134	1	2882	2	Y	-0-					-0-
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	155	1	3223	2	Y	-0-					-0-
*06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	156	1	3088	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	129	1	2938	2	Y	-0-					4
02	3052	X	2652	-0-	-400	-0-	110	1	2542	2	Y	-0-					4
03	3379	X	2938	-0-	-441	-0-	123	1	2815	2	Y	-0-					4
04	3270	X	2883	-0-	-387	-0-	124	1	2759	2	Y	-0-					4
05	3100	X	3037	-0-	-63	-0-	139	1	2898	2	Y	-0-					4
06	2970	X	2847	-0-	-123	-0-	137	1	2710	2	Y	-0-					4

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

01	4309	X	4303	-0-	-6	-0-	181	1	4119	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	4060	X	3894	-0-	-166	-0-	162	1	3730	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	4495	X	2726	-0-	-1769	-0-	114	1	2609	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	191	1	4251	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	202	1	4202	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4170	X	4153	-0-	-17	-0-	199	1	3951	2	Y	3	2	1			1
							3	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 #: 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
01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	110	1	2508	2	Y	-0-					4
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	99	1	2272	2	Y	-0-					4
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	112	1	2551	2	Y	-0-					4
04	2520	N	2163	-0-	-357	-0-	93	1	2070	2	Y	-0-					4
05	2635	N	2316	-0-	-319	-0-	106	1	2210	2	Y	-0-					4
06	2580	N	2271	-0-	-309	-0-	109	1	2162	2	Y	-0-					4

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2751	-0-	-349	868	116	1	2633	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	2800	N	2583	-0-	-217	651	107	1	2473	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2947	X	2296	-0-	-651	-0-	96	1	2197	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	106	1	2361	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	104	1	2171	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	75	1	1486	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2931	-0-	-510	-0-	123	1	2805	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3164	X	2558	-0-	-606	-0-	106	1	2450	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3379	X	2834	-0-	-545	-0-	119	1	2712	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3270	X	2772	-0-	-498	-0-	119	1	2652	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3379	X	2975	-0-	-404	-0-	136	1	2838	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	159	1	3157	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	52	1	1177	2	Y	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	47	1	1089	2	Y	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	52	1	1193	2	Y	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	52	1	1151	2	Y	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	56	1	1169	2	Y	-0-					-0-
*06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	56	1	1108	2	Y	-0-					-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 #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	441	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	371	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

01	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	187	1	4257	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	156	1	3600	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	172	1	3933	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	154	1	3441	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3410	X	3225	-0-	-185	-0-	148	1	3076	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3300	X	3089	-0-	-211	-0-	148	1	2938	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	60	1	1358	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1167	-0-	-289	-0-	49	1	1118	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1124	-0-	-395	-0-	47	1	1077	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	865	-0-	-515	-0-	37	1	828	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	735	-0-	-567	-0-	34	1	701	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	522	-0-	-558	-0-	25	1	497	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

01	465	N	370	-0-	-95	-0-	16	1	354	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	307	-0-	-169	-0-	13	1	294	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	15	1	347	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	232	-0-	-128	-0-	10	1	222	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

01	1953	N	1610	-0-	-343	-0-	68	1	1539	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	89	1	2048	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	101	1	2310	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	92	1	2057	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	101	1	2100	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	101	1	2006	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2623	-0-	-167	-0-	110	1	2510	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2604	X	2036	-0-	-568	-0-	85	1	1949	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2883	X	2214	-0-	-669	-0-	93	1	2120	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2790	X	2451	-0-	-339	-0-	105	1	2345	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2883	X	2702	-0-	-181	-0-	124	1	2577	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	125	1	2472	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1718	-0-	-1010	-0-	72	1	1643	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	132	1	3048	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	118	1	2696	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
04	1650	N	1319	-0-	-331	-0-	56	1	1241	2	Y	20	18	1			4
							22	9									
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	129	1	2678	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
*06	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	102	1	2019	2	Y	19	15	1			7
							21	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2858	-0-	-304	-0-	120	1	2735	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2716	X	2597	-0-	-119	-0-	108	1	2487	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3007	X	2883	-0-	-124	-0-	121	1	2759	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2910	X	2760	-0-	-150	-0-	118	1	2641	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	116	1	2633	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2968	X	2623	-0-	-345	-0-	109	1	2512	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	125	1	2859	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2670	X	2546	-0-	-124	-0-	109	1	2436	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2914	X	2776	-0-	-138	-0-	127	1	2648	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2880	X	2603	-0-	-277	-0-	125	1	2475	2	Y	3	2	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 #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	142	1	3238	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	3080	X	3064	-0-	-16	-0-	127	1	2934	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	3410	X	3338	-0-	-72	-0-	140	1	3195	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	3300	X	3181	-0-	-119	-0-	136	1	3041	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	3410	X	3106	-0-	-304	-0-	142	1	2962	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3270	X	2942	-0-	-328	-0-	141	1	2799	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	292	1	2293	2	Y	1					4
							1	9									
02	2380	N	2338	-0-	-42	-0-	244	1	2094	2	Y	-0-					4
03	2635	N	2539	-0-	-96	-0-	275	1	2242	2	Y	20					24
							22	9									
04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	239	1	2278	2	Y	13	35	1			2
							14	9									
05	2604	N	2553	-0-	-51	-0-	268	1	2285	2	Y	-0-					2
06	2460	N	2292	-0-	-168	-0-	242	1	2050	2	Y	-0-					2

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3115	-0-	-47	-0-	131	1	2981	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2660	X	2598	-0-	-62	-0-	108	1	2488	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	126	1	2887	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2850	X	2730	-0-	-120	-0-	117	1	2612	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	134	1	2783	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2850	X	2747	-0-	-103	-0-	132	1	2612	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3516	-0-	-173	-0-	148	1	3365	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3248	X	3123	-0-	-125	-0-	130	1	2990	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	3565	X	3543	-0-	-22	-0-	149	1	3392	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3450	X	3344	-0-	-106	-0-	143	1	3200	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	157	1	3263	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3420	X	3202	-0-	-218	-0-	154	1	3045	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2419	-0-		-619	-0-	102	1 3 9	2314	2	Y	3	3	1			1
02	2507	X	2507	-0-		-0-	-0-	104	1 2 9	2401	2	Y	2	3	1			-0-
03	3100	N	3384	-0-		284	284	142	1 3 9	3239	2	Y	3	2	1			1
04	3000	N	3027	-0-		27	311	130	1 1 9	2896	2	Y	1	2	1			-0-
05	3100	N	2933	-0-		-167	144	134	1 1 9	2798	2	Y	1	1	1			-0-
*06	3038	X	2894	-0-		-144	-0-	139	1 3 9	2752	2	Y	3	2	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4713	X	4713	-0-		-0-	-0-	198	1 3 9	4512	2	Y	3	3	1			1
02	4204	X	4204	-0-		-0-	-0-	175	1 2 9	4027	2	Y	2	3	1			-0-
03	4610	X	4610	-0-		-0-	-0-	193	1 3 9	4414	2	Y	3	2	1			1
04	4432	X	4432	-0-		-0-	-0-	190	1 1 9	4241	2	Y	1	2	1			-0-
05	4391	X	4391	-0-		-0-	-0-	201	1 1 9	4189	2	Y	1	1	1			-0-
*06	4212	X	4212	-0-		-0-	-0-	202	1 3 9	4007	2	Y	3	2	1			1

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2254	-0-		-164	-0-	95	1	2159	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1841	-0-		-259	-0-	77	1	1764	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	1948	-0-		-377	-0-	82	1	1866	2	Y	-0-					-0-
04	2638	N	2638	-0-		-0-	-0-	113	1	2525	2	Y	-0-					-0-
05	2352	N	2352	-0-		-0-	-0-	108	1	2244	2	Y	-0-					-0-
*06	2097	N	2097	-0-		-0-	-0-	101	1	1996	2	Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2308	N	2308	-0-		-0-	-0-	282	1 3 9	2023	2	Y	3	3	1			1
02	1904	N	1648	-0-		-256	-0-	180	1 1 9	1467	2	Y	1	2	1			-0-
03	2696	N	2696	-0-		-0-	-0-	336	1 3 9	2357	2	Y	3	2	1			1
04	2574	N	2574	-0-		-0-	-0-	344	1 1 9	2229	2	Y	1	2	1			-0-
05	2554	N	2554	-0-		-0-	-0-	375	1 1 9	2178	2	Y	1	1	1			-0-
06	2610	N	2578	-0-		-32	-0-	354	1 3 9	2221	2	Y	3	2	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2996	-0-	-290	-0-	126	1	2870	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2307	-0-	-745	-0-	96	1	2211	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3133	-0-	-153	-0-	131	1	3002	2	Y	-0-					-0-
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	137	1	3055	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	145	1	3019	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	147	1	2905	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	72	1	1635	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1424	-0-	-312	-0-	59	1	1365	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1522	-0-	-214	-0-	64	1	1458	2	Y	-0-					-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	71	1	1593	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	70	1	1453	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1353	-0-	-117	-0-	65	1	1288	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	93	1	2119	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	90	1	2074	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	93	1	2114	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	100	1	2230	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	93	1	1940	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	105	1	2076	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	3596	X	3353	-0-	-243	-0-	141	1	3210	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3248	X	3022	-0-	-226	-0-	126	1	2894	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3534	X	3174	-0-	-360	-0-	133	1	3039	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	3390	X	3256	-0-	-134	-0-	140	1	3115	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	149	1	3104	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3240	X	3048	-0-	-192	-0-	146	1	2900	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3050	-0-	-19	-0-	128	1	2921	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	116	1	2666	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	132	1	3010	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	123	1	2740	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	141	1	2930	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	142	1	2814	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

01	4123	X	4074	-0-	-49	-0-	171	1	3902	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3724	X	3633	-0-	-91	-0-	151	1	3480	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4123	X	3492	-0-	-631	-0-	146	1	3344	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	3990	X	3863	-0-	-127	-0-	166	1	3696	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	4092	X	3620	-0-	-472	-0-	166	1	3453	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3930	X	3732	-0-	-198	-0-	179	1	3550	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	38	1	872	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	33	1	772	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	37	1	842	2	Y	-0-					-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	46	1	1030	2	Y	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	47	1	985	2	Y	-0-					-0-
*06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	49	1	964	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	424	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	387	-0-	-61	-0-	16	1	371	2	Y	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	348	-0-	-72	-0-	15	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	77	1	1744	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	76	1	1755	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1953	N	1722	-0-	-231	-0-	72	1	1647	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	75	1	1676	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2015	N	1594	-0-	-421	-0-	73	1	1520	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1680	N	1548	-0-	-132	-0-	74	1	1471	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2597	-0-	-7	-0-	109	1	2486	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	93	1	2138	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	105	1	2403	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	2520	N	2276	-0-	-244	-0-	98	1	2177	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2480	N	1674	-0-	-806	-0-	77	1	1596	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2430	N	2124	-0-	-306	-0-	102	1	2020	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	150	1	3427	2	Y	-0-					98
02	3752	X	2239	-0-	-1513	-0-	93	1	2146	2	Y	-0-					98
03	3782	X	2907	-0-	-875	-0-	122	1	2785	2	Y	-0-					98
04	3660	X	2791	-0-	-869	-0-	120	1	2671	2	Y	-0-					98
05	3565	X	2944	-0-	-621	-0-	135	1	2809	2	Y	-0-					98
06	3450	X	2512	-0-	-938	-0-	121	1	2391	2	Y	-0-					98

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3582	-0-	-634	-0-	151	1	3431	2	Y	-0-					19
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	146	1	3359	2	Y	-0-					19
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	163	1	3727	2	Y	7					26
							8	9									
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	165	1	3684	2	Y	8					34
							9	9									
05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	180	1	3749	2	Y	-0-					34
*06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	183	1	3623	2	Y	-0-					34

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2758	-0-	-528	-0-	116	1	2640	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2744	X	2221	-0-	-523	-0-	92	1	2127	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3038	X	2917	-0-	-121	-0-	122	1	2794	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	135	1	3012	2	Y	-0-					-0-
05	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	277	1	5762	2	Y	-0-					-0-
*06	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	270	1	5341	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 #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	123	1	2808	2	Y	-0-					4
02	2632	X	2072	-0-	-560	-0-	86	1	1986	2	Y	-0-					4
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	127	1	2907	2	Y	-0-					4
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	123	1	2753	2	Y	-0-					4
05	2914	X	2875	-0-	-39	-0-	132	1	2743	2	Y	-0-					4
06	2820	X	2768	-0-	-52	-0-	133	1	2635	2	Y	-0-					4

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	264	1	3598	2	Y	7					11
							8	9									
02	3444	X	3046	-0-	-398	-0-	238	1	2808	2	Y	-0-					11
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	287	1	3498	2	Y	-0-					11
04	3750	X	3349	-0-	-401	-0-	273	1	3076	2	Y	-0-					11
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	298	1	3619	2	Y	-0-					11
06	3750	X	3387	-0-	-363	-0-	262	1	3125	2	Y	-0-					11

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	108	1	1476	2	Y	3	15	1			2
							3	9									
02	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	91	1	1070	2	Y	-0-					2
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	109	1	1324	2	Y	-0-					2
04	1530	N	1277	-0-	-253	-0-	104	1	1173	2	Y	-0-					2
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	119	1	1446	2	Y	-0-					2
*06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	111	1	1322	2	Y	9					11
							10	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	258	1	1854	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	218	1	1782	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	187	1	1314	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	256	1	1662	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	307	1	1783	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	263	1	1648	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	126	1	2882	2	Y	-0-					4
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	109	1	2510	2	Y	-0-					4
03	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	120	1	2751	2	Y	-0-					4
04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	116	1	2586	2	Y	-0-					4
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	127	1	2634	2	Y	-0-					4
06	2490	N	2455	-0-	-35	-0-	118	1	2337	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	121	1	2763	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2800	X	2624	-0-	-176	-0-	109	1	2513	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	121	1	2771	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	2790	X	2725	-0-	-65	-0-	117	1	2607	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2914	X	2860	-0-	-54	-0-	131	1	2728	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2790	N	2460	-0-	-330	-0-	118	1	2340	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	131	1	2980	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3052	X	2821	-0-	-231	-0-	117	1	2702	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3379	X	2081	-0-	-1298	-0-	87	1	1992	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	148	1	3310	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3255	X	3162	-0-	-93	-0-	145	1	3016	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	170	1	3368	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
01	2790	X	2177	-0-	-613	-0-	110	1	2067	2	N	-0-					20
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	240	1	3089	2	N	-0-					20
03	2604	X	2426	-0-	-178	-0-	261	1	2071	2	N	85					105
							94	9									
04	2520	X	2260	-0-	-260	-0-	270	1	1990	2	N	-0-					105
05	3689	X	152	-0-	-3537	-0-	18	1	134	2	N	-0-					105
06	3570	X	1016	-0-	-2554	-0-	56	1	960	2	N	-0-					105

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3048	X	2894	-0-	-154	-0-	122	1	2772	2	Y	-0-					2
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	123	1	2827	2	Y	-0-					2
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	143	1	3258	2	Y	-0-					2
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	141	1	3151	2	Y	-0-					2
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	153	1	3186	2	Y	-0-					2
06	3300	X	3203	-0-	-97	-0-	154	1	3049	2	Y	-0-					2

BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2956	-0-	-826	-0-	124	1	2831	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4312	X	1434	-0-	-2878	-0-	60	1	1373	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4774	X	1830	-0-	-2944	-0-	77	1	1752	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4620	X	2649	-0-	-1971	-0-	114	1	2534	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4495	X	2515	-0-	-1980	-0-	115	1	2399	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	154	1	3047	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
02	1064	N	503	-0-	-561	-0-	21	1	482	2	Y	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	38	1	862	2	Y	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	57	1	1266	2	Y	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	50	1	1033	2	Y	-0-					-0-
*06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	67	1	1318	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	33	1	753	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	560	-0-	-168	-0-	23	1	537	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	706	-0-	-69	-0-	30	1	676	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	537	-0-	-213	-0-	23	1	514	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	59	1	1338	2	Y	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	53	1	1224	2	Y	-0-					-0-
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	64	1	1454	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	759	-0-	-471	-0-	33	1	726	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
06	1230	N	479	-0-	-751	-0-	23	1	456	2	Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

01	2728	N	2621	-0-	-107	-0-	110	1	2508	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2520	N	2295	-0-	-225	-0-	95	1	2198	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	117	1	2682	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	124	1	2755	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	127	1	2653	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	132	1	2618	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	44	1	1003	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	42	1	974	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	43	1	979	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1020	N	457	-0-	-563	-0-	20	1	437	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-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
01	1860	X	280	-0-	-1580	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	33	1	770	2	Y	-0-					-0-
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	112	1	2550	2	Y	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	66	1	1465	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	542	-0-	-357	-0-	25	1	517	2	Y	-0-					-0-
06	2310	N	410	-0-	-1900	-0-	20	1	390	2	Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	178	1	4059	2	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3019	-0-	-901	-0-	126	1	2893	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4068	-0-	-272	-0-	171	1	3897	2	Y	-0-					-0-
04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	207	1	4616	2	Y	-0-					-0-
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	244	1	5078	2	Y	-0-					-0-
*06	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	280	1	5545	2	Y	-0-					-0-

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
01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	196	1	2666	2	Y	29	86	1			19
							32	9									
02	2436	X	2181	-0-	-255	-0-	170	1	2011	2	Y	-0-					19
03	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	207	1	2524	2	Y	-0-					19
04	2790	X	2624	-0-	-166	-0-	214	1	2410	2	Y	-0-					19
05	2883	X	2522	-0-	-361	-0-	192	1	2330	2	Y	-0-					19
*06	2790	X	2482	-0-	-308	-0-	183	1	2191	2	Y	98					117
							108	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	180	1	4103	2	Y	-0-					-0-
02	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	163	1	3760	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	4229	-0-	-18	-0-	177	1	4052	2	Y	-0-					-0-
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	176	1	3937	2	Y	-0-					-0-
05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	195	1	4056	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	3841	-0-	-269	-0-	185	1	3656	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 #: 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
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	134	1	3044	2	Y	-0-			-0-
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	114	1	2624	2	Y	-0-			-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	124	1	2825	2	Y	-0-			-0-
04	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	116	1	2589	2	Y	-0-			-0-
05	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	120	1	2491	2	Y	-0-			-0-
*06	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	110	1	2171	2	Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

01	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	56	1	1277	2	Y	-0-			-0-
02	1232	N	949	-0-	-283	-0-	39	1	910	2	Y	-0-			-0-
03	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	54	1	1226	2	Y	-0-			-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	65	1	1452	2	Y	-0-			-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	77	1	1597	2	Y	-0-			-0-
*06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	88	1	1744	2	Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

01	868	N	685	-0-	-183	-0-	29	1	656	2	Y	-0-			-0-
02	868	N	626	-0-	-242	-0-	26	1	600	2	Y	-0-			-0-
03	775	N	744	-0-	-31	-0-	31	1	713	2	Y	-0-			-0-
04	660	N	372	-0-	-288	-0-	16	1	356	2	Y	-0-			-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	25	1	581	2	Y	-0-			-0-
02	756	N	554	-0-	-202	-0-	23	1	531	2	Y	-0-			-0-
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	28	1	631	2	Y	-0-			-0-
04	600	N	329	-0-	-271	-0-	14	1	315	2	Y	-0-			-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-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 #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 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
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	106	1 2 9	2425	2	Y	2	2	1			-0-
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	93	1 2 9	2147	2	Y	2	2	1			-0-
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	107	1 1 9	2449	2	Y	1	1	1			-0-
04	2460	N	2085	-0-	-375	-0-	89	1 1 9	1995	2	Y	1	1	1			-0-
05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	129	1 1 9	2686	2	Y	1	1	1			-0-
06	2460	N	2206	-0-	-254	-0-	106	1 2 9	2098	2	Y	2	1	1			1

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	113	1 3 9	2580	2	Y	3	3	1			1
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	102	1 2 9	2358	2	Y	2	3	1			-0-
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	114	1 3 9	2596	2	Y	3	2	1			1
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	104	1 1 9	2320	2	Y	1	2	1			-0-
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	118	1 1 9	2456	2	Y	1	1	1			-0-
*06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	109	1 3 9	2162	2	Y	3	2	1			1

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	126	1 3 9	2873	2	Y	3	3	1			1
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	121	1 2 9	2798	2	Y	2	3	1			-0-
03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	137	1 3 9	3124	2	Y	3	2	1			1
04	3120	X	2884	-0-	-236	-0-	124	1	2760	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	144	1	2992	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2799	-0-	-351	-0-	134	1 2 9	2663	2	Y	2	1	1			1

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	973	-0-	-205	-0-	41	1 2 9	930	2	Y	2	3	1			-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	43	1 2 9	1000	2	Y	2	2	1			-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	49	1 3 9	1113	2	Y	3	2	1			1
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	47	1 1 9	1058	2	Y	1	2	1			-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	1050	2	Y	1	1	1			-0-
*06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	50	1 2 9	994	2	Y	2	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3072	-0-	-183	-0-	375	1	2690	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	2912	X	2719	-0-	-193	-0-	296	1	2417	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	3193	X	3126	-0-	-67	-0-	389	1	2731	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
04	3090	X	2638	-0-	-452	-0-	352	1	2282	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	3193	X	2971	-0-	-222	-0-	436	1	2532	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3030	X	2962	-0-	-68	-0-	407	1	2552	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

01	1364	N	1067	-0-	-297	-0-	45	1	1022	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1000	-0-	-204	-0-	42	1	958	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	51	1	1158	2	Y	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	60	1	1343	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	934	-0-	-182	-0-	43	1	891	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	835	-0-	-335	-0-	40	1	795	2	Y	-0-					-0-

DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

01	3596	X	3004	-0-	-592	-0-	205	1	2791	2	Y	7					28
							8	9									
02	3248	X	2511	-0-	-737	-0-	196	1	2315	2	Y	-0-					28
03	3565	X	3175	-0-	-390	-0-	241	1	2934	2	Y	-0-					28
04	3240	X	3181	-0-	-59	-0-	259	1	2922	2	Y	-0-					28
05	3348	X	3270	-0-	-78	-0-	248	1	3022	2	Y	-0-					28
*06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	256	1	3056	2	Y	-0-					28

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

01	4185	X	3912	-0-	-273	-0-	164	1	3747	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3500	X	3480	-0-	-20	-0-	145	1	3333	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3875	X	3826	-0-	-49	-0-	160	1	3664	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	3750	X	3609	-0-	-141	-0-	155	1	3453	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3875	X	2565	-0-	-1310	-0-	118	1	2446	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3750	X	2948	-0-	-802	-0-	142	1	2804	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

01	3410	X	1907	-0-	-1503	-0-	80	1	1827	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2062	-0-	-458	-0-	86	1	1976	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	1765	-0-	-994	-0-	74	1	1691	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	1928	-0-	-502	-0-	83	1	1845	2	Y	-0-					-0-
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	120	1	2498	2	Y	-0-					-0-
*06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	87	1	1727	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	516	-0-	-476	-0-	22	1	494	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	402	-0-	-158	-0-	17	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	23	1	535	2	Y	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	44	1	983	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	91	-0-	-343	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	51	-0-	-489	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	155	N	50	-0-	-105	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	47	1	1080	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	803	-0-	-65	-0-	33	1	770	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	45	1	1037	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	770	-0-	-310	-0-	33	1	737	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		129	-0-	129	129	5	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
05	129	X	-0-	-0-	-129	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	93	1	2118	2	Y	-0-					-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	64	1	1463	2	Y	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	66	1	1516	2	Y	-0-					-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	68	1	1527	2	Y	-0-					-0-
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	72	1	1492	2	Y	-0-					-0-
*06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	58	1	1155	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	70	1	1590	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	66	1	1530	2	Y	-0-					-0-
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	68	1	1561	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1002	-0-	-618	-0-	43	1	959	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	385	-0-	-147	-0-	16	1	369	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	19	1	425	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	229	-0-	-191	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	34	1	786	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	584	-0-	-172	-0-	24	1	560	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	457	-0-	-349	-0-	19	1	438	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	436	-0-	-344	-0-	19	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1230	-0-	-568	-0-	52	1	1178	2	Y	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	53	1	1226	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1288	-0-	-417	-0-	54	1	1234	2	Y	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	64	1	1433	2	Y	-0-					-0-
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	91	1	1903	2	Y	-0-					-0-
*06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	90	1	1785	2	Y	-0-					-0-

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
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	452 3	1 9	3245	2	Y	3	3	1			1
02	3388	X	2992	-0-	-396	-0-	326 1	1 9	2665	2	Y	1	2	1			-0-
03	3596	X	3571	-0-	-25	-0-	445 3	1 9	3123	2	Y	3	2	1			1
04	3570	X	3357	-0-	-213	-0-	448 2	1 9	2907	2	Y	2	3	1			-0-
05	3689	X	3496	-0-	-193	-0-	513 2	1 9	2981	2	Y	2	2	1			-0-
*06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	504 3	1 9	3160	2	Y	3	2	1			1

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 #: 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
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	33	1	753	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	560	-0-	-168	-0-	23	1	537	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	32	1	723	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	537	-0-	-213	-0-	23	1	514	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

01	4030	X	3904	-0-	-126	-0-	164	1	3739	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3724	X	3473	-0-	-251	-0-	144	1	3327	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4123	X	3772	-0-	-351	-0-	158	1	3612	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	3990	X	3635	-0-	-355	-0-	156	1	3478	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3937	X	3653	-0-	-284	-0-	167	1	3485	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3780	X	3492	-0-	-288	-0-	168	1	3321	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	79	1	1792	2	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	71	1	1640	2	Y	-0-					-0-
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	85	1	1947	2	Y	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	73	1	1621	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	696	-0-	-1009	-0-	32	1	664	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1057	-0-	-593	-0-	51	1	1006	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

01	4650	X	4453	-0-	-197	-0-	187	1	4263	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	4200	X	4161	-0-	-39	-0-	173	1	3986	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	4650	X	4382	-0-	-268	-0-	184	1	4195	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	195	1	4346	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	4619	X	3543	-0-	-1076	-0-	162	1	3380	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4470	X	3976	-0-	-494	-0-	191	1	3783	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

01	4154	X	2498	-0-	-1656	-0-	105	1	2393	2	Y	-0-					21
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	139	1	3196	2	Y	-0-					21
03	3503	X	3333	-0-	-170	-0-	140	1	3193	2	Y	-0-					21
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	146	1	3248	2	Y	-0-					21
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	174	1	3628	2	Y	-0-					21
*06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	182	1	3602	2	Y	-0-					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	133	1	3029	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3164	X	2847	-0-	-317	-0-	118	1	2728	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	3503	X	2890	-0-	-613	-0-	121	1	2766	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3390	X	2155	-0-	-1235	-0-	92	1	2062	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	168	1	3495	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	150	1	2964	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

01	527	N	150	-0-	-377	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	89	-0-	-107	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	107	1	2439	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	94	1	2173	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2542	N	2385	-0-	-157	-0-	100	1	2282	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2460	N	2275	-0-	-185	-0-	98	1	2176	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2511	N	2501	-0-	-10	-0-	115	1	2385	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	116	1	2290	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

01	3224	X	1903	-0-	-1321	-0-	129	1	1773	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	208	1	2964	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	252	1	2984	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	248	1	2937	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	271	1	3124	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	258	1	2942	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					33
02	588	N	535	-0-	-53	-0-	93	1	442	2	N	-0-					33
03	527	N	211	-0-	-316	-0-	30	1	181	2	N	-0-					33
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	31	1	159	2	N	-0-					33
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					33
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	166	1 2 9	3792	2	Y	2	2	1			-0-
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	129	1 2 9	2977	2	Y	2	2	1			-0-
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	133	1 2 9	3030	2	Y	2	1	1			1
04	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	93	1	2065	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	168	1	3497	2	Y	1	1	1			-0-
*06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	145	1 2 9	2867	2	Y	2	1	1			1

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5668	-0-	-501	-0-	563	1 2 9	5103	2	Y	2	2	1			-0-
02	5544	X	4408	-0-	-1136	-0-	390	1 1 9	4017	2	Y	1	1	1			-0-
03	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	595	1 2 9	5216	2	Y	2	1	1			1
04	5520	X	4117	-0-	-1403	-0-	282	1	3835	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	5673	X	3031	-0-	-2642	-0-	139	1 1 9	2891	2	Y	1	1	1			-0-
06	5640	X	2807	-0-	-2833	-0-	135	1 2 9	2670	2	Y	2	2	1			-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3007	-0-	-341	-0-	126	1 2 9	2879	2	Y	2	2	1			-0-
02	2716	X	2597	-0-	-119	-0-	108	1 2 9	2487	2	Y	2	2	1			-0-
03	3007	X	2973	-0-	-34	-0-	125	1 2 9	2846	2	Y	2	1	1			1
04	2910	X	2742	-0-	-168	-0-	118	1 1 9	2623	2	Y	1	2	1			-0-
05	3007	X	2711	-0-	-296	-0-	124	1 1 9	2586	2	Y	1	1	1			-0-
06	2880	N	2430	-0-	-450	-0-	117	1 2 9	2311	2	Y	2	1	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4483	-0-	-198	-0-	188	1	4294	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	4144	X	4011	-0-	-133	-0-	167	1	3842	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4526	X	4434	-0-	-92	-0-	186	1	4246	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	4350	X	4211	-0-	-139	-0-	181	1	4029	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	4495	X	4175	-0-	-320	-0-	191	1	3983	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4350	X	3894	-0-	-456	-0-	187	1	3705	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3490	-0-	-416	-0-	147	1	3343	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3297	-0-	-119	-0-	137	1	3160	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3336	-0-	-446	-0-	140	1	3196	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3416	-0-	-244	-0-	147	1	3269	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3195	-0-	-525	-0-	146	1	3049	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	2478	-0-	-1062	-0-	119	1	2359	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	118	1	1605	2	Y	27	80	1			17
							30	9									
02	1288	N	1235	-0-	-53	-0-	96	1	1139	2	Y	-0-					17
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	130	1	1586	2	Y	-0-					17
04	1710	N	1663	-0-	-47	-0-	135	1	1528	2	Y	-0-					17
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	130	1	1577	2	Y	-0-					17
*06	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	116	1	1388	2	Y	89					106
							98	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	129	1	2945	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2968	X	2642	-0-	-326	-0-	110	1	2530	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3286	X	2904	-0-	-382	-0-	122	1	2780	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	3180	X	2872	-0-	-308	-0-	123	1	2748	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3255	X	3143	-0-	-112	-0-	144	1	2998	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2970	X	2915	-0-	-55	-0-	140	1	2772	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2519	-0-	-364	-0-	106	1	2411	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	T. A.		2315	-0-	2315	2315	96	1	2217	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	T. A.		2552	-0-	2552	4867	107	1	2443	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	T. A.		2531	-0-	2531	7398	109	1	2421	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	10363	X	2965	-0-	-7398	-0-	136	1	2828	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	133	1	2642	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

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
01	2108	N	1239	-0-	-869	-0-	52	1	1187	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1231	-0-	-561	-0-	51	1	1180	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1029	-0-	-1172	-0-	43	1	986	2	Y	-0-					-0-
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	80	1	1774	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	62	1	1298	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	889	-0-	-101	-0-	43	1	846	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	157	1	3569	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3668	X	3159	-0-	-509	-0-	131	1	3026	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3782	X	3467	-0-	-315	-0-	145	1	3319	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3660	X	3475	-0-	-185	-0-	149	1	3325	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3782	X	3629	-0-	-153	-0-	166	1	3462	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	174	1	3448	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	172	1	3915	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3416	X	3329	-0-	-87	-0-	138	1	3189	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3751	X	3505	-0-	-246	-0-	147	1	3355	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	158	1	3536	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3782	X	3243	-0-	-539	-0-	149	1	3093	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3660	X	3207	-0-	-453	-0-	154	1	3050	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

01	29915	X	10819	-0-	-19096	-0-	455	1	10364	2	Y	-0-					-0-
02	27020	X	8623	-0-	-18397	-0-	359	1	8264	2	Y	-0-					-0-
03	17546	X	9166	-0-	-8380	-0-	384	1	8782	2	Y	-0-					-0-
04	16110	X	8322	-0-	-7788	-0-	357	1	7965	2	Y	-0-					-0-
05	13020	X	7970	-0-	-5050	-0-	365	1	7605	2	Y	-0-					-0-
06	10470	X	7151	-0-	-3319	-0-	344	1	6807	2	Y	-0-					-0-

STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10598 - 15940

01	211916	X	130938	-0-	-80978	-0-	5657	1	123952	2	N	1208	1293	1			175
							1329	9									
02	191408	X	103192	-0-	-88216	-0-	4568	1	97517	2	N	1006	904	1			277
							1107	9									
03	211916	X	102602	-0-	-109314	-0-	4606	1	96724	2	N	1156	922	1			511
							1272	9									
04	205080	X	85836	-0-	-119244	-0-	3850	1	81020	2	Y	878	1064	1			325
							966	9									
05	211916	X	82558	-0-	-129358	-0-	3738	1	77791	2	Y	935	889	1			371
							1029	9									
06	205080	X	74334	-0-	-130746	-0-	3536	1	70036	2	Y	693	905	1			159
							762	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/10/2014 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
01	113925	X	79491	-0-	-34434	-0-	3309 781	1 9	75401	2	Y	710	775	1			205
02	102900	X	67307	-0-	-35593	-0-	2769 733	1 9	63805	2	Y	666	687	1			184
03	113925	X	69715	-0-	-44210	-0-	2893 730	1 9	66092	2	Y	664	572	1			276
04	110250	X	62819	-0-	-47431	-0-	2670 581	1 9	59568	2	Y	528	638	1			166
05	113925	X	60523	-0-	-53402	-0-	2756 415	1 9	57352	2	Y	377	368	1			175
06	110250	X	55505	-0-	-54745	-0-	2637 635	1 9	52233	2	Y	577	482	1			270

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114	7			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					30
02	84	N	17	-0-	-67	-0-	17	2			N	-0-					30
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					30
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					30
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30
*06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					30

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					95
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2			N	-0-					95
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					95
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					95
05	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					95
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

01	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	1690	2			N	-0-					95
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					95
03	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1709	2			N	-0-					95
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					95
05	2201	N	1605	-0-	-596	-0-	1605	2			N	-0-					95
06	1650	N	1196	-0-	-454	-0-	1196	2			N	-0-					95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

01	2975	N	2917	-0-	-58	-0-	2905	2	12	9	N	11					75
02	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2337	2	10	9	N	9					84
03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					84
04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2811	2	4	9	N	4					88
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2709	2	22	9	N	20					108
*06	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2351	2	4	9	N	4					112

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HEDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 090575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9288 - 9590

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	8	1	726	2	Y	-0-					8
02	700	N	682	-0-	-18	-0-	8	1	674	2	Y	-0-					8
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	10	1	862	2	Y	-0-					8
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	9	1	845	2	Y	-0-					8
05	744	N	548	-0-	-196	-0-	5	1	543	2	Y	-0-					8
06	780	N	617	-0-	-163	-0-	617	2			Y	-0-					8

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	8	1	705	2	Y	4					6
							4	9									
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	8	1	712	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	5	1	433	2	Y	3	5	1	1	8	1
							3	9									
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	6	1	555	2	Y	3					4
							3	9									
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	7	1	714	2	Y	5	4	1	1	8	4
							6	9									
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			Y	-0-					4

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	10	1	937	2	Y	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	10	1	843	2	Y	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	10	1	887	2	Y	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	11	1	1004	2	Y	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	5	1	576	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	325	-0-	-215	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	4	1	403	2	Y	-0-					7
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	5	1	425	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

01	806	N	760	-0-	-46	-0-	22	1	738	2	Y	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	1	1	718	2	Y	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	19	1	780	2	Y	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	18	1	814	2	Y	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	21	1	904	2	Y	-0-					-0-
*06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	18	1	852	2	Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	15	1	522	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	188	-0-	-260	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	109	-0-	-325	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	463	-0-	-47	-0-	10	1	453	2	Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	10	1	425	2	Y	-0-					-0-
*06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	336	2	Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	30	1	1034	2	Y	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	1	1	825	2	Y	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	22	1	913	2	Y	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	27	1	1189	2	Y	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	30	1	1280	2	Y	-0-					-0-
*06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	25	1	1167	2	Y	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	47	1	1585	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1160	-0-	-380	-0-	1	1	1159	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	36	1	1523	2	Y	-0-					-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	39	1	1743	2	Y	-0-					-0-
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	41	1	1781	2	Y	-0-					-0-
*06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	31	1	1488	2	Y	-0-					-0-

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF.10416 - 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
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	217	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	26	-0-	-191	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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
01	1736	N	1290	-0-	-446	-0-	1289	2	1	9	Y	1	12	1			4
02	1736	N	886	-0-	-850	-0-	885	2	1	9	Y	1					5
03	1581	N	810	-0-	-771	-0-	809	2	1	9	Y	1					6
04	1260	N	772	-0-	-488	-0-	771	2	1	9	Y	1					7
05	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2790	2	6	9	Y	5	4	8			8
*06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2114	2	2	9	Y	2	7	1	1	8	2

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
01	558	N	539	-0-	-19	-0-	538	2	1	9	Y	1	4	1			2
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	528	2	1	9	Y	1					3
03	527	N	68	-0-	-459	-0-	68	2			Y	-0-					3
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					3
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					3
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3

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
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			Y	-0-					-0-

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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	9	1			3
02	T. A.		84	-0-	84	84	82	2	2	9	Y	2					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					5
05	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
01	2821	X	2369	-0-	-452	-0-	2362	2	7	9	Y	6					16
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	79	1	2113	2	Y	7					23
							8	9									
03	2635	X	2264	-0-	-371	-0-	81	1	2175	2	Y	7					30
							8	9									
04	2550	X	1639	-0-	-911	-0-	64	1	1569	2	Y	5					35
							6	9									
05	2635	X	1541	-0-	-1094	-0-	57	1	1480	2	Y	4					39
							4	9									
06	2370	X	1915	-0-	-455	-0-	70	1	1839	2	Y	5					44
							6	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

01	2449	N	1834	-0-	-615	-0-	1827	2	7	9	Y	6	18	1			11
02	2604	X	2069	-0-	-535	-0-	2057	2	12	9	Y	11					22
03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2734	2	10	9	Y	9					31
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2623	2	12	9	Y	11					42
05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2638	2	2	9	Y	2					44
06	2670	X	2455	-0-	-215	-0-	2452	2	3	9	Y	3	40	1			7

RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396

01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					119
02	1596	N	555	-0-	-1041	-0-	555	2			N	-0-					119
03	1643	N	35	-0-	-1608	-0-	35	2			N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					119
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					119

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1938	2	3	9	Y	3					3
02	1764	N	1759	-0-	-5	-0-	1756	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1841	2	3	9	Y	3					5
04	1890	N	1460	-0-	-430	-0-	1458	2	2	9	Y	2	6	1	1	8	-0-
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2284	2	3	9	Y	3					3
*06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2380	2	3	9	Y	3	3	1			3

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

01	3348	X	2343	-0-	-1005	-0-	2340	2	3	9	Y	3	8	1			5
02	2660	X	1474	-0-	-1186	-0-	1471	2	3	9	Y	3					8
03	2945	X	2823	-0-	-122	-0-	2819	2	4	9	Y	4					12
04	2760	X	2036	-0-	-724	-0-	2033	2	3	9	Y	3					15
05	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2517	2	1	9	Y	1					16
*06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3022	2	1	9	Y	1	15	1			2

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

01	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
01	3100	N	3062	-0-	-38	144	3052	2	10	9	Y	9					9
02	2800	N	2809	-0-	9	153	101	1	2696	2	Y	11					20
							12	9									
03	3165	X	3012	-0-	-153	-0-	108	1	2892	2	Y	11					31
							12	9									
04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	104	1	2549	2	Y	10					41
							11	9									
05	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	98	1	2557	2	Y	8					49
							9	9									
*06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	93	1	2441	2	Y	7					56
							8	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	54	1	4799	2	Y	52					73
							57	9									
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	41	1	3552	2	Y	37	69	1			41
							41	9									
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	68	1	6017	2	Y	57	65	1			33
							63	9									
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	39	1	3788	2	Y	45	7	8			71
							50	9									
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	39	1	3976	2	Y	18	72	1	2	8	15
							20	9									
*06	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					15

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

01	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	99	1	4528	2	Y	-0-					3
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	94	1	4232	2	Y	-0-					3
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	99	1	4439	2	Y	-0-					3
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	78	1	3457	2	Y	-0-					3
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	77	1	3479	2	Y	-0-					3
06	3390	X	3224	-0-	-166	-0-	69	1	3155	2	Y	-0-					3

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	3627	X	3054	-0-	-573	-0-	3047	2	7	9	Y	6	26	1			14
02	3220	X	2048	-0-	-1172	-0-	2040	2	8	9	Y	7					21
03	3565	X	2051	-0-	-1514	-0-	2047	2	4	9	Y	4					25
04	3390	X	1738	-0-	-1652	-0-	1734	2	4	9	Y	4					29
05	3069	X	1813	-0-	-1256	-0-	1812	2	1	9	Y	1					30
06	2970	X	1758	-0-	-1212	-0-	1757	2	1	9	Y	1	30	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	56	1	2566	2	Y	34					77
							37	9									
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	52	1	2366	2	Y	27					104
							30	9									
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	54	1	2420	2	Y	32					136
							35	9									
04	2010	N	1945	-0-	-65	-0-	42	1	1874	2	Y	26	154	1	4	8	4
							29	9									
05	2077	N	1967	-0-	-110	-0-	42	1	1895	2	Y	27	4	8			27
							30	9									
06	2010	N	1807	-0-	-203	-0-	38	1	1739	2	Y	27	1	8			53
							30	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	49	1	1683	2	Y	-0-					-0-
02	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	1	1	2009	2	Y	-0-					-0-
03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	60	1	2494	2	Y	-0-					-0-
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	62	1	2781	2	Y	-0-					-0-
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	66	1	2838	2	Y	-0-					-0-
*06	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	55	1	2594	2	Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3470	-0-	-405	-0-	98	1	3340	2	Y	29	1	8			63
							32	9									
02	3500	X	2552	-0-	-948	-0-	2	1	2526	2	Y	22	32	1	1	8	52
							24	9									
03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	88	1	3699	2	Y	31	30	1	1	8	52
							34	9									
04	3540	X	2898	-0-	-642	-0-	63	1	2812	2	Y	21	31	1	1	8	41
							23	9									
05	3565	X	3528	-0-	-37	-0-	79	1	3424	2	Y	23	28	1			36
							25	9									
06	3690	X	3250	-0-	-440	-0-	67	1	3159	2	Y	22	1	8			57
							24	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2902	-0-	-353	-0-	82	1	2801	2	Y	17					41
							19	9									
02	3304	X	2446	-0-	-858	-0-	2	1	2429	2	Y	14	20	1	1	8	34
							15	9									
03	3658	X	3154	-0-	-504	-0-	73	1	3061	2	Y	18	20	1			32
							20	9									
04	3540	X	3251	-0-	-289	-0-	71	1	3162	2	Y	16	19	1	1	8	28
							18	9									
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	67	1	2898	2	Y	14	19	1			23
							15	9									
06	3060	X	2844	-0-	-216	-0-	58	1	2771	2	Y	14	1	8			36
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	24	1	2168	2	Y	35					66
							39	9									
02	2044	N	1765	-0-	-279	-0-	20	1	1723	2	Y	20	65	1			21
							22	9									
03	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	25	1	2205	2	Y	24					45
							26	9									
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	23	1	2193	2	Y	25	3	8			67
							28	9									
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	20	1	2085	2	Y	34	74	1	2	8	25
							37	9									
06	2190	N	671	-0-	-1519	-0-	671	2			Y	-0-					25

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
01	2108	N	1980	-0-	-128	-0-	1976	2	4	9	Y	4					5
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1963	2	4	9	Y	4	7	1			2
03	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	2072	2	4	9	Y	4					6
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2068	2	4	9	Y	4	8	1	1	8	1
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2645	2	76	9	Y	69	13	8			57
*06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2060	2	54	9	Y	49	64	1	4	8	38

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
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	25	1	2282	2	Y	21					38
							23	9									
02	2212	N	2198	-0-	-14	-0-	25	1	2158	2	Y	14	40	1			12
							15	9									
03	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	26	1	2293	2	Y	14					26
							15	9									
04	2250	N	2158	-0-	-92	-0-	22	1	2122	2	Y	13	1	8			38
							14	9									
05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	26	1	2690	2	Y	24	46	1	2	8	14
							26	9									
06	2250	N	585	-0-	-1665	-0-	585	2			Y	-0-					14

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
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	25	1	2199	2	Y	24					36
							26	9									
02	2100	N	1979	-0-	-121	-0-	22	1	1934	2	Y	21	34	1			23
							23	9									
03	2325	N	1943	-0-	-382	-0-	21	1	1901	2	Y	19	31	1			11
							21	9									
04	2190	N	1957	-0-	-233	-0-	20	1	1912	2	Y	23	3	8			31
							25	9									
05	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	20	1	2089	2	Y	29	34	1	4	8	22
							32	9									
06	1890	N	174	-0-	-1716	-0-	174	2			Y	-0-					22

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2942	-0-		-65	-0-	32	1	2881	2	Y	26					54
								29	9									
02	2678	X	2678	-0-		-0-	-0-	31	1	2628	2	Y	17	56	1			15
								19	9									
03	2716	X	2716	-0-		-0-	-0-	30	1	2667	2	Y	17					32
								19	9									
04	2622	X	2622	-0-		-0-	-0-	27	1	2577	2	Y	16	2	8			46
								18	9									
05	2954	X	2954	-0-		-0-	-0-	28	1	2897	2	Y	26	55	1	2	8	15
								29	9									
06	2430	X	1186	-0-		-1244	-0-	1186	2			Y	-0-					15

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
01	744	N	627	-0-		-117	-0-	7	1	610	2	Y	9					60
								10	9									
02	1260	N	578	-0-		-682	-0-	6	1	555	2	Y	15					75
								17	9									
03	899	N	575	-0-		-324	-0-	6	1	555	2	Y	13					88
								14	9									
04	600	N	350	-0-		-250	-0-	4	1	337	2	Y	8					96
								9	9									
05	651	N	291	-0-		-360	-0-	2	1	261	2	Y	25					121
								28	9									
06	570	N	174	-0-		-396	-0-	174	2			Y	-0-					121

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
01	4929	X	3758	-0-		-1171	-0-	107	1	3626	2	Y	23	25	1			11
								25	9									
02	4256	X	2666	-0-		-1590	-0-	2	1	2643	2	Y	19	14	1	1	8	15
								21	9									
03	4754	X	4754	-0-		-0-	-0-	110	1	4614	2	Y	27	26	1	1	8	15
								30	9									
04	4560	X	4154	-0-		-406	-0-	90	1	4041	2	Y	21	14	1	1	8	21
								23	9									
05	4446	X	4446	-0-		-0-	-0-	100	1	4324	2	Y	20	27	1			14
								22	9									
06	4560	X	4072	-0-		-488	-0-	84	1	3968	2	Y	18	14	1	1	8	17
								20	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
01	4340	X	3763	-0-		-577	-0-	107	1	3624	2	Y	29	33	1	1	8	12
								32	9									
02	3388	X	2692	-0-		-696	-0-	2	1	2662	2	Y	25	16	1	1	8	20
								28	9									
03	3885	X	3885	-0-		-0-	-0-	90	1	3764	2	Y	28	32	1	1	8	15
								31	9									
04	3630	X	3508	-0-		-122	-0-	76	1	3407	2	Y	23	14	1	1	8	23
								25	9									
05	3772	X	3772	-0-		-0-	-0-	85	1	3663	2	Y	22	30	1			15
								24	9									
*06	4392	X	4392	-0-		-0-	-0-	90	1	4273	2	Y	26	15	1	2	8	24
								29	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2870	-0-		-1253	-0-	81 33	1 9	2756	2	Y	30	1	8			67
02	3808	X	2118	-0-		-1690	-0-	2 23	1 9	2093	2	Y	21	33	1	1	8	54
03	4216	X	3803	-0-		-413	-0-	88 43	1 9	3672	2	Y	39	32	1	1	8	60
04	3630	X	3187	-0-		-443	-0-	69 32	1 9	3086	2	Y	29	36	1	2	8	51
05	3348	X	2673	-0-		-675	-0-	60 24	1 9	2589	2	Y	22	35	1			38
06	3690	X	2737	-0-		-953	-0-	56 26	1 9	2655	2	Y	24	1	8			61

TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

01	3565	X	3521	-0-		-44	-0-	67	1	3454	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	3621	X	3621	-0-		-0-	-0-	68	1	3553	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3177	-0-		-264	-0-	68	1	3109	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2768	-0-		-652	-0-	61	1	2707	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3116	-0-		-418	-0-	59	1	3057	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	2721	-0-		-699	-0-	58	1	2663	2	Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

01	3585	X	3585	-0-		-0-	-0-	101 50	1 9	3434	2	Y	45	1	8			89
02	3024	X	2855	-0-		-169	-0-	2 37	1 9	2816	2	Y	34	44	1	2	8	77
03	3503	X	3460	-0-		-43	-0-	80 46	1 9	3334	2	Y	42	45	1	1	8	73
04	3390	X	3340	-0-		-50	-0-	72 40	1 9	3228	2	Y	36	43	1	2	8	64
05	3503	X	3423	-0-		-80	-0-	77 36	1 9	3310	2	Y	33	43	1			54
06	3390	X	2985	-0-		-405	-0-	61 34	1 9	2890	2	Y	31	2	8			83

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

01	3518	X	3518	-0-		-0-	-0-	3501	2	17	9	Y	15	35	1			26
02	3612	X	3311	-0-		-301	-0-	3287	2	24	9	Y	22					48
03	3875	X	3875	-0-		-0-	-0-	3857	2	18	9	Y	16					64
04	3634	X	3634	-0-		-0-	-0-	3613	2	21	9	Y	19					83
05	3658	X	3578	-0-		-80	-0-	3576	2	2	9	Y	2					85
06	3750	X	3334	-0-		-416	-0-	3330	2	4	9	Y	4	81	1			8

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

01	4440	X	4440	-0-		-0-	-0-	4440	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	4116	-0-		-0-	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	2743	-0-		-1256	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
04	4275	X	4275	-0-		-0-	-0-	4275	2			Y	-0-					-0-
05	4306	X	4306	-0-		-0-	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-
*06	4205	X	4205	-0-		-0-	-0-	4205	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3977	-0-	-208	-0-	74 50	1 9	3853	2	Y	45	52	1	1	8	19
02	3752	X	3726	-0-	-26	-0-	69 39	1 9	3618	2	Y	35	4	8			50
03	4154	X	3564	-0-	-590	-0-	76 41	1 9	3447	2	Y	37	51	1	2	8	34
04	4020	X	2952	-0-	-1068	-0-	64 44	1 9	2844	2	Y	40	52	1	3	8	19
05	4154	X	3626	-0-	-528	-0-	68 44	1 9	3514	2	Y	40					59
06	3990	X	3389	-0-	-601	-0-	71 39	1 9	3279	2	Y	35	57	1	3	8	34

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
01	7626	X	6706	-0-	-920	-0-	126 54	1 9	6526	2	N	49	1	8			76
02	6888	X	6203	-0-	-685	-0-	115 54	1 9	6034	2	N	49	4	8			121
03	7502	X	5724	-0-	-1778	-0-	122 57	1 9	5545	2	N	52	2	8			171
04	6840	X	5309	-0-	-1531	-0-	116 47	1 9	5146	2	N	43	186	1	3	8	25
05	6882	X	5564	-0-	-1318	-0-	105 51	1 9	5408	2	N	46					71
06	6660	X	5410	-0-	-1250	-0-	114 45	1 9	5251	2	N	41	3	8			109

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4636	-0-	-107	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4181	-0-	-159	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4587	-0-	-218	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4460	-0-	-190	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4520	-0-	-130	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	2192	-0-	-2308	-0-	2192	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4203	-0-	-1036	-0-	119 29	1 9	4055	2	Y	26	28	1	1	8	11
02	4144	X	2964	-0-	-1180	-0-	2 24	1 9	2938	2	Y	22	14	1	1	8	18
03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	118 32	1 9	4931	2	Y	29	30	1	1	8	16
04	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	116 30	1 9	5178	2	Y	27	15	1	1	8	27
05	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	127 28	1 9	5469	2	Y	25	35	1			17
*06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	102 25	1 9	4850	2	Y	23	17	1	1	8	22

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4580	-0-	-225	-0-	4563	2	17	9	N	15	15	1			-0-
02	4340	X	4160	-0-	-180	-0-	4143	2	17	9	N	15	15	1			-0-
03	4774	X	4563	-0-	-211	-0-	4546	2	17	9	N	15	15	1			-0-
04	4590	X	4417	-0-	-173	-0-	4400	2	17	9	N	15	15	1			-0-
05	4619	X	4584	-0-	-35	-0-	4572	2	12	9	N	11	11	1			-0-
06	4470	X	2163	-0-	-2307	-0-	2152	2	11	9	N	10	10	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3843	-0-	-559	-0-	109	1	3703	2	Y	28	39	1	1	8	11
							31	9									
02	3724	X	3037	-0-	-687	-0-	2	1	3005	2	Y	27	15	1	2	8	21
							30	9									
03	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	126	1	5254	2	Y	37	37	1	1	8	20
							41	9									
04	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	128	1	5729	2	Y	37	19	1	2	8	36
							41	9									
05	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	143	1	6159	2	Y	35	46	1			25
							39	9									
*06	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	120	1	5713	2	Y	33	25	1	2	8	31
							36	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	45	1	3995	2	Y	14					20
							15	9									
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	41	1	3487	2	Y	12	19	1			13
							13	9									
03	3844	X	3752	-0-	-92	-0-	42	1	3698	2	Y	11	18	1			6
							12	9									
04	3720	X	3069	-0-	-651	-0-	31	1	3026	2	Y	11	2	8			15
							12	9									
05	3844	X	3763	-0-	-81	-0-	36	1	3709	2	Y	16	16	1	2	8	13
							18	9									
06	3720	X	1211	-0-	-2509	-0-	1210	2	1	9	Y	1					14

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
01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	67	1	5973	2	Y	14					21
							15	9									
02	5600	X	5419	-0-	-181	-0-	62	1	5343	2	Y	13	20	1			14
							14	9									
03	6262	X	5622	-0-	-640	-0-	63	1	5546	2	Y	12	19	1			7
							13	9									
04	6060	X	5578	-0-	-482	-0-	57	1	5506	2	Y	14	2	8			19
							15	9									
05	6262	X	5811	-0-	-451	-0-	56	1	5736	2	Y	17	21	1	2	8	13
							19	9									
06	5850	X	2099	-0-	-3751	-0-	2098	2	1	9	Y	1					14

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
01	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	151	1	5126	2	Y	30	31	1	1	8	13
							33	9									
02	4144	X	3462	-0-	-682	-0-	3	1	3433	2	Y	24	17	1	1	8	19
							26	9									
03	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	125	1	5210	2	Y	28	31	1	1	8	15
							31	9									
04	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	115	1	5148	2	Y	24	14	1	1	8	24
							26	9									
05	4991	X	4803	-0-	-188	-0-	108	1	4673	2	Y	20	30	1			14
							22	9									
*06	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	104	1	4923	2	Y	21	14	1	1	8	20
							23	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5113	-0-	-1459	-0-	56	1	5034	2	Y	21					32
							23	9									
02	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	58	1	4970	2	Y	20	31	1			21
							22	9									
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	58	1	5155	2	Y	19	29	1			11
							21	9									
04	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	60	1	5799	2	Y	26	4	8			33
							29	9									
05	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	53	1	5428	2	Y	28	35	1	4	8	22
							31	9									
06	4740	X	840	-0-	-3900	-0-	839	2	1	9	Y	1					23

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
01	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	173	1	5891	2	Y	58	1	8			120
							64	9									
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	3	1	4372	2	Y	41	60	1	4	8	97
							45	9									
03	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	165	1	6920	2	Y	67	57	1	2	8	105
							74	9									
04	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	164	1	7327	2	Y	61	63	1	4	8	99
							67	9									
05	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	163	1	7031	2	Y	54	67	1			86
							59	9									
*06	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	149	1	7092	2	Y	57	4	8			139
							63	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
01	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	3224	2	23	9	N	21	21	1			-0-
02	3136	X	2966	-0-	-170	-0-	2943	2	23	9	N	21	21	1			-0-
03	3441	X	3257	-0-	-184	-0-	3233	2	24	9	N	22	22	1			-0-
04	3300	X	3152	-0-	-148	-0-	3129	2	23	9	N	21	21	1			-0-
05	3317	X	3292	-0-	-25	-0-	3270	2	22	9	N	20	20	1			-0-
06	3180	X	1634	-0-	-1546	-0-	1614	2	20	9	N	18	18	1			-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	217	1	7394	2	Y	76	76	1	2	8	34
							84	9									
02	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	4	1	5751	2	Y	71	43	1	4	8	58
							78	9									
03	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	194	1	8092	2	Y	77	91	1	2	8	42
							85	9									
04	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	153	1	6845	2	Y	50	40	1	3	8	49
							55	9									
05	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	151	1	6501	2	Y	42	60	1			31
							46	9									
*06	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	122	1	5774	2	Y	38	30	1	2	8	37
							42	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	142	1	4836	2	Y	48	61	1	1	8	20
							53	9									
02	3668	X	3157	-0-	-511	-0-	2	1	3114	2	Y	37	26	1	2	8	29
							41	9									
03	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	139	1	5827	2	Y	54	52	1	1	8	30
							59	9									
04	5070	X	4702	-0-	-368	-0-	101	1	4528	2	Y	66	31	1	4	8	61
							73	9									
05	5239	X	4439	-0-	-800	-0-	99	1	4281	2	Y	54	80	1			35
							59	9									
06	5070	X	3840	-0-	-1230	-0-	78	1	3710	2	Y	47	34	1	3	8	45
							52	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6191	-0-	-226	-0-	175	1	5942	2	Y	67	77	1	1	8	29
							74	9									
02	5292	X	3667	-0-	-1625	-0-	3	1	3611	2	Y	48	36	1	3	8	38
							53	9									
03	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	141	1	5881	2	Y	61	64	1	1	8	34
							67	9									
04	5670	X	4561	-0-	-1109	-0-	99	1	4411	2	Y	46	33	1	2	8	45
							51	9									
05	5859	X	4923	-0-	-936	-0-	110	1	4763	2	Y	45	58	1			32
							50	9									
06	5670	X	4565	-0-	-1105	-0-	93	1	4426	2	Y	42	31	1	3	8	40
							46	9									

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4462	2	11	9	Y	10					11
02	3556	X	3430	-0-	-126	-0-	3422	2	8	9	Y	7	14	1			4
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4286	2	11	9	Y	10					14
04	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5762	2	15	9	Y	14	19	1	3	8	6
05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5569	2	45	9	Y	41	7	8			40
*06	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5921	2	43	9	Y	39	45	1	3	8	31

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF.11126 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65875	X	48194	-0-	-17681	-0-	48007	2	187	9	N	170	164	1			79
02	56308	X	41189	-0-	-15119	-0-	41031	2	158	9	N	144					223
03	61349	X	39818	-0-	-21531	-0-	39649	2	169	9	N	154	187	1			190
04	57840	X	39560	-0-	-18280	-0-	39399	2	161	9	N	146	190	1	11	8	135
05	57846	X	42391	-0-	-15455	-0-	42198	2	193	9	N	175	175	1	12	8	123
06	46650	X	39229	-0-	-7421	-0-	39091	2	138	9	N	125	182	1	2	8	64

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					10
02	476	N	419	-0-	-57	-0-	418	2	1	9	Y	1					11
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	Y	1	9	1			3
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	546	2	2	9	Y	2	1	8			4
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	Y	1					5
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	465	2	1	9	Y	1					6

BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2204	-0-	-493	-0-	2202	2	2	9	Y	2					10
02	2408	N	2028	-0-	-380	-0-	2024	2	4	9	Y	4	2	8			12
03	2232	N	1960	-0-	-272	-0-	1957	2	3	9	Y	3					15
04	2130	N	1825	-0-	-305	-0-	1821	2	4	9	Y	4	16	1	1	8	2
05	2232	N	1833	-0-	-399	-0-	1832	2	1	9	Y	1					3
06	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	1856	2	2	9	Y	2	1	8			4

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
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					12
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1873	2	1	9	Y	1	1	8			12
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					12
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					12
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1898	2	2	9	Y	2	2	8			12
*06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					12

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2450	2	2	9	Y	2					9
02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2277	2	3	9	Y	3	2	8			10
03	2356	X	2233	-0-	-123	-0-	2231	2	2	9	Y	2					12
04	2280	X	2267	-0-	-13	-0-	2266	2	1	9	Y	1					13
05	2356	N	2342	-0-	-14	-0-	2340	2	2	9	Y	2	1	8			14
*06	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2822	2	6	9	Y	5					19

SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					18
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1112	2	4	9	Y	4	5	1	1	8	16
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					16
04	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	1124	2			Y	-0-					16
05	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	1053	2	1	9	Y	1	1	8			16
06	1170	N	1050	-0-	-120	-0-	1049	2	1	9	Y	1					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	952	2	2	9	Y	2					15
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	Y	1	1	8			15
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					15
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1811	2	1	9	Y	1	1	8			15
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1781	2	1	9	Y	1	1	8			15
*06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					15

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-					22
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2811	2	2	9	Y	2	2	8			22
03	3379	X	3217	-0-	-162	-0-	3216	2	1	9	Y	1	1	8			22
04	3270	X	2838	-0-	-432	-0-	2837	2	1	9	Y	1	1	8			22
05	3379	X	2831	-0-	-548	-0-	2829	2	2	9	Y	2	2	8			22
06	3120	X	2738	-0-	-382	-0-	2738	2			Y	-0-					22

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2097	-0-	-693	-0-	2095	2	2	9	Y	2					4
02	2828	X	1930	-0-	-898	-0-	1926	2	4	9	Y	4	2	8			6
03	2759	X	1696	-0-	-1063	-0-	1693	2	3	9	Y	3					9
04	2580	X	1849	-0-	-731	-0-	1845	2	4	9	Y	4	11	1	1	8	1
05	2666	X	1915	-0-	-751	-0-	1914	2	1	9	Y	1					2
06	2070	X	1607	-0-	-463	-0-	1605	2	2	9	Y	2	1	8			3

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2321	2	2	9	Y	2					5
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2157	2	2	9	Y	2	2	8			5
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2366	2	2	9	Y	2					7
04	2250	N	2247	-0-	-3	-0-	2246	2	1	9	Y	1					8
05	2387	N	2340	-0-	-47	-0-	2338	2	2	9	Y	2	1	8			9
06	2280	N	2170	-0-	-110	-0-	2166	2	4	9	Y	4					13

DELTA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085859 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9166 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1707	2	3	9	Y	3					12
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1523	2	1	9	Y	1	1	8			12
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					12
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1752	2	1	9	Y	1	1	8			12
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					12
*06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					12

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
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					12
02	1120	N	1098	-0-	-22	-0-	1094	2	4	9	Y	4	5	1	1	8	10
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					10
04	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1086	2			Y	-0-					10
05	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1053	2	1	9	Y	1	1	8			10
*06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1186	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
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	Y	1					8
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	Y	1					9
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					9
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	Y	1					10
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					10
*06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
01	3041	X	2594	-0-	-447	-0-	2594	2			Y	-0-					17
02	2520	X	2474	-0-	-46	-0-	2473	2	1	9	Y	1	1	8			17
03	2790	X	1997	-0-	-793	-0-	1997	2			Y	-0-					17
04	2700	X	1915	-0-	-785	-0-	1915	2			Y	-0-					17
05	2790	X	1908	-0-	-882	-0-	1906	2	2	9	Y	2	2	8			17
06	2640	X	2158	-0-	-482	-0-	2158	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
01	4650	X	4211	-0-	-439	-0-	4193	2	18	9	Y	16	1	8			20
02	4060	X	3824	-0-	-236	-0-	3806	2	18	9	Y	16	2	8			34
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4599	2	1	9	Y	1	1	8			34
04	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5009	2	6	9	Y	5	5	8			34
05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4585	2	1	9	Y	1	1	8			34
06	4350	X	3718	-0-	-632	-0-	3718	2			Y	-0-					34

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2611	-0-	-1543	-0-	2609	2	2	9	Y	2					10
02	2940	X	2428	-0-	-512	-0-	2425	2	3	9	Y	3	2	8			11
03	3255	X	3130	-0-	-125	-0-	3128	2	2	9	Y	2	1	8			12
04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2768	2	2	9	Y	2					14
05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2697	2	2	9	Y	2	1	8			15
06	3030	X	2780	-0-	-250	-0-	2774	2	6	9	Y	5					20

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
01	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	2			Y	-0-					7
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	Y	1					8
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	Y	1					9
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	Y	1	9	1			1
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					1
*06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					1

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
01	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1971	2	4	9	Y	4					19
02	1792	N	1759	-0-	-33	-0-	1758	2	1	9	Y	1	1	8			19
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					19
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2540	2	1	9	Y	1	1	8			19
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2363	2	1	9	Y	1	1	8			19
06	2490	N	2382	-0-	-108	-0-	2381	2	1	9	Y	1	1	8			19

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
01	3813	X	2599	-0-	-1214	-0-	2599	2			Y	-0-					36
02	2604	X	2439	-0-	-165	-0-	2430	2	9	9	Y	8	11	1	2	8	31
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					31
04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2889	2	3	9	Y	3	3	8			31
05	2697	X	2365	-0-	-332	-0-	2364	2	1	9	Y	1	1	8			31
06	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	2546	2	2	9	Y	2	1	8			32

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	1583	2	1	9	Y	1					3
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1472	2	2	9	Y	2	1	8			4
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1700	2	1	9	Y	1					5
04	1530	N	1510	-0-	-20	-0-	1509	2	1	9	Y	1					6
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1715	2	1	9	Y	1	1	8			6
06	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	1552	2	3	9	Y	3					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
01	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4283	2	9	9	Y	8					21
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3819	2	2	9	Y	2	2	8			21
03	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					21
04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3950	2	2	9	Y	2	2	8			21
05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4341	2	1	9	Y	1	1	8			21
*06	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4403	2	2	9	Y	2	2	8			21

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
01	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2			Y	-0-					59
02	1008	N	1006	-0-	-2	-0-	1006	2			Y	-0-					59
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					59
04	1050	N	943	-0-	-107	-0-	943	2			Y	-0-					59
05	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	2			Y	-0-					59
06	1080	N	935	-0-	-145	-0-	935	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
01	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					36
02	2380	X	1960	-0-	-420	-0-	1959	2	1	9	Y	1	1	8			36
03	2635	X	1456	-0-	-1179	-0-	1456	2			Y	-0-					36
04	2550	X	1407	-0-	-1143	-0-	1407	2			Y	-0-					36
05	2635	X	1519	-0-	-1116	-0-	1518	2	1	9	Y	1	1	8			36
*06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-					36

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4057	-0-	-562	-0-	4057	2			Y	-0-					40
02	4452	X	3808	-0-	-644	-0-	3794	2	14	9	Y	13	16	1	3	8	34
03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4970	2	2	9	Y	2	2	8			34
04	4620	X	4197	-0-	-423	-0-	4194	2	3	9	Y	3	3	8			34
05	4464	X	3855	-0-	-609	-0-	3853	2	2	9	Y	2	2	8			34
06	4800	X	4616	-0-	-184	-0-	4613	2	3	9	Y	3	2	8			35

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
01	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2			Y	-0-					49
02	504	N	436	-0-	-68	-0-	436	2			Y	-0-					49
03	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			Y	-0-					49
04	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	2			Y	-0-					49
05	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	2			Y	-0-					49
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	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
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1879	2	6	9	Y	5					43
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1625	2	2	9	Y	2	2	8			43
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1918	2	1	9	Y	1	1	8			43
04	1830	N	1744	-0-	-86	-0-	1723	2	21	9	Y	19	31	1	1	8	30
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1825	2	1	9	Y	1	1	8			30
*06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1892	2	14	9	Y	13	32	1			11

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
01	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2223	2	2	9	Y	2					47
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					47
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					47
04	2160	N	1738	-0-	-422	-0-	1727	2	11	9	Y	10	1	8			56
05	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	2090	2	2	9	Y	2	2	8			56
*06	3000	N	3014	-0-	14	14	3013	2	1	9	Y	1	1	8			56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
01	7471	X	7393	-0-	-78	-0-	7383	2	10	9	Y	9	4	8			52
02	6272	X	6253	-0-	-19	-0-	6243	2	10	9	Y	9	1	8			60
03	7378	X	6808	-0-	-570	-0-	6797	2	11	9	Y	10	3	8			67
04	7140	X	6292	-0-	-848	-0-	6283	2	9	9	Y	8	2	8			73
05	7378	X	6942	-0-	-436	-0-	6935	2	7	9	Y	6	3	8			76
06	7140	X	6461	-0-	-679	-0-	6454	2	7	9	Y	6	5	8			77

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
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					31
02	784	N	474	-0-	-310	-0-	474	2			Y	-0-					31
03	775	N	528	-0-	-247	-0-	528	2			Y	-0-					31
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	2			Y	-0-					31
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					31
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	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
01	3100	X	2658	-0-	-442	-0-	2657	2	1	9	Y	1					9
02	3948	X	2463	-0-	-1485	-0-	2461	2	2	9	Y	2	1	8			10
03	4371	X	2503	-0-	-1868	-0-	2501	2	2	9	Y	2					12
04	4230	X	2380	-0-	-1850	-0-	2378	2	2	9	Y	2	1	8			13
05	3131	X	2563	-0-	-568	-0-	2561	2	2	9	Y	2					15
06	2640	X	2438	-0-	-202	-0-	2437	2	1	9	Y	1					16

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
01	4650	X	4475	-0-	-175	-0-	4469	2	6	9	Y	5					77
02	4872	X	4211	-0-	-661	-0-	4196	2	15	9	Y	14	1	8			90
03	5394	X	4369	-0-	-1025	-0-	4367	2	2	9	Y	2					92
04	5220	X	3872	-0-	-1348	-0-	3869	2	3	9	Y	3					95
05	5146	X	3864	-0-	-1282	-0-	3860	2	4	9	Y	4					99
*06	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4898	2	40	9	Y	36	114	1	5	8	16

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
01	2666	X	2459	-0-	-207	-0-	2458	2	1	9	Y	1					12
02	2324	N	2278	-0-	-46	-0-	2276	2	2	9	Y	2	1	8			13
03	2511	N	2433	-0-	-78	-0-	2431	2	2	9	Y	2					15
04	2370	N	2341	-0-	-29	-0-	2339	2	2	9	Y	2	1	8			16
05	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	2425	2	2	9	Y	2					18
*06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2745	2	1	9	Y	1					19

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
01	1426	N	1161	-0-	-265	-0-	1159	2	2	9	Y	2					14
02	1260	N	1022	-0-	-238	-0-	1020	2	2	9	Y	2	1	8			15
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1415	2	8	9	Y	7	17	1			5
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1321	2	2	9	Y	2	1	8			6
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	Y	1					7
*06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1647	2	1	9	Y	1					8

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
01	2480	X	1733	-0-	-747	-0-	1727	2	6	9	Y	5					45
02	2240	X	1643	-0-	-597	-0-	1641	2	2	9	Y	2	2	8			45
03	2480	X	1386	-0-	-1094	-0-	1386	2			Y	-0-					45
04	2250	X	1494	-0-	-756	-0-	1477	2	17	9	Y	15	25	1	1	8	34
05	1984	X	1526	-0-	-458	-0-	1526	2			Y	-0-					34
06	1770	X	1711	-0-	-59	-0-	1698	2	13	9	Y	12	29	1			17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
01	2604	X	1993	-0-	-611	-0-	1992	2	1	9	Y	1	1	8			62
02	2128	N	1800	-0-	-328	-0-	1799	2	1	9	Y	1	1	8			62
03	2046	N	1889	-0-	-157	-0-	1889	2			Y	-0-					62
04	1920	N	1834	-0-	-86	-0-	1834	2			Y	-0-					62
05	1984	N	1779	-0-	-205	-0-	1779	2			Y	-0-					62
06	1830	N	1801	-0-	-29	-0-	1801	2			Y	-0-					62

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2457	-0-	-333	-0-	2457	2			N	-0-					64
02	2408	N	2173	-0-	-235	-0-	2172	2	1	9	N	1	1	8			64
03	2635	N	2329	-0-	-306	-0-	2328	2	1	9	N	1	1	8			64
04	2370	N	2167	-0-	-203	-0-	2167	2			N	-0-					64
05	2418	N	2269	-0-	-149	-0-	2269	2			N	-0-					64
*06	3000	N	3246	-0-	246	246	3238	2	8	9	N	7	7	8			64

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
01	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	2180	2	3	9	Y	3					20
02	1960	N	1922	-0-	-38	-0-	1918	2	4	9	Y	4	2	8			22
03	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	2050	2	9	9	Y	8	24	1			6
04	2100	N	1892	-0-	-208	-0-	1889	2	3	9	Y	3	2	8			7
05	2139	N	1815	-0-	-324	-0-	1814	2	1	9	Y	1	1	8			7
06	1980	N	1810	-0-	-170	-0-	1809	2	1	9	Y	1					8

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 110439 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9192 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					16
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1853	2	1	9	Y	1	1	8			16
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2007	2	9	9	Y	8					24
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2298	2	4	9	Y	4	20	1	1	8	7
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2405	2	1	9	Y	1	1	8			7
*06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2212	2	3	9	Y	3					10

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
01	589	N	556	-0-	-33	-0-	555	2	1	9	Y	1					12
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	499	2	1	9	Y	1					13
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			Y	-0-					13
04	540	N	488	-0-	-52	-0-	487	2	1	9	Y	1					14
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			Y	-0-					14
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			Y	-0-					14

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
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	787	2	1	9	Y	1					20
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	738	2	2	9	Y	2					22
03	1054	N	710	-0-	-344	-0-	709	2	1	9	Y	1					23
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1	9	Y	1					24
05	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	2			Y	-0-					24
*06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	721	2	1	9	Y	1					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
01	3813	X	1479	-0-	-2334	-0-	1477	2	2	9	Y	2					36
02	3304	X	1302	-0-	-2002	-0-	1300	2	2	9	Y	2	1	8			37
03	3658	X	3549	-0-	-109	-0-	3531	2	18	9	Y	16	41	1	2	8	10
04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3255	2	6	9	Y	5	4	8			11
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2323	2	1	9	Y	1	1	8			11
06	3420	X	1697	-0-	-1723	-0-	1696	2	1	9	Y	1					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3745	2	3	9	Y	3	1	8			12
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3481	2	6	9	Y	5	3	8			14
03	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2694	2	2	9	Y	2					16
04	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2077	2	1	9	Y	1					17
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3644	2	3	9	Y	3	1	8			19
*06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3457	2	8	9	Y	7					26

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
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					9
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1271	2	1	9	Y	1	1	8			9
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					9
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					9
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1927	2	2	9	Y	2	2	8			9
*06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	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
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2655	2	2	9	Y	2					10
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2440	2	6	9	Y	5	2	8			13
03	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2917	2	6	9	Y	5					18
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2175	2	6	9	Y	5	18	1	1	8	4
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2110	2	1	9	Y	1					5
06	1950	N	1920	-0-	-30	-0-	1918	2	2	9	Y	2	1	8			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
01	3782	X	2579	-0-	-1203	-0-	2578	2	1	9	Y	1					17
02	3108	X	2343	-0-	-765	-0-	2340	2	3	9	Y	3	2	8			18
03	3441	X	1920	-0-	-1521	-0-	1918	2	2	9	Y	2	17	1			3
04	2580	X	1666	-0-	-914	-0-	1659	2	7	9	Y	6	1	8			8
05	2604	X	1589	-0-	-1015	-0-	1587	2	2	9	Y	2					10
06	2520	X	1325	-0-	-1195	-0-	1323	2	2	9	Y	2					12

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
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1528	2	3	9	Y	3					21
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1401	2	3	9	Y	3					24
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1636	2	1	9	Y	1					25
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1474	2	2	9	Y	2	1	8			26
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					26
*06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	Y	1					27

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
01	2108	N	1727	-0-	-381	-0-	1726	2	1	9	Y	1					17
02	2128	N	1569	-0-	-559	-0-	1567	2	2	9	Y	2	1	8			18
03	2015	N	1561	-0-	-454	-0-	1559	2	2	9	Y	2	17	1			3
04	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2806	2	10	9	Y	9	2	8			10
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2306	2	2	9	Y	2	1	8			11
*06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	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
01	3224	X	1978	-0-	-1246	-0-	1970	2	8	9	Y	7					9
02	2912	X	1797	-0-	-1115	-0-	1788	2	9	9	Y	8	1	8			16
03	2573	X	1985	-0-	-588	-0-	1984	2	1	9	Y	1					17
04	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2214	2	2	9	Y	2	2	8			17
05	2232	X	1730	-0-	-502	-0-	1730	2			Y	-0-					17
06	1920	X	1909	-0-	-11	-0-	1909	2			Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
01	1984	N	1805	-0-	-179	-0-	1805	2			Y	-0-					17
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1721	2	1	9	Y	1	1	8			17
03	1891	N	1714	-0-	-177	-0-	1714	2			Y	-0-					17
04	1740	N	1594	-0-	-146	-0-	1594	2			Y	-0-					17
05	1922	N	1685	-0-	-237	-0-	1683	2	2	9	Y	2	2	8			17
*06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	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
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2401	2	2	9	N	2	2	8			63
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2065	2	2	9	N	2	2	8			63
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2425	2	1	9	N	1	1	8			63
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2257	2	6	9	N	5	5	8			63
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2302	2	6	9	N	5	5	8			63
*06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2148	2	2	9	N	2	2	8			63

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
01	2077	N	1958	-0-	-119	-0-	1957	2	1	9	Y	1					5
02	1876	X	1821	-0-	-55	-0-	1819	2	2	9	Y	2	1	8			6
03	2077	X	1923	-0-	-154	-0-	1921	2	2	9	Y	2					8
04	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2118	2	1	9	Y	1					9
05	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2133	2	1	9	Y	1	1	8			9
06	1950	X	1480	-0-	-470	-0-	1477	2	3	9	Y	3					12

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1865	-0-	-181	-0-	1865	2			Y	-0-					17
02	1932	N	1682	-0-	-250	-0-	1681	2	1	9	Y	1	1	8			17
03	2077	N	1652	-0-	-425	-0-	1644	2	8	9	Y	7					24
04	1800	N	1447	-0-	-353	-0-	1445	2	2	9	Y	2	13	1	1	8	12
05	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	1716	2			Y	-0-					12
*06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1891	2	2	9	Y	2					14

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
01	4650	X	3907	-0-	-743	-0-	3906	2	1	9	Y	1	1	8			25
02	3556	X	3522	-0-	-34	-0-	3521	2	1	9	Y	1	1	8			25
03	4185	X	3388	-0-	-797	-0-	3371	2	17	9	Y	15	1	8			39
04	4050	X	3550	-0-	-500	-0-	3542	2	8	9	Y	7	29	1	2	8	15
05	4185	X	3436	-0-	-749	-0-	3435	2	1	9	Y	1	1	8			15
06	3780	X	3461	-0-	-319	-0-	3457	2	4	9	Y	4	1	8			18

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
01	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1195	2			Y	-0-					14
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					14
03	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	1246	2	6	9	Y	5					19
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1615	2	3	9	Y	3	16	1	1	8	5
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2293	2	1	9	Y	1	1	8			5
*06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1797	2	2	9	Y	2					7

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2109	-0-	-681	-0-	2109	2			Y	-0-					23
02	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1901	2	1	9	Y	1	1	8			23
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3320	2	18	9	Y	16	1	8			38
04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2541	2	4	9	Y	4	23	1	1	8	18
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3033	2	1	9	Y	1	1	8			18
*06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3058	2	4	9	Y	4					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
01	3720	X	2674	-0-	-1046	-0-	2671	2	3	9	Y	3					45
02	3248	X	2516	-0-	-732	-0-	2507	2	9	9	Y	8	1	8			52
03	3348	X	2404	-0-	-944	-0-	2403	2	1	9	Y	1					53
04	2880	X	2115	-0-	-765	-0-	2113	2	2	9	Y	2					55
05	2976	X	2254	-0-	-722	-0-	2251	2	3	9	Y	3					58
06	2700	X	2613	-0-	-87	-0-	2592	2	21	9	Y	19	62	1	3	8	12

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
01	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5046	2	11	9	Y	10	1	8			33
02	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4500	2	3	9	Y	3	3	8			33
03	4960	X	4275	-0-	-685	-0-	4275	2			Y	-0-					33
04	4890	X	3921	-0-	-969	-0-	3919	2	2	9	Y	2	2	8			33
05	5053	X	3898	-0-	-1155	-0-	3897	2	1	9	Y	1	1	8			33
06	4890	X	3695	-0-	-1195	-0-	3694	2	1	9	Y	1	1	8			33

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
01	3410	X	2418	-0-	-992	-0-	2408	2	10	9	Y	9					17
02	2940	X	2196	-0-	-744	-0-	2186	2	10	9	Y	9	1	8			25
03	3255	X	2443	-0-	-812	-0-	2442	2	1	9	Y	1	1	8			25
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3062	2	3	9	Y	3	3	8			25
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					25
*06	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					25

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
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1796	2	1	9	Y	1					13
02	1792	N	1632	-0-	-160	-0-	1630	2	2	9	Y	2	1	8			14
03	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	1694	2	2	9	Y	2	13	1			3
04	1740	N	1610	-0-	-130	-0-	1603	2	7	9	Y	6	1	8			8
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2259	2	2	9	Y	2	1	8			9
*06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2352	2	3	9	Y	3	1	8			11

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
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3271	2	4	9	Y	4	1	8			21
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2879	2	6	9	Y	5	2	8			24
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3380	2	17	9	Y	15	31	1	2	8	6
04	2700	X	2465	-0-	-235	-0-	2461	2	4	9	Y	4	3	8			7
05	2790	X	2617	-0-	-173	-0-	2615	2	2	9	Y	2	1	8			8
06	2700	X	2238	-0-	-462	-0-	2237	2	1	9	Y	1					9

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
01	4619	X	3442	-0-	-1177	-0-	3442	2			Y	-0-					22
02	4172	X	3231	-0-	-941	-0-	3219	2	12	9	Y	11	14	1	3	8	16
03	4619	X	3010	-0-	-1609	-0-	3010	2			Y	-0-					16
04	4230	X	2386	-0-	-1844	-0-	2384	2	2	9	Y	2	2	8			16
05	4371	X	4051	-0-	-320	-0-	4049	2	2	9	Y	2	2	8			16
06	3450	X	3433	-0-	-17	-0-	3431	2	2	9	Y	2	1	8			17

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
01	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1008	2	4	9	Y	4					28
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	915	2	4	9	Y	4	1	8			31
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	2	1	9	Y	1					32
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1482	2	1	9	Y	1	1	8			32
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					32
06	1350	N	1196	-0-	-154	-0-	1196	2			Y	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
01	2170	N	1959	-0-	-211	-0-	1958	2	1	9	Y	1					12
02	1848	N	1779	-0-	-69	-0-	1777	2	2	9	Y	2	1	8			13
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2458	2	3	9	Y	3	13	1	1	8	2
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2425	2	9	9	Y	8	2	8			8
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2015	2	2	9	Y	2	1	8			9
06	2280	N	1943	-0-	-337	-0-	1941	2	2	9	Y	2	1	8			10

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
01	5146	X	4609	-0-	-537	-0-	4599	2	10	9	Y	9	1	8			32
02	4648	X	4104	-0-	-544	-0-	4101	2	3	9	Y	3	3	8			32
03	5177	X	3788	-0-	-1389	-0-	3788	2			Y	-0-					32
04	5010	X	4324	-0-	-686	-0-	4322	2	2	9	Y	2	2	8			32
05	5177	X	4058	-0-	-1119	-0-	4057	2	1	9	Y	1	1	8			32
06	4470	X	4007	-0-	-463	-0-	4006	2	1	9	Y	1	1	8			32

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
01	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	1496	2			Y	-0-					16
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1800	2	11	9	Y	10	2	8			24
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1818	2	1	9	Y	1					25
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1960	2	1	9	Y	1	1	8			25
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-					25
*06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					25

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
01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			Y	-0-					108
02	2940	X	2794	-0-	-146	-0-	2794	2			Y	-0-					108
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3429	2	51	9	Y	46	1	8			153
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4680	2	18	9	Y	16	116	1	1	8	52
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			Y	-0-					52
*06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					52

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
01	2201	N	1804	-0-	-397	-0-	1804	2			Y	-0-					98
02	1820	N	1544	-0-	-276	-0-	1543	2	1	9	Y	1	1	8			98
03	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	1734	2			Y	-0-					98
04	1740	N	1649	-0-	-91	-0-	1649	2			Y	-0-					98
05	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1597	2			Y	-0-					98
06	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1601	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
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					52
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					52
03	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			Y	-0-					52
04	420	N	322	-0-	-98	-0-	322	2			Y	-0-					52
05	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			Y	-0-					52
06	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	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
01	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					66
02	2464	X	2002	-0-	-462	-0-	2002	3			Y	-0-					66
03	2511	X	2297	-0-	-214	-0-	2263	2	34	9	Y	31	1	8			96
04	2400	X	2377	-0-	-23	-0-	2368	2	9	9	Y	8	61	1	1	8	42
05	2480	X	2370	-0-	-110	-0-	2370	2			Y	-0-					42
06	2280	X	2114	-0-	-166	-0-	2114	2			Y	-0-					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
01	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	2911	2	1	9	Y	1	1	8			19
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2775	2	2	9	Y	2	2	8			19
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2904	2	1	9	Y	1	1	8			19
04	2700	X	2655	-0-	-45	-0-	2655	2			Y	-0-					19
05	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	2705	2	3	9	Y	3	3	8			19
*06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			Y	-0-					19

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					37
02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2682	2	3	9	Y	3	3	8			37
03	2821	X	2653	-0-	-168	-0-	2652	2	1	9	Y	1	1	8			37
04	2730	N	2662	-0-	-68	-0-	2658	2	4	9	Y	4	4	8			37
05	2821	N	2530	-0-	-291	-0-	2529	2	1	9	Y	1	1	8			37
06	2580	N	2360	-0-	-220	-0-	2359	2	1	9	Y	1	35	1			3

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1542	2	3	9	Y	3					17
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1375	2	3	9	Y	3	3	8			17
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					17
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1597	2	1	9	Y	1	1	8			17
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1691	2	1	9	Y	1	1	8			17
06	1710	N	1537	-0-	-173	-0-	1537	2			Y	-0-					17

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

01	4092	X	3466	-0-	-626	-0-	3463	2	3	9	Y	3					6
02	3612	X	3225	-0-	-387	-0-	3219	2	6	9	Y	5	3	8			8
03	3999	X	3467	-0-	-532	-0-	3464	2	3	9	Y	3	1	8			10
04	3870	X	3495	-0-	-375	-0-	3493	2	2	9	Y	2	1	8			11
05	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	3618	2	3	9	Y	3	1	8			13
06	3450	X	3283	-0-	-167	-0-	3276	2	7	9	Y	6					19

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					22
02	3416	X	3060	-0-	-356	-0-	3048	2	12	9	Y	11	14	1	3	8	16
03	3720	X	2815	-0-	-905	-0-	2815	2			Y	-0-					16
04	3420	X	2702	-0-	-718	-0-	2700	2	2	9	Y	2	2	8			16
05	3379	X	2646	-0-	-733	-0-	2645	2	1	9	Y	1	1	8			16
*06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3648	2	3	9	Y	3	1	8			18

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

01	2542	X	2101	-0-	-441	-0-	2101	2			Y	-0-					42
02	1960	X	1869	-0-	-91	-0-	1869	2			Y	-0-					42
03	2170	X	2126	-0-	-44	-0-	2126	2			Y	-0-					42
04	2040	X	1988	-0-	-52	-0-	1987	2	1	9	Y	1	1	8			42
05	2108	X	2046	-0-	-62	-0-	2046	2			Y	-0-					42
06	2070	X	1861	-0-	-209	-0-	1861	2			Y	-0-					42

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 7 RRCID -> 183152 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9100 - 10465

01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					7
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					7
03	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	2			Y	-0-					7
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					7
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1023	2	1	9	Y	1	1	8			7
*06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
01	4991	X	4815	-0-	-176	-0-	4811	2	4	9	Y	4					54
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4253	2	1	9	Y	1	1	8			54
03	4805	X	4720	-0-	-85	-0-	4720	2			Y	-0-					54
04	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4629	2	31	9	Y	28	2	8			80
05	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4826	2	4	9	Y	4	3	8			81
06	4650	X	4396	-0-	-254	-0-	4394	2	2	9	Y	2	2	8			81

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
01	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1664	2	7	9	Y	6					16
02	2184	N	1517	-0-	-667	-0-	1510	2	7	9	Y	6	1	8			21
03	2201	N	1666	-0-	-535	-0-	1665	2	1	9	Y	1					22
04	1620	N	684	-0-	-936	-0-	683	2	1	9	Y	1	1	8			22
05	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1646	2			Y	-0-					22
06	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1605	2			Y	-0-					22

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
01	2077	X	1606	-0-	-471	-0-	1606	2			Y	-0-					33
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					33
03	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	2			Y	-0-					33
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1925	2	1	9	Y	1	1	8			33
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					33
06	1590	N	1438	-0-	-152	-0-	1438	2			Y	-0-					33

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
01	4495	X	3056	-0-	-1439	-0-	3053	2	3	9	Y	3					8
02	3332	X	2842	-0-	-490	-0-	2838	2	4	9	Y	4	2	8			10
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3305	2	3	9	Y	3	1	8			12
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3570	2	2	9	Y	2	1	8			13
05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3881	2	3	9	Y	3	1	8			15
*06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3636	2	8	9	Y	7					22

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
01	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	2582	2	2	9	Y	2					10
02	2520	X	2378	-0-	-142	-0-	2372	2	6	9	Y	5	2	8			13
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3107	2	6	9	Y	5					18
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2904	2	7	9	Y	6	18	1	2	8	4
05	2635	X	2562	-0-	-73	-0-	2561	2	1	9	Y	1					5
06	3000	X	2770	-0-	-230	-0-	2767	2	3	9	Y	3	1	8			7

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
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1978	2	1	9	Y	1					15
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1795	2	2	9	Y	2	1	8			16
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2137	2	2	9	Y	2	15	1	1	8	2
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2208	2	9	9	Y	8	2	8			8
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2386	2	2	9	Y	2	1	8			9
*06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2370	2	3	9	Y	3	1	8			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
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					14
02	1652	N	1634	-0-	-18	-0-	1627	2	7	9	Y	6	7	1	1	8	12
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					12
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2393	2	2	9	Y	2	2	8			12
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2515	2	1	9	Y	1	1	8			12
*06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2312	2	2	9	Y	2	1	8			13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
01	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6064	2	14	9	Y	13	1	8			29
02	5600	X	5409	-0-	-191	-0-	5408	2	1	9	Y	1	1	8			29
03	6200	X	5862	-0-	-338	-0-	5860	2	2	9	Y	2	2	8			29
04	6000	X	5530	-0-	-470	-0-	5528	2	2	9	Y	2	2	8			29
05	6076	X	5571	-0-	-505	-0-	5569	2	2	9	Y	2	2	8			29
06	5880	X	4873	-0-	-1007	-0-	4871	2	2	9	Y	2	2	8			29

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
01	5239	X	4973	-0-	-266	-0-	4972	2	1	9	Y	1					23
02	4732	X	4610	-0-	-122	-0-	4606	2	4	9	Y	4	2	8			25
03	5270	X	5020	-0-	-250	-0-	5017	2	3	9	Y	3	1	8			27
04	5100	X	4911	-0-	-189	-0-	4907	2	4	9	Y	4	1	8			30
05	5270	X	4870	-0-	-400	-0-	4867	2	3	9	Y	3					33
06	4950	X	4508	-0-	-442	-0-	4507	2	1	9	Y	1					34

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
01	4123	X	3811	-0-	-312	-0-	3805	2	6	9	Y	5	2	8			29
02	3724	X	3223	-0-	-501	-0-	3217	2	6	9	Y	5					34
03	4123	X	3725	-0-	-398	-0-	3718	2	7	9	Y	6	1	8			39
04	3900	X	3897	-0-	-3	-0-	3891	2	6	9	Y	5	2	8			42
05	3813	X	3524	-0-	-289	-0-	3520	2	4	9	Y	4	1	8			45
*06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4013	2	4	9	Y	4	3	8			46

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
01	5022	X	4797	-0-	-225	-0-	4796	2	1	9	Y	1	1	8			113
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4352	2	3	9	Y	3	3	8			113
03	5394	X	5137	-0-	-257	-0-	5136	2	1	9	Y	1	1	8			113
04	5220	X	4159	-0-	-1061	-0-	4158	2	1	9	Y	1	1	8			113
05	5394	X	4500	-0-	-894	-0-	4499	2	1	9	Y	1	1	8			113
06	4980	X	4264	-0-	-716	-0-	4263	2	1	9	Y	1	1	8			113

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
01	3720	X	3479	-0-	-241	-0-	3479	2			N	-0-					42
02	3220	X	3156	-0-	-64	-0-	3156	2			N	-0-					42
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					42
04	3450	X	3288	-0-	-162	-0-	3260	2	28	9	N	25					67
05	3565	X	3380	-0-	-185	-0-	3380	2			N	-0-					67
06	3540	X	3386	-0-	-154	-0-	3386	2			N	-0-					67

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
01	6386	X	6037	-0-	-349	-0-	6036	2	1	9	Y	1	1	8			39
02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5644	2	21	9	Y	19	24	1	5	8	29
03	6262	X	5829	-0-	-433	-0-	5827	2	2	9	Y	2	2	8			29
04	6060	X	5539	-0-	-521	-0-	5536	2	3	9	Y	3	3	8			29
05	6262	X	6036	-0-	-226	-0-	6033	2	3	9	Y	3	3	8			29
06	6060	X	5398	-0-	-662	-0-	5394	2	4	9	Y	4	3	8			30

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
01	3410	X	3252	-0-	-158	-0-	3249	2	3	9	Y	3	1	8			5
02	3192	X	2994	-0-	-198	-0-	2986	2	8	9	Y	7	3	8			9
03	3534	X	3123	-0-	-411	-0-	3117	2	6	9	Y	5					14
04	3360	X	2736	-0-	-624	-0-	2729	2	7	9	Y	6	16	1	2	8	2
05	3472	X	3108	-0-	-364	-0-	3106	2	2	9	Y	2					4
*06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3282	2	4	9	Y	4	2	8			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
01	4929	X	3699	-0-	-1230	-0-	3699	2			N	-0-					201
02	4452	X	3334	-0-	-1118	-0-	3334	2			N	-0-					201
03	4929	X	4243	-0-	-686	-0-	4242	2	1	9	N	1	1	8			201
04	4560	X	4409	-0-	-151	-0-	4408	2	1	9	N	1	1	8			201
05	4712	X	4545	-0-	-167	-0-	4545	2			N	-0-					201
*06	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4585	2	1	9	N	1	1	8			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
01	5890	X	3351	-0-	-2539	-0-	3338	2	13	9	Y	12	1	8			54
02	5320	X	3042	-0-	-2278	-0-	3030	2	12	9	Y	11	2	8			63
03	5890	X	2018	-0-	-3872	-0-	2017	2	1	9	Y	1					64
04	5700	X	498	-0-	-5202	-0-	498	2			Y	-0-					64
05	5890	X	247	-0-	-5643	-0-	247	2			Y	-0-					64
06	3270	X	2200	-0-	-1070	-0-	2200	2			Y	-0-					64

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
01	4030	X	2789	-0-	-1241	-0-	2789	2			Y	-0-					28
02	3192	X	2660	-0-	-532	-0-	2658	2	2	9	Y	2	2	8			28
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3592	2	1	9	Y	1	1	8			28
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3678	2	1	9	Y	1	1	8			28
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3077	2	3	9	Y	3	3	8			28
06	3480	X	3289	-0-	-191	-0-	3289	2			Y	-0-					28

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201899 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9370 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1386	-0-	-1001	-0-	1386	2			Y	-0-					20
02	2156	X	1249	-0-	-907	-0-	1249	2			Y	-0-					20
03	2387	X	1715	-0-	-672	-0-	1707	2	8	9	Y	7					27
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1507	2	2	9	Y	2	13	1	1	8	15
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					15
06	1650	N	1266	-0-	-384	-0-	1264	2	2	9	Y	2					17

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
01	5735	X	5511	-0-	-224	-0-	5510	2	1	9	Y	1	1	8			34
02	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5153	2	19	9	Y	17	23	1	4	8	24
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5319	2	2	9	Y	2	2	8			24
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5143	2	3	9	Y	3	3	8			24
05	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5214	2	3	9	Y	3	3	8			24
*06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4992	2	4	9	Y	4	2	8			26

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
01	5115	X	4820	-0-	-295	-0-	4816	2	4	9	Y	4	1	8			7
02	4620	X	4436	-0-	-184	-0-	4426	2	10	9	Y	9	3	8			13
03	4867	X	4860	-0-	-7	-0-	4852	2	8	9	Y	7	2	8			18
04	4650	X	4606	-0-	-44	-0-	4595	2	11	9	Y	10	23	1	3	8	2
05	4898	X	4820	-0-	-78	-0-	4817	2	3	9	Y	3					5
06	4740	X	4726	-0-	-14	-0-	4720	2	6	9	Y	5	2	8			8

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
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					132
02	1680	N	1397	-0-	-283	-0-	1372	2	25	9	N	23					155
03	1829	N	1300	-0-	-529	-0-	1289	2	11	9	N	10					165
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1393	2	4	9	N	4					169
05	1550	N	1351	-0-	-199	-0-	1331	2	20	9	N	18					187
06	1260	N	903	-0-	-357	-0-	892	2	11	9	N	10					197

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4820	2	4	9	Y	4	1	8			19
02	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4375	2	8	9	Y	7	3	8			23
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4282	2	8	9	Y	7	25	1	1	8	4
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4050	2	18	9	Y	16	3	8			17
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4173	2	4	9	Y	4	1	8			20
*06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3597	2	4	9	Y	4	1	8			23

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
01	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4135	2	9	9	Y	8					25
02	4536	X	3692	-0-	-844	-0-	3688	2	4	9	Y	4	4	8			25
03	5022	X	4164	-0-	-858	-0-	4162	2	2	9	Y	2	2	8			25
04	4200	X	4102	-0-	-98	-0-	4100	2	2	9	Y	2	2	8			25
05	4309	X	3148	-0-	-1161	-0-	3147	2	1	9	Y	1	1	8			25
06	4020	X	3809	-0-	-211	-0-	3808	2	1	9	Y	1	1	8			25

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
01	2542	X	2498	-0-	-44	-0-	2498	2			Y	-0-					16
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2252	2	1	9	Y	1	1	8			16
03	3100	N	3403	-0-	303	303	3384	2	19	9	Y	17	1	8			32
04	3000	N	3054	-0-	54	357	3048	2	6	9	Y	5	26	1	2	8	9
05	2661	N	2304	-0-	-357	-0-	2303	2	1	9	Y	1	1	8			9
*06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3246	2	4	9	Y	4	1	8			12

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1453	-0-	-934	-0-	1453	2			Y	-0-					18
02	2156	X	1309	-0-	-847	-0-	1309	2			Y	-0-					18
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3396	2	18	9	Y	16	1	8			33
04	2610	X	2365	-0-	-245	-0-	2361	2	4	9	Y	4	20	1	1	8	16
05	2697	X	1973	-0-	-724	-0-	1972	2	1	9	Y	1	1	8			16
06	3300	X	1736	-0-	-1564	-0-	1734	2	2	9	Y	2					18

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
01	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1575	2	3	9	Y	3					25
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1519	2	3	9	Y	3	1	8			27
03	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	1423	2	1	9	Y	1					28
04	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	1401	2	2	9	Y	2					30
05	1674	N	1386	-0-	-288	-0-	1386	2			Y	-0-					30
*06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2	1	9	Y	1					31

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
01	5115	X	3761	-0-	-1354	-0-	3761	2			Y	-0-					42
02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3517	2	14	9	Y	13	16	1	3	8	36
03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3407	2	1	9	Y	1	1	8			36
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3143	2	2	9	Y	2	2	8			36
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3254	2	2	9	Y	2	2	8			36
*06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3605	2	3	9	Y	3	1	8			38

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
01	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5125	2	11	9	Y	10	1	8			38
02	4816	X	4574	-0-	-242	-0-	4571	2	3	9	Y	3	3	8			38
03	5332	X	5261	-0-	-71	-0-	5259	2	2	9	Y	2	2	8			38
04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5080	2	2	9	Y	2	2	8			38
05	5146	X	5059	-0-	-87	-0-	5058	2	1	9	Y	1	1	8			38
06	5100	X	4611	-0-	-489	-0-	4609	2	2	9	Y	2	2	8			38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
01	5890	X	5168	-0-	-722	-0-	5167	2	1	9	Y	1	1	8			25
02	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4925	2	3	9	Y	3	3	8			25
03	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5300	2	2	9	Y	2	2	8			25
04	5100	X	4792	-0-	-308	-0-	4791	2	1	9	Y	1	1	8			25
05	5270	X	4674	-0-	-596	-0-	4668	2	6	9	Y	5	5	8			25
06	5100	X	4455	-0-	-645	-0-	4455	2			Y	-0-					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
01	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4728	2	7	9	Y	6	1	8			20
02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4161	2	8	9	Y	7	4	8			23
03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4112	2	20	9	Y	18	28	1	2	8	11
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4174	2	7	9	Y	6	4	8			13
05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4195	2	3	9	Y	3	2	8			14
*06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3692	2	1	9	Y	1					15

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
01	2356	N	1452	-0-	-904	-0-	1452	2			Y	-0-					18
02	1652	N	1346	-0-	-306	-0-	1345	2	1	9	Y	1					19
03	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	1442	2	1	9	Y	1					20
04	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1373	2	1	9	Y	1					21
05	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1424	2	1	9	Y	1					22
*06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					22

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
01	6820	X	6089	-0-	-731	-0-	6081	2	8	9	Y	7	1	8			14
02	5656	X	5603	-0-	-53	-0-	5589	2	14	9	Y	13	4	8			23
03	6262	X	5896	-0-	-366	-0-	5886	2	10	9	Y	9	3	8			29
04	5940	X	5658	-0-	-282	-0-	5644	2	14	9	Y	13	32	1	4	8	6
05	6200	X	5751	-0-	-449	-0-	5747	2	4	9	Y	4	1	8			9
06	6000	X	5580	-0-	-420	-0-	5572	2	8	9	Y	7	3	8			13

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2881	-0-	-436	-0-	2880	2	1	9	Y	1	1	8			28
02	2660	X	2596	-0-	-64	-0-	2595	2	1	9	Y	1	1	8			28
03	2945	X	2512	-0-	-433	-0-	2500	2	12	9	Y	11	1	8			38
04	2850	X	1777	-0-	-1073	-0-	1774	2	3	9	Y	3	16	1	1	8	24
05	2883	X	2101	-0-	-782	-0-	2100	2	1	9	Y	1	1	8			24
06	2790	X	2380	-0-	-410	-0-	2378	2	2	9	Y	2					26

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
01	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	2			Y	-0-					17
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					17
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					17
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					17
05	899	N	878	-0-	-21	-0-	877	2	1	9	Y	1	1	8			17
*06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	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
01	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6200	2	6	9	Y	5	1	8			7
02	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5763	2	10	9	Y	9	4	8			12
03	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5875	2	6	9	Y	5	2	8			15
04	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5504	2	3	9	Y	3	1	8			17
05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5628	2	4	9	Y	4	2	8			19
*06	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5007	2	11	9	Y	10					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
01	1767	N	1584	-0-	-183	-0-	1581	2	3	9	Y	3	1	8			23
02	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1623	2	3	9	Y	3	1	8			25
03	1767	X	1516	-0-	-251	-0-	1515	2	1	9	Y	1					26
04	1710	X	1441	-0-	-269	-0-	1439	2	2	9	Y	2	1	8			27
05	1798	X	1620	-0-	-178	-0-	1620	2			Y	-0-					27
06	1740	X	1393	-0-	-347	-0-	1392	2	1	9	Y	1					28

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
01	4433	X	3377	-0-	-1056	-0-	3377	2			Y	-0-					64
02	4004	X	3143	-0-	-861	-0-	3139	2	4	9	Y	4	4	8			64
03	4309	X	3790	-0-	-519	-0-	3789	2	1	9	Y	1	1	8			64
04	4170	X	3602	-0-	-568	-0-	3595	2	7	9	Y	6	6	8			64
05	3658	X	3519	-0-	-139	-0-	3516	2	3	9	Y	3	3	8			64
06	3660	X	3384	-0-	-276	-0-	3383	2	1	9	Y	1	49	1			16

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
01	2666	N	1940	-0-	-726	-0-	1939	2	1	9	Y	1					14
02	2100	N	1762	-0-	-338	-0-	1760	2	2	9	Y	2	1	8			15
03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2726	2	3	9	Y	3	15	1	1	8	2
04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2749	2	10	9	Y	9	2	8			9
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2524	2	3	9	Y	3	1	8			11
06	2580	N	2470	-0-	-110	-0-	2467	2	3	9	Y	3	1	8			13

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
01	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4984	2	6	9	Y	5	1	8			7
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4628	2	11	9	Y	10	4	8			13
03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5328	2	9	9	Y	8	2	8			19
04	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5396	2	13	9	Y	12	23	1	4	8	4
05	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5425	2	3	9	Y	3	1	8			6
*06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5183	2	7	9	Y	6	2	8			10

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
01	5797	X	5575	-0-	-222	-0-	5574	2	1	9	Y	1	1	8			31
02	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5163	2	4	9	Y	4	2	8			33
03	5704	X	5569	-0-	-135	-0-	5566	2	3	9	Y	3	1	8			35
04	5520	X	5401	-0-	-119	-0-	5395	2	6	9	Y	5	2	8			38
05	5735	X	5490	-0-	-245	-0-	5486	2	4	9	Y	4	1	8			41
06	5550	X	5443	-0-	-107	-0-	5441	2	2	9	Y	2					43

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
01	2170	X	2099	-0-	-71	-0-	2099	2			Y	-0-					23
02	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1914	2	11	9	Y	10	2	8			31
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2093	2	1	9	Y	1					32
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1822	2	1	9	Y	1	1	8			32
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1904	2	1	9	Y	1	1	8			32
*06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					32

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
01	5673	X	5021	-0-	-652	-0-	5010	2	11	9	Y	10	1	8			39
02	5124	X	4472	-0-	-652	-0-	4469	2	3	9	Y	3	3	8			39
03	5394	X	4589	-0-	-805	-0-	4587	2	2	9	Y	2	2	8			39
04	5220	X	4333	-0-	-887	-0-	4331	2	2	9	Y	2	2	8			39
05	5394	X	4669	-0-	-725	-0-	4668	2	1	9	Y	1	1	8			39
06	4860	X	3773	-0-	-1087	-0-	3772	2	1	9	Y	1	1	8			39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
01	5301	X	4339	-0-	-962	-0-	4337	2	2	9	Y	2					29
02	4564	X	3943	-0-	-621	-0-	3937	2	6	9	Y	5	3	8			31
03	5053	X	4773	-0-	-280	-0-	4765	2	8	9	Y	7	33	1	1	8	4
04	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5547	2	22	9	Y	20	4	8			20
05	4898	X	4614	-0-	-284	-0-	4608	2	6	9	Y	5	1	8			24
06	4620	X	4329	-0-	-291	-0-	4322	2	7	9	Y	6	1	8			29

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6942	2	1	9	Y	1	1	8			57
02	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6208	2	39	9	Y	35	6	8			86
03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6727	2	3	9	Y	3					89
04	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6123	2	3	9	Y	3	3	8			89
05	5921	X	5848	-0-	-73	-0-	5846	2	2	9	Y	2	2	8			89
06	5730	X	5172	-0-	-558	-0-	5172	2			Y	-0-					89

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
01	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			Y	-0-					53
02	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4688	2	19	9	Y	17	21	1	4	8	45
03	5146	X	4767	-0-	-379	-0-	4765	2	2	9	Y	2	2	8			45
04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5239	2	3	9	Y	3	3	8			45
05	5146	X	4992	-0-	-154	-0-	4990	2	2	9	Y	2	2	8			45
06	4980	X	4849	-0-	-131	-0-	4845	2	4	9	Y	4	2	8			47

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
01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4290	2	1	9	Y	1	1	8			87
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3893	2	3	9	Y	3	3	8			87
03	4309	X	4106	-0-	-203	-0-	4105	2	1	9	Y	1	1	8			87
04	4170	X	3451	-0-	-719	-0-	3450	2	1	9	Y	1	1	8			87
05	4309	X	3720	-0-	-589	-0-	3719	2	1	9	Y	1	1	8			87
06	4170	X	3741	-0-	-429	-0-	3740	2	1	9	Y	1	1	8			87

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
01	2945	X	2870	-0-	-75	-0-	2867	2	3	9	Y	3					11
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2665	2	4	9	Y	4	2	8			13
03	2945	X	2307	-0-	-638	-0-	2305	2	2	9	Y	2					15
04	2850	X	1775	-0-	-1075	-0-	1774	2	1	9	Y	1					16
05	2945	X	1335	-0-	-1610	-0-	1334	2	1	9	Y	1					17
06	2850	X	1422	-0-	-1428	-0-	1419	2	3	9	Y	3					20

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
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					13
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1851	2	1	9	Y	1					14
03	2046	N	1789	-0-	-257	-0-	1788	2	1	9	Y	1					15
04	1920	N	1609	-0-	-311	-0-	1607	2	2	9	Y	2					17
05	2046	N	1491	-0-	-555	-0-	1490	2	1	9	Y	1					18
06	1740	N	1480	-0-	-260	-0-	1480	2			Y	-0-					18

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
01	1705	N	1210	-0-	-495	-0-	1210	2			Y	-0-					25
02	1484	N	1090	-0-	-394	-0-	1090	2			Y	-0-					25
03	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1258	2	6	9	Y	5					30
04	1170	N	910	-0-	-260	-0-	909	2	1	9	Y	1	8	1			23
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					23
*06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1447	2	2	9	Y	2					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
01	8277	X	6955	-0-	-1322	-0-	6947	2	8	9	Y	7	1	8			10
02	7364	X	6468	-0-	-896	-0-	6457	2	11	9	Y	10	5	8			15
03	7998	X	6548	-0-	-1450	-0-	6542	2	6	9	Y	5	2	8			18
04	7560	X	6565	-0-	-995	-0-	6559	2	6	9	Y	5	1	8			22
05	7347	X	6692	-0-	-655	-0-	6686	2	6	9	Y	5	2	8			25
06	6930	X	6242	-0-	-688	-0-	6229	2	13	9	Y	12	1	8			36

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
01	5487	X	5042	-0-	-445	-0-	5036	2	6	9	Y	5	1	8			11
02	4900	X	4639	-0-	-261	-0-	4628	2	11	9	Y	10	4	8			17
03	5425	X	4924	-0-	-501	-0-	4918	2	6	9	Y	5	2	8			20
04	5250	X	4667	-0-	-583	-0-	4656	2	11	9	Y	10	23	1	3	8	4
05	5425	X	4833	-0-	-592	-0-	4830	2	3	9	Y	3					7
06	4980	X	4661	-0-	-319	-0-	4655	2	6	9	Y	5	2	8			10

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
01	5673	X	4415	-0-	-1258	-0-	4408	2	7	9	Y	6	1	8			38
02	4984	X	3887	-0-	-1097	-0-	3879	2	8	9	Y	7	4	8			41
03	4960	X	4004	-0-	-956	-0-	3984	2	20	9	Y	18	45	1	2	8	12
04	4380	X	4142	-0-	-238	-0-	4135	2	7	9	Y	6	4	8			14
05	4402	X	4137	-0-	-265	-0-	4134	2	3	9	Y	3	2	8			15
06	4260	X	4150	-0-	-110	-0-	4149	2	1	9	Y	1					16

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
01	5611	X	4966	-0-	-645	-0-	4966	2			N	-0-					144
02	5068	X	4958	-0-	-110	-0-	4957	2	1	9	N	1	1	8			144
03	5208	X	4487	-0-	-721	-0-	4486	2	1	9	N	1	1	8			144
04	5040	X	3726	-0-	-1314	-0-	3723	2	3	9	N	3	3	8			144
05	5487	X	3567	-0-	-1920	-0-	3564	2	3	9	N	3	3	8			144
06	5310	X	2905	-0-	-2405	-0-	2904	2	1	9	N	1	1	8			144

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
01	2480	X	2189	-0-	-291	-0-	2185	2	4	9	Y	4	1	8			30
02	2128	X	1909	-0-	-219	-0-	1905	2	4	9	Y	4	1	8			33
03	2356	X	1881	-0-	-475	-0-	1879	2	2	9	Y	2	1	8			34
04	2280	X	1963	-0-	-317	-0-	1960	2	3	9	Y	3	1	8			36
05	2201	X	2035	-0-	-166	-0-	2034	2	1	9	Y	1	1	8			36
06	2130	X	1912	-0-	-218	-0-	1910	2	2	9	Y	2	1	8			37

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
01	5673	X	5240	-0-	-433	-0-	5240	2			Y	-0-					102
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4871	2	7	9	Y	6	6	8			102
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4550	2	2	9	Y	2	2	8			102
04	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	4997	2	9	9	Y	8	8	8			102
05	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5120	2	4	9	Y	4	4	8			102
*06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3911	2	2	9	Y	2	57	1	1	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
01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5097	2	1	9	Y	1	1	8			54
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4766	2	19	9	Y	17	21	1	4	8	46
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4444	2	2	9	Y	2	2	8			46
04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4429	2	3	9	Y	3	3	8			46
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3584	2	2	9	Y	2	2	8			46
*06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3724	2	3	9	Y	3	1	8			48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
01	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6184	2	13	9	Y	12	1	8			41
02	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5515	2	4	9	Y	4	4	8			41
03	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5705	2	2	9	Y	2	2	8			41
04	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5130	2	2	9	Y	2	2	8			41
05	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5128	2	2	9	Y	2	2	8			41
*06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4911	2	2	9	Y	2	2	8			41

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
01	4061	X	3447	-0-	-614	-0-	3445	2	2	9	Y	2					21
02	3500	X	3131	-0-	-369	-0-	3127	2	4	9	Y	4	2	8			23
03	3813	X	3277	-0-	-536	-0-	3271	2	6	9	Y	5	23	1	1	8	4
04	3690	X	3231	-0-	-459	-0-	3219	2	12	9	Y	11	3	8			12
05	3720	X	3196	-0-	-524	-0-	3193	2	3	9	Y	3	1	8			14
06	3360	X	2780	-0-	-580	-0-	2777	2	3	9	Y	3	1	8			16

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
01	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					57
02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2332	2	3	9	Y	3	3	8			57
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2824	2	1	9	Y	1	1	8			57
04	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2742	2	4	9	Y	4	4	8			57
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2726	2	2	9	Y	2	2	8			57
*06	3000	N	3025	-0-	25	25	3024	2	1	9	Y	1	43	1			15

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
01	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5002	2	1	9	Y	1	1	8			94
02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4450	2	1	9	Y	1	1	8			94
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			Y	-0-					94
04	4350	X	4326	-0-	-24	-0-	4325	2	1	9	Y	1	1	8			94
05	4495	X	4423	-0-	-72	-0-	4423	2			Y	-0-					94
*06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			Y	-0-					94

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
01	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5161	2	11	9	Y	10	1	8			64
02	4900	X	4606	-0-	-294	-0-	4603	2	3	9	Y	3	3	8			64
03	5425	X	5019	-0-	-406	-0-	5017	2	2	9	Y	2	2	8			64
04	5250	X	4537	-0-	-713	-0-	4535	2	2	9	Y	2	2	8			64
05	5301	X	4876	-0-	-425	-0-	4875	2	1	9	Y	1	1	8			64
06	5010	X	4434	-0-	-576	-0-	4432	2	2	9	Y	2	2	8			64

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
01	5735	X	4752	-0-	-983	-0-	4752	2			Y	-0-					92
02	5012	X	4533	-0-	-479	-0-	4505	2	28	9	Y	25	3	8			114
03	4991	X	4428	-0-	-563	-0-	4427	2	1	9	Y	1	1	8			114
04	4830	X	4455	-0-	-375	-0-	4453	2	2	9	Y	2	2	8			114
05	5022	X	4285	-0-	-737	-0-	4284	2	1	9	Y	1	1	8			114
06	4860	X	4272	-0-	-588	-0-	4272	2			Y	-0-					114

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
01	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3565	2	11	9	Y	10					74
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3248	2	2	9	Y	2	2	8			74
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3353	2	1	9	Y	1	1	8			74
04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3121	2	35	9	Y	32	54	1	2	8	50
05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3095	2	1	9	Y	1	1	8			50
*06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2954	2	22	9	Y	20	50	1			20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
01	5580	X	5173	-0-	-407	-0-	5155	2	18	9	Y	16	1	8			115
02	4760	X	4567	-0-	-193	-0-	4563	2	4	9	Y	4	4	8			115
03	5270	X	4910	-0-	-360	-0-	4909	2	1	9	Y	1	1	8			115
04	5100	X	4815	-0-	-285	-0-	4759	2	56	9	Y	51	83	1	2	8	81
05	5177	X	4793	-0-	-384	-0-	4792	2	1	9	Y	1	1	8			81
06	5010	X	4229	-0-	-781	-0-	4197	2	32	9	Y	29	70	1			40

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

01	6851	X	6311	-0-	-540	-0-	6305	2	6	9	Y	5	1	8			13
02	6188	X	5870	-0-	-318	-0-	5860	2	10	9	Y	9	4	8			18
03	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6672	2	6	9	Y	5	2	8			21
04	6120	X	6073	-0-	-47	-0-	6070	2	3	9	Y	3	1	8			23
05	6510	X	6273	-0-	-237	-0-	6267	2	6	9	Y	5	2	8			26
06	6450	X	5833	-0-	-617	-0-	5821	2	12	9	Y	11	1	8			36

WILSON RESOURCES, INC. 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 10638

01	1922	N	1305	-0-	-617	-0-	13	1	1292	2	N	-0-					82
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	16	1	1566	2	N	-0-					82
03	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	16	1	1593	2	N	-0-					82
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	16	1	1550	2	N	-0-					82
05	1767	N	449	-0-	-1318	-0-	4	1	438	2	N	6					88
							7	9									
06	1560	N	965	-0-	-595	-0-	10	1	951	2	N	4					92
							4	9									

WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

01	2015	N	1663	-0-	-352	-0-	16	1	1641	2	N	5					48
							6	9									
02	1904	N	1764	-0-	-140	-0-	17	1	1719	2	N	25	1	8			72
							28	9									
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	17	1	1723	2	N	10					82
							11	9									
04	1620	N	1382	-0-	-238	-0-	14	1	1351	2	N	15					97
							17	9									
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	21	1	2052	2	N	-0-					97
*06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	17	1	1735	2	N	-0-					97

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

01	4526	X	3366	-0-	-1160	-0-	33	1	3333	2	N	-0-					193
02	3836	X	2715	-0-	-1121	-0-	28	1	2674	2	N	12					205
							13	9									
03	4433	X	2625	-0-	-1808	-0-	26	1	2598	2	N	1					206
							1	9									
04	4290	X	3004	-0-	-1286	-0-	30	1	2963	2	N	10					216
							11	9									
05	4433	X	2774	-0-	-1659	-0-	27	1	2747	2	N	-0-					216
06	3270	X	2297	-0-	-973	-0-	23	1	2274	2	N	-0-					216

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2019	-0-		-492	-0-	20	1 6 9	1993	2	Y	5					112
02	1848	X	1831	-0-		-17	-0-	18	1 9 9	1804	2	Y	8					120
03	2194	N	2194	-0-		-0-	-0-	22	1 3 9	2169	2	Y	3					123
04	1950	N	1735	-0-		-215	-0-	17	1 6 9	1712	2	Y	5					128
05	2015	N	1724	-0-		-291	-0-	17	1 4 9	1703	2	Y	4	1	8			131
06	1980	N	1768	-0-		-212	-0-	17	1 3 9	1748	2	Y	3					134

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4253	X	4253	-0-		-0-	-0-	42	1 18 9	4193	2	N	16					173
02	5087	X	5087	-0-		-0-	-0-	50	1 3 9	5034	2	N	3	1	8			175
03	4821	X	4821	-0-		-0-	-0-	48	1 22 9	4751	2	N	20					195
04	2897	X	2897	-0-		-0-	-0-	28	1 22 9	2847	2	N	20					215
05	4529	X	4529	-0-		-0-	-0-	45	1 6 9	4478	2	N	5					220
*06	3587	X	3587	-0-		-0-	-0-	35	1 20 9	3532	2	N	18					238

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2309	-0-		-357	-0-	23	1 14 9	2272	2	Y	13					148
02	2332	N	2332	-0-		-0-	-0-	23	1 7 9	2302	2	Y	6					154
03	2662	N	2662	-0-		-0-	-0-	26	1 10 9	2626	2	Y	9	1	8			162
04	2220	N	2105	-0-		-115	-0-	21	1 6 9	2078	2	Y	5					167
05	2725	N	2725	-0-		-0-	-0-	27	1 11 9	2687	2	Y	10	1	8			176
06	2400	N	1862	-0-		-538	-0-	18	1 7 9	1837	2	Y	6	110	1			72

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1633	-0-		-196	-0-	16	1 22 9	1595	2	N	20					250
02	1680	N	1414	-0-		-266	-0-	14	1 17 9	1383	2	N	15					265
03	1705	N	1420	-0-		-285	-0-	14	1 18 9	1388	2	N	16					281
04	1590	N	923	-0-		-667	-0-	9	1 10 9	904	2	N	9	173	1			117
05	1788	N	1788	-0-		-0-	-0-	17	1 40 9	1731	2	N	36					153
06	1380	N	1198	-0-		-182	-0-	12	1 36 9	1150	2	N	33	1	8			185

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	18	1	1761	2	Y	5					79
							6	9									
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	14	1	1402	2	Y	7					86
							8	9									
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	19	1	1866	2	Y	2					88
							2	9									
04	1740	N	747	-0-	-993	-0-	7	1	738	2	Y	2					90
							2	9									
05	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	14	1	1389	2	Y	2					92
							2	9									
*06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	19	1	1942	2	Y	3					95
							3	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	30	1	3012	2	N	10					83
							11	9									
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	29	1	2865	2	N	10	1	8			92
							11	9									
03	3317	X	3062	-0-	-255	-0-	30	1	3021	2	N	10					102
							11	9									
04	3210	X	1417	-0-	-1793	-0-	14	1	1403	2	N	-0-					102
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					102
06	3120	X	1878	-0-	-1242	-0-	18	1	1842	2	N	16					118
							18	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1929	-0-	-427	-0-	19	1	1898	2	Y	11					124
							12	9									
02	2044	N	1758	-0-	-286	-0-	17	1	1727	2	Y	13					137
							14	9									
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					137
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	23	1	2335	2	Y	12	2	8			147
							13	9									
05	1953	N	1015	-0-	-938	-0-	10	1	1003	2	Y	2					149
							2	9									
*06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	17	1	1662	2	Y	11	87	1			73
							12	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	21	1	2116	2	Y	12					74
							13	9									
02	1624	N	1334	-0-	-290	-0-	13	1	1313	2	Y	7	1	8			80
							8	9									
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	18	1	1771	2	Y	8					88
							9	9									
04	1740	N	1378	-0-	-362	-0-	14	1	1363	2	Y	1					89
							1	9									
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	16	1	1641	2	Y	8					97
							9	9									
06	1740	N	1586	-0-	-154	-0-	16	1	1563	2	Y	6	1	8			102
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2503	-0-	-132	-0-	25	1	2471	2	Y	6					79
							7	9									
02	2800	N	3317	-0-	517	517	33	1	3269	2	Y	14					93
							15	9									
03	3100	N	3226	-0-	126	643	32	1	3179	2	Y	14					107
							15	9									
04	3000	N	2685	-0-	-315	328	27	1	2656	2	Y	2					109
							2	9									
05	3688	X	3360	-0-	-328	-0-	33	1	3308	2	Y	17					126
							19	9									
*06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	31	1	3073	2	Y	11					137
							12	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2237	-0-	-491	-0-	22	1	2202	2	Y	12					147
							13	9									
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	19	1	1879	2	Y	5					152
							6	9									
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	19	1	1920	2	Y	5					157
							6	9									
04	1950	N	1584	-0-	-366	-0-	16	1	1564	2	Y	4					161
							4	9									
05	2015	N	1868	-0-	-147	-0-	18	1	1842	2	Y	7					168
							8	9									
*06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	20	1	1973	2	Y	6	76	1			98
							7	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1787	-0-	-507	-0-	18	1	1757	2	Y	11					119
							12	9									
02	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	15	1	1533	2	Y	12					131
							13	9									
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					131
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	23	1	2284	2	Y	10					141
							11	9									
05	1736	N	1158	-0-	-578	-0-	11	1	1144	2	Y	3					144
							3	9									
*06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	22	1	2196	2	Y	14	98	1			60
							15	9									

XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	89	1	2298	2	Y	28	84	1			8
							31	9									
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	83	1	2036	2	Y	-0-					8
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	79	1	1961	2	Y	-0-					8
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	84	1	2143	2	Y	-0-					8
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	67	1	1710	2	Y	-0-					8
06	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	57	1	1539	2	Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2759	N	2268	-0-	-491	-0-	88	1	2180	2	Y	-0-					11
02	2492	N	1865	-0-	-627	-0-	66	1	1799	2	Y	-0-					11
03	2573	N	2016	-0-	-557	-0-	85	1	1931	2	Y	-0-					11
04	2190	N	1807	-0-	-383	-0-	65	1	1742	2	Y	-0-					11
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	78	1	2246	2	Y	99					110
							109	9									
*06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	78	1	2260	2	Y	5					115
							6	9									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	19	1	1113	2	Y	-0-					48
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	18	1	1053	2	Y	-0-					48
03	775	N	760	-0-	-15	-0-	12	1	748	2	Y	-0-					48
04	1020	N	623	-0-	-397	-0-	11	1	612	2	Y	-0-					48
05	1054	N	683	-0-	-371	-0-	12	1	671	2	Y	-0-					48
06	750	N	515	-0-	-235	-0-	9	1	506	2	Y	-0-					48

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

01	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	19	1	1101	2	Y	-0-					4
02	1092	N	954	-0-	-138	-0-	16	1	938	2	Y	-0-					4
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	18	1	1104	2	Y	-0-					4
04	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	19	1	1025	2	Y	-0-					4
05	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	18	1	1021	2	Y	-0-					4
06	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	17	1	999	2	Y	-0-					4

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	129	1	3275	2	Y	-0-					64
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	117	1	2915	2	Y	19					83
							21	9									
03	3379	X	3319	-0-	-60	-0-	138	1	3168	2	Y	12	65	1			30
							13	9									
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	136	1	3173	2	Y	7					37
							8	9									
05	3379	X	3302	-0-	-77	-0-	135	1	3167	2	Y	-0-					37
06	3270	X	3222	-0-	-48	-0-	127	1	3095	2	Y	-0-					37

TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	10	1	573	2	Y	-0-					47
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	8	1	488	2	Y	-0-					47
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	9	1	566	2	Y	-0-					47
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	10	1	545	2	Y	-0-					47
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	9	1	524	2	Y	-0-					47
*06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	9	1	526	2	Y	-0-					47

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	51	1	1639	2	N	-0-					109
02	1232	N	1119	-0-	-113	-0-	34	1	1085	2	N	-0-					109
03	1364	N	1077	-0-	-287	-0-	32	1	1045	2	N	-0-					109
04	1650	N	988	-0-	-662	-0-	30	1	958	2	N	-0-					109
05	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	31	1	991	2	N	-0-					109
*06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	33	1	1069	2	N	-0-					109

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	32	1	1026	2	Y	-0-					21
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	34	1	1099	2	Y	-0-					21
03	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	38	1	1225	2	Y	-0-					21
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	35	1	1144	2	Y	-0-					21
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	39	1	1253	2	Y	-0-					21
*06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	42	1	1356	2	Y	-0-					21

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
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	64	1	1397	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1288	N	1198	-0-	-90	-0-	53	1	1145	2	Y	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	62	1	1342	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	62	1	1355	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	39	1	1248	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1350	N	563	-0-	-787	-0-	17	1	546	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
01	2418	N	2356	-0-	-62	-0-	113	1	2233	2	Y	9	12	1			3
							10	9									
02	2156	N	2070	-0-	-86	-0-	102	1	1955	2	Y	12	8	1	1	8	6
							13	9									
03	2387	N	2318	-0-	-69	-0-	114	1	2191	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
04	2280	N	2233	-0-	-47	-0-	112	1	2108	2	Y	12	16	1	1	8	1
							13	9									
05	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	109	1	2007	2	Y	76	48	1	1	8	28
							84	9									
06	2250	N	2105	-0-	-145	-0-	104	1	1912	2	Y	81	98	1	1	8	10
							89	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
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	96	1	1899	2	Y	29	39	1			9
							32	9									
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	85	1	1639	2	Y	38	26	1	2	8	19
							42	9									
03	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	93	1	1791	2	Y	40	39	1			20
							44	9									
04	1950	N	1580	-0-	-370	-0-	78	1	1462	2	Y	36	52	1	2	8	2
							40	9									
05	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	98	1	1796	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	83	1	1522	2	Y	-0-	1	1			-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
01	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	90	1	1781	2	Y	11	15	1			4
							12	9									
02	1624	N	1556	-0-	-68	-0-	76	1	1463	2	Y	15	10	1	1	8	8
							17	9									
03	1953	N	1636	-0-	-317	-0-	80	1	1538	2	Y	16	16	1			8
							18	9									
04	1830	N	1520	-0-	-310	-0-	76	1	1427	2	Y	15	21	1	1	8	1
							17	9									
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	99	1	1816	2	Y	-0-	1	1			-0-
*06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	89	1	1635	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
01	2108	X	1844	-0-	-264	-0-	81	1	1763	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1762	-0-	-114	-0-	77	1	1685	2	Y	-0-					-0-
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	93	1	2032	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1590	-0-	-180	-0-	70	1	1520	2	Y	-0-					-0-
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	61	1	1971	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1490	-0-	-520	-0-	45	1	1445	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
01	2759	X	2074	-0-	-685	-0-	117	1	1957	2	N	-0-					42
02	2268	X	1690	-0-	-578	-0-	96	1	1594	2	N	-0-					42
03	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	108	1	1806	2	N	-0-					42
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	118	1	1970	2	N	-0-					42
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	102	1	1700	2	N	65					107
							72	9									
*06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	140	1	2337	2	N	-0-					107

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
01	589	N	535	-0-	-54	-0-	16	1	519	2	N	-0-					13
02	448	N	391	-0-	-57	-0-	11	1	380	2	N	-0-					13
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	15	1	516	2	N	-0-					13
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	14	1	460	2	N	-0-					13
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	12	1	408	2	N	-0-					13
06	510	N	396	-0-	-114	-0-	12	1	384	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
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	64	1	3817	2	Y	-0-					10
02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	59	1	3429	2	Y	-0-					10
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	54	1	3248	2	Y	-0-					10
04	2970	X	2417	-0-	-553	-0-	44	1	2373	2	Y	-0-					10
05	3069	X	2849	-0-	-220	-0-	51	1	2798	2	Y	-0-					10
*06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	59	1	3427	2	Y	-0-					10

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
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	5	1	319	2	Y	-0-					35
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	5	1	272	2	Y	-0-					35
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	325	2	Y	-0-					35
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	5	1	270	2	Y	-0-					35
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	5	1	292	2	Y	-0-					35
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	5	1	301	2	Y	-0-					35

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
01	961	N	918	-0-	-43	-0-	15	1	903	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	741	-0-	-71	-0-	13	1	728	2	Y	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	15	1	895	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	775	-0-	-125	-0-	14	1	761	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	652	-0-	-154	-0-	12	1	640	2	Y	-0-					-0-
*06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	19	1	1094	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
01	2294	N	2142	-0-	-152	-0-	93	1	2031	2	Y	16	28	1			12
							18	9									
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	73	1	1590	2	Y	16	26	1			2
							18	9									
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	93	1	2020	2	Y	16					18
							18	9									
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	77	1	1669	2	Y	16	30	1			4
							18	9									
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	53	1	1704	2	Y	-0-					4
06	1620	N	1539	-0-	-81	-0-	46	1	1493	2	Y	-0-					4

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
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	46	1	1011	2	Y	9	16	1			7
							10	9									
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	39	1	842	2	Y	14	20	1			1
							15	9									
03	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	44	1	949	2	Y	6					7
							7	9									
04	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	44	1	958	2	Y	10	15	1			2
							11	9									
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	41	1	1308	2	Y	-0-					2
*06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	34	1	1097	2	Y	-0-					2

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
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	42	1	824	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	774	-0-	-38	-0-	38	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	861	-0-	-7	-0-	42	1	819	2	Y	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	42	1	775	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	764	-0-	-76	-0-	40	1	724	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
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	84	1	1655	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	75	1	1451	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	85	1	1632	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	80	1	1502	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	83	1	1533	2	Y	-0-					-0-
*06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	79	1	1454	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
01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	205	1	4065	2	Y	10	15	1			3
							11	9									
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	195	1	3755	2	Y	16	10	1	1	8	8
							18	9									
03	4278	X	3564	-0-	-714	-0-	175	1	3374	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	217	1	4068	2	Y	15	20	1	1	8	1
							17	9									
05	4278	X	3991	-0-	-287	-0-	206	1	3785	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	4140	X	3565	-0-	-575	-0-	185	1	3380	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	3627	X	3245	-0-	-382	-0-	155	1	3071	2	Y	17	23	1			5
							19	9									
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	145	1	2799	2	Y	24	16	1	1	8	12
							26	9									
03	3286	X	3003	-0-	-283	-0-	147	1	2831	2	Y	23	23	1			12
							25	9									
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	189	1	3546	2	Y	21	31	1	1	8	1
							23	9									
05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	227	1	4169	2	Y	-0-	1	1			-0-
*06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	183	1	3356	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	95	1	1875	2	Y	9	12	1			3
							10	9									
02	1960	N	1590	-0-	-370	-0-	78	1	1499	2	Y	12	8	1	1	8	6
							13	9									
03	2046	N	1997	-0-	-49	-0-	98	1	1886	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
04	1920	N	1743	-0-	-177	-0-	88	1	1642	2	Y	12	16	1	1	8	1
							13	9									
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	101	1	1855	2	Y	58	37	1	1	8	21
							64	9									
06	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	95	1	1731	2	Y	62	75	1	1	8	7
							68	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	341	N	271	-0-	-70	-0-	13	1	255	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	448	N	163	-0-	-285	-0-	8	1	151	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	434	N	153	-0-	-281	-0-	7	1	144	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	270	N	149	-0-	-121	-0-	7	1	138	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	558	N	45	-0-	-513	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	21	-0-	-129	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2418	N	2226	-0-	-192	-0-	105	1	2086	2	Y	32	43	1			10
							35	9									
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	93	1	1799	2	Y	42	29	1	2	8	21
							46	9									
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	99	1	1912	2	Y	44	43	1			22
							48	9									
04	2160	N	1889	-0-	-271	-0-	93	1	1752	2	Y	40	57	1	2	8	3
							44	9									
05	2139	N	1941	-0-	-198	-0-	100	1	1841	2	Y	-0-	2	1			1
06	1980	N	1921	-0-	-59	-0-	100	1	1821	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	85	1	1683	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	77	1	1485	2	Y	15	10	1	1	8	8
							17	9									
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	84	1	1615	2	Y	16	16	1			8
							18	9									
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	83	1	1554	2	Y	15	21	1	1	8	1
							17	9									
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	95	1	1753	2	Y	-0-	1	1			-0-
*06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	90	1	1643	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4A RRCID -> 143701 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10624 - 10908

01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	109	1	2147	2	Y	9	12	1			3
							10	9									
02	2044	N	2018	-0-	-26	-0-	99	1	1906	2	Y	12	8	1	1	8	6
							13	9									
03	2356	N	2197	-0-	-159	-0-	108	1	2076	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
04	2190	N	648	-0-	-1542	-0-	33	1	614	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
05	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
06	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	91	1	1805	2	Y	9	12	1			3
							10	9									
02	1624	N	1609	-0-	-15	-0-	79	1	1517	2	Y	12	8	1	1	8	6
							13	9									
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	92	1	1780	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	122	1	2292	2	Y	12	16	1	1	8	1
							13	9									
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	105	1	1936	2	Y	47	30	1	1	8	17
							52	9									
*06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	116	1	2130	2	Y	51	61	1	1	8	6
							56	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

01	3100	N	3232	-0-	132	334	155	1	3062	2	Y	14	19	1			4
							15	9									
02	2800	N	2782	-0-	-18	316	136	1	2624	2	Y	20	13	1	1	8	10
							22	9									
03	2913	X	2597	-0-	-316	-0-	127	1	2449	2	Y	19	19	1			10
							21	9									
04	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	113	1	2126	2	Y	18	26	1	1	8	1
							20	9									
05	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	128	1	2348	2	Y	-0-	1	1			-0-
*06	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	117	1	2136	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	107	1	2761	2	Y	-0-					-0-
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	103	1	2531	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	117	1	2916	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2723	-0-	-337	-0-	103	1	2620	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2967	-0-	-195	-0-	112	1	2855	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2440	-0-	-500	-0-	87	1	2353	2	Y	-0-					-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

01	2232	N	1750	-0-	-482	-0-	81	1	1610	2	Y	54	73	1			17
							59	9									
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	88	1	1686	2	Y	68	46	1	3	8	36
							75	9									
03	2449	N	1926	-0-	-523	-0-	91	1	1752	2	Y	75	73	1			38
							83	9									
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	93	1	1751	2	Y	68	98	1	3	8	5
							75	9									
05	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	103	1	1900	2	Y	-0-	4	1			1
*06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	108	1	1983	2	Y	-0-	1	1			-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	20	1	1189	2	Y	-0-					11
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	17	1	957	2	Y	-0-					11
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	19	1	1155	2	Y	-0-					11
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	15	1	830	2	Y	-0-					11
05	806	N	607	-0-	-199	-0-	11	1	596	2	Y	-0-					11
06	780	N	657	-0-	-123	-0-	11	1	646	2	Y	-0-					11

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

01	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	21	1	1228	2	Y	-0-					7
02	1120	N	1080	-0-	-40	-0-	18	1	1062	2	Y	-0-					7
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	21	1	1239	2	Y	-0-					7
04	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	19	1	1040	2	Y	-0-					7
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	22	1	1197	2	Y	-0-					7
06	1230	N	1098	-0-	-132	-0-	19	1	1079	2	Y	-0-					7

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017

01	837	N	771	-0-	-66	-0-	13	1	758	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	662	-0-	-38	-0-	11	1	651	2	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	12	1	706	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	688	-0-	-62	-0-	12	1	676	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	706	-0-	-38	-0-	13	1	693	2	Y	-0-					-0-
*06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	12	1	683	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLLIER GAS UNIT WELL #: 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
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	185	1	3077	2	N	-0-					82
02	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	172	1	2868	2	N	70					152
							77	9									
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	179	1	2991	2	N	-0-					152
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	169	1	2815	2	N	-0-					152
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	154	1	2565	2	N	22					174
							24	9									
*06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	148	1	2462	2	N	-0-					174

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
01	1767	N	1265	-0-	-502	-0-	49	1	1216	2	Y	-0-					11
02	2184	X	830	-0-	-1354	-0-	29	1	801	2	Y	-0-					11
03	1798	X	1372	-0-	-426	-0-	58	1	1314	2	Y	-0-					11
04	1230	X	1027	-0-	-203	-0-	37	1	990	2	Y	-0-					11
05	1271	X	1192	-0-	-79	-0-	40	1	1152	2	Y	-0-					11
*06	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	44	1	1291	2	Y	-0-					11

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
01	1271	N	1012	-0-	-259	-0-	17	1	995	2	Y	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	23	1	1303	2	Y	-0-					-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	32	1	1923	2	Y	-0-					-0-
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	47	1	2567	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3125	-0-	25	25	52	1	2863	2	Y	191					191
							210	9									
*06	3000	N	3258	-0-	258	283	55	1	3203	2	Y	-0-					191

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-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
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	121	1	3080	2	Y	-0-					80
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	123	1	3063	2	Y	22					102
							24	9									
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	146	1	3355	2	Y	15	80	1			37
							17	9									
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	128	1	2985	2	Y	9					46
							10	9									
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	143	1	3335	2	Y	-0-					46
*06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	130	1	3165	2	Y	-0-					46

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
01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	127	1	2760	2	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2359	-0-	-217	-0-	104	1	2255	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2815	-0-	-37	-0-	124	1	2691	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2449	-0-	-341	-0-	108	1	2341	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	1563	-0-	-1320	-0-	47	1	1516	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	600	-0-	-2190	-0-	18	1	582	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 #: 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
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	63	1	1249	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1180	-0-	-52	-0-	58	1	1122	2	Y	-0-					-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	68	1	1306	2	Y	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	64	1	1209	2	Y	-0-					-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	69	1	1275	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	67	1	1232	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	108	1	1796	2	N	-0-					99
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	94	1	1575	2	N	18					117
							20	9									
03	1829	N	301	-0-	-1528	-0-	14	1	239	2	N	44					161
							48	9									
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					161
05	1829	N	130	-0-	-1699	-0-	7	1	123	2	N	-0-					161
06	300	N	21	-0-	-279	-0-	1	1	20	2	N	-0-					161

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	98	1	1930	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	109	1	2092	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	121	1	2327	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	109	1	2038	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	130	1	2393	2	Y	-0-					-0-
*06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	83	1	1516	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

01	2480	X	2265	-0-	-215	-0-	109	1	2149	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
02	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	118	1	2264	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	119	1	2291	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	137	1	2576	2	Y	6	10	1			-0-
							7	9									
05	2356	X	1622	-0-	-734	-0-	84	1	1538	2	Y	-0-					-0-
06	2280	X	224	-0-	-2056	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

01	2449	X	2083	-0-	-366	-0-	100	1	1980	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	94	1	1805	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	105	1	2031	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	90	1	1683	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
05	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	113	1	2085	2	Y	-0-					-0-
*06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	108	1	1984	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	190	1	3757	2	Y	14	19	1			4
							15	9									
02	3388	X	3187	-0-	-201	-0-	156	1	3009	2	Y	20	13	1	1	8	10
							22	9									
03	3751	X	2684	-0-	-1067	-0-	132	1	2541	2	Y	10	12	1			8
							11	9									
04	3660	X	2727	-0-	-933	-0-	137	1	2570	2	Y	18	24	1	1	8	1
							20	9									
05	3782	X	2855	-0-	-927	-0-	147	1	2708	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3660	X	1432	-0-	-2228	-0-	74	1	1358	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	85	1	1675	2	Y	9	12	1			3
							10	9									
02	1848	N	1735	-0-	-113	-0-	85	1	1637	2	Y	12	8	1	1	8	6
							13	9									
03	1581	N	1223	-0-	-358	-0-	60	1	1151	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
04	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	83	1	1563	2	Y	11	15	1	1	8	1
							12	9									
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	109	1	2005	2	Y	68	43	1	1	8	25
							75	9									
*06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	85	1	1549	2	Y	74	89	1	1	8	9
							81	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
01	1922	N	1737	-0-	-185	-0-	83	1	1647	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
02	1596	N	1346	-0-	-250	-0-	66	1	1272	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	86	1	1666	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
04	1680	N	1574	-0-	-106	-0-	79	1	1488	2	Y	6	10	1			-0-
							7	9									
05	1488	N	951	-0-	-537	-0-	48	1	875	2	Y	25	16	1			9
							28	9									
06	1710	N	1301	-0-	-409	-0-	66	1	1205	2	Y	27	33	1			3
							30	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
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	117	1	2313	2	Y	20	27	1			6
							22	9									
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	104	1	2005	2	Y	27	18	1	1	8	14
							30	9									
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	118	1	2275	2	Y	27	27	1			14
							30	9									
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	111	1	2090	2	Y	25	36	1	1	8	2
							28	9									
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	125	1	2292	2	Y	103	65	1	2	8	38
							113	9									
*06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	114	1	2078	2	Y	109	133	1	1	8	13
							120	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3658	X	2914	-0-	-744	-0-	140	1	2771	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	130	1	2510	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	166	1	3197	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	101	1	1889	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	194	1	3577	2	Y	-0-					-0-
*06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	176	1	3229	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
01	3379	X	3200	-0-	-179	-0-	154	1	3046	2	Y	-0-					-0-
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	142	1	2730	2	Y	-0-					-0-
03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	157	1	3028	2	Y	-0-					-0-
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	146	1	2741	2	Y	-0-					-0-
05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	163	1	3005	2	Y	-0-					-0-
*06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	157	1	2878	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	111	1	2197	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
02	1456	N	1043	-0-	-413	-0-	51	1	984	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	112	1	2169	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	106	1	1993	2	Y	6	10	1			-0-
							7	9									
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	113	1	2072	2	Y	-0-					-0-
*06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	97	1	1780	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	198	1	3909	2	Y	20	27	1			6
							22	9									
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	198	1	3814	2	Y	27	18	1	1	8	14
							30	9									
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	216	1	4173	2	Y	27	27	1			14
							30	9									
04	3990	X	3847	-0-	-143	-0-	193	1	3626	2	Y	25	36	1	1	8	2
							28	9									
05	4433	X	3551	-0-	-882	-0-	176	1	3240	2	Y	123	78	1	2	8	45
							135	9									
06	4320	X	3421	-0-	-899	-0-	170	1	3106	2	Y	132	159	1	2	8	16
							145	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	45	1	887	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	39	1	750	2	Y	15	10	1	1	8	8
							17	9									
03	992	N	851	-0-	-141	-0-	41	1	792	2	Y	16	16	1			8
							18	9									
04	900	N	842	-0-	-58	-0-	42	1	783	2	Y	15	21	1	1	8	1
							17	9									
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	47	1	857	2	Y	-0-	1	1			-0-
*06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	45	1	827	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 #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	77	1	1515	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	72	1	1383	2	Y	15	10	1	1	8	8
							17	9									
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	75	1	1452	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
04	1560	N	1370	-0-	-190	-0-	68	1	1285	2	Y	15	21	1	1	8	1
							17	9									
05	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	79	1	1449	2	Y	-0-	1	1			-0-
*06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	88	1	1617	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	135	1	2924	2	Y	-0-					-0-
02	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	112	1	2440	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3108	-0-	8	8	137	1	2971	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3004	-0-	4	12	132	1	2872	2	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2395	-0-	-395	-0-	72	1	2323	2	Y	-0-					-0-
06	2700	N	2061	-0-	-639	-0-	62	1	1999	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3038	-0-	-217	-0-	144	1	2847	2	Y	43	58	1			13
							47	9									
02	3472	X	2077	-0-	-1395	-0-	99	1	1914	2	Y	58	39	1	3	8	29
							64	9									
03	3844	X	2224	-0-	-1620	-0-	108	1	2081	2	Y	32	36	1			25
							35	9									
04	3690	X	2956	-0-	-734	-0-	147	1	2751	2	Y	53	72	1	3	8	3
							58	9									
05	3503	X	3315	-0-	-188	-0-	171	1	3143	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	224	1	4091	2	Y	-0-	1	1			-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	96	1	1900	2	Y	17	23	1			5
							19	9									
02	1680	N	1508	-0-	-172	-0-	73	1	1409	2	Y	24	16	1	1	8	12
							26	9									
03	2139	N	1934	-0-	-205	-0-	94	1	1815	2	Y	23	23	1			12
							25	9									
04	1950	N	1781	-0-	-169	-0-	89	1	1669	2	Y	21	31	1	1	8	1
							23	9									
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	87	1	1600	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1860	N	1423	-0-	-437	-0-	74	1	1349	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
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	90	1	1957	2	Y	43	62	1			30
							47	9									
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	71	1	1552	2	Y	38	63	1			5
							42	9									
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	93	1	2015	2	Y	38					43
							42	9									
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	91	1	1986	2	Y	52	84	1			11
							57	9									
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	59	1	1902	2	Y	-0-					11
*06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	50	1	1620	2	Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	97	1	2106	2	Y	37	76	1			32
							41	9									
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	85	1	1842	2	Y	39	66	1			5
							43	9									
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	80	1	1743	2	Y	25					30
							28	9									
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	103	1	2235	2	Y	41	63	1			8
							45	9									
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	60	1	1935	2	Y	-0-					8
*06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	80	1	2576	2	Y	-0-					8

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	17	1	1041	2	N	-0-					45
02	672	N	573	-0-	-99	-0-	9	1	564	2	N	-0-					45
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	10	1	606	2	N	-0-					45
04	840	N	651	-0-	-189	-0-	10	1	641	2	N	-0-					45
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	14	1	850	2	N	-0-					45
*06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	7	1	432	2	N	201	182	1			64
							221	9									

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

01	3286	X	2715	-0-	-571	-0-	79	1	2636	2	N	-0-					129
02	2968	X	2581	-0-	-387	-0-	75	1	2506	2	N	-0-					129
03	3751	X	2972	-0-	-779	-0-	87	1	2885	2	N	-0-					129
04	3630	X	2987	-0-	-643	-0-	86	1	2862	2	N	35					164
							39	9									
05	3751	X	2917	-0-	-834	-0-	84	1	2811	2	N	20					184
							22	9									
*06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	87	1	2913	2	N	8					192
							9	9									

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	48	1	1598	2	N	-0-					167
02	1344	N	1194	-0-	-150	-0-	35	1	1159	2	N	-0-					167
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	42	1	1409	2	N	-0-					167
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	48	1	1594	2	N	1	1	8			167
							1	9									
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	49	1	1649	2	N	-0-					167
*06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	42	1	1397	2	N	-0-					167

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	73	1	1893	2	Y	11	36	1			3
							12	9									
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	80	1	1957	2	Y	-0-					3
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	81	1	2026	2	Y	-0-					3
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	79	1	1997	2	Y	-0-					3
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	88	1	2247	2	Y	-0-					3
*06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	83	1	2247	2	Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	43	1	1432	2	Y	5					20
							6	9									
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	35	1	1180	2	Y	-0-					20
03	1705	N	1355	-0-	-350	-0-	39	1	1316	2	Y	-0-					20
04	1440	N	1209	-0-	-231	-0-	35	1	1174	2	Y	-0-					20
05	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	37	1	1222	2	Y	-0-					20
06	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	36	1	1212	2	Y	-0-					20

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1522	2	19	9	Y	17	20	1			5
02	1484	N	1278	-0-	-206	-0-	1276	2	2	9	Y	2					7
03	1612	N	1392	-0-	-220	-0-	1373	2	19	9	Y	17					24
04	1500	N	1178	-0-	-322	-0-	1153	2	25	9	Y	23					47
05	1426	N	978	-0-	-448	-0-	978	2			Y	-0-					47
06	1350	N	1029	-0-	-321	-0-	1029	2			Y	-0-					47

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	11	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	39	1	1258	2	Y	-0-					43
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	40	1	1280	2	Y	-0-					43
03	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	42	1	1367	2	Y	-0-					43
04	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	37	1	1186	2	Y	-0-					43
05	1457	N	1227	-0-	-230	-0-	37	1	1190	2	Y	-0-					43
06	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	40	1	1292	2	Y	-0-					43

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1694	2			N	-0-					63
02	1456	N	1308	-0-	-148	-0-	1308	2			N	-0-					63
03	1612	N	1031	-0-	-581	-0-	1031	2			N	-0-					63
04	1560	N	634	-0-	-926	-0-	634	2			N	-0-					63
05	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	1289	2			N	-0-					63
06	990	N	849	-0-	-141	-0-	849	2			N	-0-					63

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
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	35	1	1127	2	Y	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	37	1	1182	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1166	-0-	-229	-0-	35	1	1131	2	Y	-0-					-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	35	1	1129	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	39	1	1259	2	Y	-0-					-0-
*06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	37	1	1206	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3224	X	3204	-0-	-20	-0-	93	1	3110	2	Y	1	11	1			-0-
							1	9									
02	3248	X	2666	-0-	-582	-0-	78	1	2588	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3111	-0-	-485	-0-	91	1	3020	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3084	-0-	-396	-0-	90	1	2988	2	Y	5					5
							6	9									
05	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	89	1	2957	2	Y	-0-					5
06	3090	X	2929	-0-	-161	-0-	85	1	2844	2	Y	-0-					5

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
01	961	N	725	-0-	-236	-0-	21	1	703	2	Y	1	33	1			2
							1	9									
02	1008	N	808	-0-	-200	-0-	24	1	784	2	Y	-0-					2
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	20	1	669	2	Y	1					3
							1	9									
04	690	N	389	-0-	-301	-0-	11	1	377	2	Y	1					4
							1	9									
05	899	N	484	-0-	-415	-0-	14	1	470	2	Y	-0-					4
*06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	33	1	1102	2	Y	-0-					4

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
01	2885	N	2580	-0-	-305	-0-	75	1	2505	2	Y	-0-					-0-
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	65	1	2182	2	Y	-0-					-0-
03	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	74	1	2476	2	Y	-0-					-0-
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	72	1	2405	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	66	1	2194	2	Y	85					85
							94	9									
*06	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	64	1	2127	2	Y	2	2	8			85
							2	9									

CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1484	-0-	-221	-0-	71	1	1410	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	84	1	1622	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	86	1	1659	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	78	1	1472	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	94	1	1738	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	85	1	1557	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
01	4774	X	4298	-0-	-476	-0-	4298	2			Y	-0-					16
02	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			Y	-0-					16
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			Y	-0-					16
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4313	2	3	9	Y	3					19
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					19
*06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			Y	-0-					19

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
01	2604	N	2423	-0-	-181	-0-	116	1	2292	2	Y	14	19	1			4
							15	9									
02	2268	N	2186	-0-	-82	-0-	107	1	2057	2	Y	20	13	1	1	8	10
							22	9									
03	2573	N	2396	-0-	-177	-0-	117	1	2258	2	Y	19	19	1			10
							21	9									
04	2340	N	2136	-0-	-204	-0-	107	1	2009	2	Y	18	26	1	1	8	1
							20	9									
05	2387	N	2248	-0-	-139	-0-	116	1	2132	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2310	N	2094	-0-	-216	-0-	108	1	1986	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
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	88	1	1908	2	N	-0-					90
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	72	1	1570	2	N	87					177
							96	9									
03	1736	N	1307	-0-	-429	-0-	57	1	1250	2	N	-0-					177
04	1680	N	1296	-0-	-384	-0-	57	1	1239	2	N	-0-					177
05	1736	N	1190	-0-	-546	-0-	52	1	1138	2	N	-0-					177
*06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	59	1	1288	2	N	-0-					177

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
01	2263	N	1903	-0-	-360	-0-	1870	2	33	9	Y	30	152	1			30
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1757	2	9	9	Y	8					38
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-					38
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2741	2	85	9	Y	77					115
05	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					115
*06	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					115

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
01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	139	1	2749	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	131	1	2518	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	148	1	2847	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	3000	N	3104	-0-	104	104	157	1	2944	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
05	2170	N	1954	-0-	-216	-0-	98	1	1804	2	Y	47	29	1	1	8	17
							52	9									
06	2100	N	1814	-0-	-286	-0-	91	1	1667	2	Y	51	61	1	1	8	6
							56	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
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					24
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					24
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					24
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2384	2	12	9	Y	11					35
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					35
*06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

01	1395	N	815	-0-	-580	-0-	24	1	790	2	Y	1	65	1			28
							1	9									
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	22	1	733	2	Y	-0-					28
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	23	1	770	2	Y	2					30
							2	9									
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	20	1	682	2	Y	7					37
							8	9									
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	18	1	598	2	Y	-0-					37
*06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	20	1	668	2	Y	-0-					37

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

01	2356	N	1991	-0-	-365	-0-	1991	2			Y	-0-					12
02	1372	N	1221	-0-	-151	-0-	1221	2			Y	-0-					12
03	1519	N	1029	-0-	-490	-0-	1029	2			Y	-0-					12
04	1470	N	804	-0-	-666	-0-	804	2			Y	-0-					12
05	1364	N	873	-0-	-491	-0-	873	2			Y	-0-					12
06	990	N	889	-0-	-101	-0-	889	2			Y	-0-					12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	36	1	1193	2	Y	-0-	76	1			-0-
02	1232	N	1151	-0-	-81	-0-	34	1	1117	2	Y	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	37	1	1242	2	Y	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	38	1	1273	2	Y	11					11
							12	9									
05	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	32	1	1081	2	Y	48					59
							53	9									
06	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	34	1	1145	2	Y	-0-					59

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					6
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					6
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					6
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					6
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					6
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			Y	-0-					6

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

01	2480	X	2391	-0-	-89	-0-	2391	2			Y	-0-					34
02	2072	X	1378	-0-	-694	-0-	1378	2			Y	-0-					34
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					34
04	2280	N	1821	-0-	-459	-0-	1821	2			Y	-0-					34
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					34
06	2250	N	1816	-0-	-434	-0-	1816	2			Y	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	168	1	4143	2	Y	-0-					67
02	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	153	1	4182	2	Y	-0-					67
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	187	1	4219	2	Y	-0-					67
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	157	1	4225	2	Y	-0-					67
05	4619	X	3508	-0-	-1111	-0-	117	1	3391	2	Y	-0-					67
06	4470	X	3295	-0-	-1175	-0-	110	1	3185	2	Y	-0-					67

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

01	4247	X	3826	-0-	-421	-0-	142	1	3666	2	Y	16	49	1			5
							18	9									
02	3836	X	3264	-0-	-572	-0-	128	1	3136	2	Y	-0-					5
03	4123	X	3077	-0-	-1046	-0-	119	1	2958	2	Y	-0-					5
04	3990	X	3851	-0-	-139	-0-	146	1	3705	2	Y	-0-					5
05	3813	X	3649	-0-	-164	-0-	138	1	3511	2	Y	-0-					5
*06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	139	1	3759	2	Y	-0-					5

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

01	3906	X	3468	-0-	-438	-0-	131	1	3337	2	Y	-0-					33
02	3416	X	2904	-0-	-512	-0-	112	1	2782	2	Y	9					42
							10	9									
03	3782	X	2704	-0-	-1078	-0-	113	1	2584	2	Y	6	33	1			15
							7	9									
04	3660	X	3012	-0-	-648	-0-	123	1	2885	2	Y	4					19
							4	9									
05	3534	X	3033	-0-	-501	-0-	124	1	2909	2	Y	-0-					19
06	3360	X	3188	-0-	-172	-0-	122	1	2969	2	Y	88					107
							97	9									

HENDERSON "E" WELL #: 9 RRCID -> 240005 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10199 - 10670

01	310	N	157	-0-	-153	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	5	1	150	2	Y	-0-					-0-
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	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

01	T. A.	18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					3
02	T. A.	164	-0-	164	182	164	2			Y	-0-					3
03	T. A.	53	-0-	53	235	52	2	1	9	Y	1					4
04	T. A.	15	-0-	15	250	15	2			Y	-0-					4
05	T. A.	170	-0-	170	420	1	1	169	2	Y	-0-					4
06	T. A.	174	-0-	174	594	1	1	173	2	Y	-0-					4

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
BATON WELL #: 1 RRCID -> 218001 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7465 - 7486

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (PETTIT) //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 142306 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7340 - 7350

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX GAS UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 147296 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 6962 - 6972

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	5239	X	2741	-0-	-2498	-0-	700	1	2041	2	Y	-0-					55
02	4592	X	3294	-0-	-1298	-0-	1330	1	1964	2	Y	-0-					55
03	5084	X	2629	-0-	-2455	-0-	1400	1	1229	2	Y	-0-					55
04	4230	X	1554	-0-	-2676	-0-	706	1	848	2	Y	-0-					55
05	4371	X	2445	-0-	-1926	-0-	910	1	1535	2	Y	-0-					55
06	3540	X	2924	-0-	-616	-0-	1330	1	1594	2	Y	-0-					55

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	1010	2			N	-0-					26
02	980	N	956	-0-	-24	-0-	956	2			N	-0-					26
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					26
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					26
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					26
06	1200	N	626	-0-	-574	-0-	626	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT		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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2547	-0-	-150	-0-	85	1	2459	2	N	3					39
							3	9									
02	2436	X	2192	-0-	-244	-0-	75	1	2117	2	N	-0-					39
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	80	1	2352	2	N	-0-					39
04	2460	N	2306	-0-	-154	-0-	80	1	2223	2	N	3					42
							3	9									
05	2418	N	2323	-0-	-95	-0-	84	1	2230	2	N	8					50
							9	9									
06	2310	N	2287	-0-	-23	-0-	78	1	2209	2	N	-0-					50

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1298	-0-	-469	-0-	43	1	1252	2	N	3					105
							3	9									
02	1372	N	1205	-0-	-167	-0-	41	1	1164	2	N	-0-					105
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	46	1	1345	2	N	3					108
							3	9									
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	46	1	1265	2	N	-0-					108
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	49	1	1311	2	N	-0-					108
06	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	40	1	1145	2	N	12					120
							13	9									

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	8923	-0-	-1090	-0-	300	1	8610	2	N	12					75
							13	9									
02	9044	X	8394	-0-	-650	-0-	286	1	8108	2	N	-0-					75
03	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	306	1	8984	2	N	-0-					75
04	8820	X	8787	-0-	-33	-0-	306	1	8453	2	N	25					100
							28	9									
05	9114	X	9009	-0-	-105	-0-	323	1	8600	2	N	78					178
							86	9									
06	8820	X	8623	-0-	-197	-0-	291	1	8290	2	N	38	187	1			29
							42	9									

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	278	-0-	-63	-0-	9	1	269	2	N	-0-					18
02	952	N	503	-0-	-449	-0-	17	1	486	2	N	-0-					18
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	28	1	812	2	N	-0-					18
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	25	1	694	2	N	3					21
							3	9									
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	22	1	591	2	N	-0-					21
06	810	N	580	-0-	-230	-0-	20	1	560	2	N	-0-					21

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
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	51	1	1475	2	N	-0-					102
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	42	1	1186	2	N	2					104
							2	9									
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	42	1	1222	2	N	-0-					104
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	46	1	1272	2	N	3					107
							3	9									
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	52	1	1382	2	N	2					109
							2	9									
*06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	48	1	1372	2	N	2					111
							2	9									

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9810 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	224	2	N	-0-					65
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	N	-0-					65
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	2	N	-0-					65
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-					65
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	2	N	-0-					65
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	2	N	-0-					65

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	229	1	2059	2	N	-0-					-0-
02	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	615	1	2117	2	N	-0-					-0-
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	155	1	2404	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2105	-0-	-115	-0-	126	1	1979	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2016	-0-	-495	-0-	122	1	1894	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	1628	-0-	-802	-0-	100	1	1528	2	N	-0-					-0-

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
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	677	2	N	-0-					-0-
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	37	1	584	2	N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	52	1	801	2	N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	44	1	694	2	N	-0-					-0-
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	39	1	607	2	N	-0-					-0-
06	690	N	585	-0-	-105	-0-	36	1	549	2	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
01	25952	X	25952	-0-	-0-	-0-	1511	1	24129	3	N	284	160	1			124
							312	9									
02	22437	X	22437	-0-	-0-	-0-	1340	1	20873	3	N	204	223	1			105
							224	9									
03	22754	X	22754	-0-	-0-	-0-	1368	1	21145	2	N	219	207	1			117
							241	9									
04	20827	X	20827	-0-	-0-	-0-	1236	1	19375	2	N	196	205	1			108
							216	9									
*05	20184	X	20184	-0-	-0-	-0-	1209	1	18820	2	N	141	176	1			73
							155	9									
06	17460	X	17414	-0-	-46	-0-	1063	1	16351	2	N	-0-					-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182858 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1157	-0-	-951	-0-	1157	2			Y	-0-					37
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-					37
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					37
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1501					Y	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1501					Y	-0-					31
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1501					Y	-0-					31
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1501					Y	-0-					31
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1501					Y	-0-					31
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1501					Y	-0-					31

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HYPERION OIL & GAS LLC 421498
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	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

01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	302	1	3029	2	N	12					140
							13	9									
02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	302	1	4154	2	N	20					160
							22	9									
03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	290	1	4197	2	N	32	172	1			20
							35	9									
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	235	1	4019	2	N	10					30
							11	9									
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	346	1	4163	2	N	18					48
							20	9									
*06	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	335	1	4115	2	N	33					81
							36	9									

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	100	1	759	2	N	2					27
							2	9									
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					27
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	50	1	212	2	N	-0-					27
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	70	1	578	2	N	-0-					27
*06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	300	1	1817	2	N	-0-					27

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HYPERION OIL & GAS LLC //CONT.// 421498
HILTON WELL #: 2 RRCID -> 203810 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06		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

01	775	N	106	-0-	-669	-0-	1	1	105	2	N	-0-			95
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-			95
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	2	1	511	2	N	-0-			95
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-			95
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			95
06	510	N	41	-0-	-469	-0-	41	2			N	-0-			95

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02		14B2 EXT	3421	-0-	3421	3421	280	1	3141	2	N	-0-			29
03		14B2 EXT	2834	-0-	2834	6255	210	1	2624	2	N	-0-			29
04	10829	X	4574	-0-	-6255	-0-	300	1	4274	2	N	-0-			29
05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	310	1	3891	2	N	-0-			29
06	3660	X	3608	-0-	-52	-0-	300	1	3308	2	N	-0-			29

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06		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

01	3100	N	422	-0-	-2678	4454	30	1	370	2	N	20			79
							22	9							
02	2800	N	352	-0-	-2448	2006	33	1	316	2	N	3			82
							3	9							
03	2400	N	394	-0-	-2006	-0-	34	1	360	2	N	-0-			82
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	25	1	809	2	N	-0-			82
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	38	1	2812	2	N	37			119
							41	9							
*06	3000	N	3017	-0-	17	17	37	1	2954	2	N	24			143
							26	9							

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 251746 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8978 - 8998

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
HYDROGEO, L.L.C. 421240
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3522	X	3522	-0-	-0- B	-0-	229	1	3292	2	Y	1					46
							1	9									
02	3350	X	3350	-0-	-0- B	-0-	220	1	3130	2	Y	-0-					46
03	2356	N	2317	-0-	-39 B	-0-	2171	2	144	4	Y	2					48
							2	9									
04	2280	X	1203	-0-	-1077 B	-0-	49	1	1130	2	Y	22	13	8			57
							24	9									
05	2356	X	689	-0-	-1667 B	-0-	26	1	643	2	Y	18					75
							20	9									
06	2280	X	439	-0-	-1841 B	-0-	18	1	417	2	Y	4					79
							4	9									

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	595	-0-	-56 B	-0-	595	2			N	-0-					114
02	616	N	514	-0-	-102 B	-0-	514	2			N	-0-					114
03	589	N	539	-0-	-50 B	-0-	539	2			N	-0-					114
04	570	N	480	-0-	-90 B	-0-	480	2			N	-0-					114
05	558	N	258	-0-	-300 B	-0-	258	2			N	-0-	1	5			113
06	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					113

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1084	-0-	-94 B	-0-	14	1	1041	2	N	26					55
							29	9									
02	1064	N	930	-0-	-134 B	-0-	13	1	917	2	N	-0-					55
03	1023	N	904	-0-	-119 B	-0-	902	2	2	9	N	2	2	1			55
04	1050	N	1035	-0-	-15 B	-0-	17	1	1017	2	N	1	1	1			55
							1	9									
05	1023	N	962	-0-	-61 B	-0-	15	1	918	2	N	26	3	1			78
							29	9									
06	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	4	1	838	2	N	25	1	1			102
							28	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	221	-0-	-27	B	-0-	3	1	218	2	N	-0-					27
02	168	N	163	-0-	-5	B	-0-	2	1	161	2	N	-0-					27
03	186	N	156	-0-	-30	B	-0-	3	1	153	2	N	-0-					27
04	210	N	166	-0-	-44	B	-0-	3	1	163	2	N	-0-					27
05	186	N	144	-0-	-42	B	-0-	2	1	142	2	N	-0-					27
06	150	N	140	-0-	-10	B	-0-	1	1	139	2	N	-0-					27

LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1511	N	1511	-0-	-0-	B	-0-	20	1	1490	2	N	1					102
								1	9									
02	1193	N	1193	-0-	-0-	B	-0-	16	1	1177	2	N	-0-					102
03	1275	N	1275	-0-	-0-	B	-0-	21	1	1222	2	N	29	3	1			128
								32	9									
04	1470	N	1449	-0-	-21	B	-0-	24	1	1407	2	N	16	2	1			142
								18	9									
05	1510	N	1510	-0-	-0-	B	-0-	25	1	1481	2	N	4	4	1			142
								4	9									
*06	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	6	1	1208	2	N	74	172	1			44
								81	9									

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	6	-0-	-5	B	-924	6	2			Y	-0-					50
02	T. A.		4	-0-	4	B	-920	4	2			Y	-0-					50
03	T. A.		115	-0-	115	B	-805	115	2			Y	-0-					50
04	T. A.		3	-0-	3	B	-802	3	2			Y	-0-					50
05	T. A.		64	-0-	64	B	-738	2	1	62	2	Y	-0-					50
06	T. A.		126	-0-	126	B	-612	5	1	121	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
01	1405	N	1405	-0-	-0-	B	-0-	19	1	1376	2	N	9					60
								10	9									
02	1314	N	1314	-0-	-0-	B	-0-	18	1	1274	2	N	20	1	1			79
								22	9									
03	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1159	2	23	9	N	21	3	1			97
04	1255	N	1255	-0-	-0-	B	-0-	21	1	1226	2	N	7	2	1			102
								8	9									
05	2159	N	2159	-0-	-0-	B	-0-	35	1	2085	2	N	35	5	1			132
								39	9									
06	1140	N	1068	-0-	-72	B	-0-	5	1	1062	2	N	1	2	1			131
								1	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
01	992	N	869	-0-	-123	B	-0-	12	1	857	2	N	-0-					106
02	896	N	842	-0-	-54	B	-0-	12	1	829	2	N	1					107
								1	9									
03	899	N	789	-0-	-110	B	-0-	14	1	774	2	N	1	2	1			106
								1	9									
04	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	15	1	890	2	N	1	1	1			106
								1	9									
05	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	16	1	965	2	N	3	3	1			106
								3	9									
*06	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	4	1	871	2	N	1	1	1			106
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2384	-0-	-34 B	-0-		32	1	2337	2	N	14					83
								15	9									
02	2324	N	2081	-0-	-243 B	-0-		29	1	2046	2	N	5	1	1			87
								6	9									
03	2542	N	1995	-0-	-547 B	-0-		1722	2	240	4	N	30	5	1			112
								33	9									
04	2310	N	2220	-0-	-90 B	-0-		37	1	2179	2	N	4	3	1			113
								4	9									
05	2312	N	2312	-0-	-0- B	-0-		35	1	2108	2	N	154	175	1			92
								169	9									
*06	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-		9	1	1983	2	N	1	2	1			91
								1	9									

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2593	-0-	-228 B	-0-		168	1	2418	2	Y	6					24
								7	9									
02	2352	N	2286	-0-	-66 B	-0-		150	1	2136	2	Y	-0-					24
03	2449	N	2264	-0-	-185 B	-0-		128	1	2136	2	Y	-0-					24
04	2520	N	2474	-0-	-46 B	-0-		103	1	2371	2	Y	-0-					24
05	2542	N	2346	-0-	-196 B	-0-		90	1	2256	2	Y	-0-					24
*06	2333	N	2333	-0-	-0- B	-0-		95	1	2224	2	Y	13					37
								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. (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
01	1643	N	1531	-0-	-112 B	-0-		100	1	1430	2	Y	1					143
								1	9									
02	1540	N	1336	-0-	-204 B	-0-		87	1	1243	2	Y	5					148
								6	9									
03	1581	N	1131	-0-	-450 B	-0-		61	1	1008	2	Y	56					204
								62	9									
04	1470	N	953	-0-	-517 B	-0-		39	1	895	2	Y	17	184	1			37
								19	9									
05	1488	N	1352	-0-	-136 B	-0-		52	1	1300	2	Y	-0-					37
*06	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-		57	1	1325	2	Y	12					49
								13	9									

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	459	-0-	-626 B	-0-		6	1	452	2	N	1					28
								1	9									
02	1008	N	679	-0-	-329 B	-0-		9	1	670	2	N	-0-					28
03	784	N	784	-0-	-0- B	-0-		782	2	2	9	N	2	2	1			28
04	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-		20	1	1184	2	N	1	1	1			28
								1	9									
05	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-		17	1	1047	2	N	3	3	1			28
								3	9									
06	750	N	704	-0-	-46 B	-0-		3	1	701	2	N	-0-	1	1			27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	23	1	1695	2	N	16					106
							18	9									
02	1596	N	1523	-0-	-73 B	-0-	20	1	1462	2	N	37	2	1			141
							41	9									
03	1767	N	1463	-0-	-304 B	-0-	25	1	1414	2	N	22	4	1			159
							24	9									
04	1680	N	1630	-0-	-50 B	-0-	27	1	1595	2	N	7	2	1			164
							8	9									
05	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	29	1	1714	2	N	65	182	1			47
							72	9									
*06	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	7	1	1415	2	N	-0-	1	1			46

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

01	1767	N	1584	-0-	-183 B	-0-	103	1	1481	2	Y	-0-					16
02	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	89	1	1266	2	Y	-0-					16
03	4280	X	4280	-0-	-0- B	-0-	243	1	4033	2	Y	4					20
							4	9									
04	1860	X	1135	-0-	-725 B	-0-	47	1	1088	2	Y	-0-					20
05	1922	X	799	-0-	-1123 B	-0-	31	1	768	2	Y	-0-					20
06	1860	X	952	-0-	-908 B	-0-	39	1	913	2	Y	-0-					20

SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

01	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	30	1	2239	2	N	31					94
							34	9									
02	2156	N	1980	-0-	-176 B	-0-	27	1	1941	2	N	11	2	1			103
							12	9									
03	2294	N	1928	-0-	-366 B	-0-	33	1	1875	2	N	18	5	1			116
							20	9									
04	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	36	1	2137	2	N	99	182	1			33
							109	9									
05	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	38	1	2284	2	N	5	6	1			32
							6	9									
*06	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	9	1	2046	2	N	14	2	1			44
							15	9									

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

01	2356	N	2312	-0-	-44 B	-0-	151	1	2161	2	Y	-0-					11
02	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	141	1	2012	2	Y	-0-					11
03	2263	N	2210	-0-	-53 B	-0-	125	1	2085	2	Y	-0-					11
04	2250	N	2243	-0-	-7 B	-0-	94	1	2149	2	Y	-0-					11
05	2387	N	2197	-0-	-190 B	-0-	84	1	2113	2	Y	-0-					11
*06	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	93	1	2160	2	Y	-0-					11

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

01	1488	N	1342	-0-	-146 B	-0-	87	1	1254	2	Y	1					66
							1	9									
02	1316	N	1243	-0-	-73 B	-0-	82	1	1161	2	Y	-0-					66
03	1426	N	1235	-0-	-191 B	-0-	70	1	1165	2	Y	-0-	1	5			65
04	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	57	1	1304	2	Y	-0-					65
05	1364	N	1303	-0-	-61 B	-0-	50	1	1253	2	Y	-0-					65
*06	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	68	1	1577	2	Y	-0-					65

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	26	1	1956	2	N	36					122
							40	9									
02	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	24	1	1715	2	N	85	5	1			202
							94	9									
03	1984	N	1759	-0-	-225 B	-0-	30	1	1700	2	N	26	183	1			45
							29	9									
04	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	32	1	1906	2	N	17	2	1			60
							19	9									
05	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	35	1	2073	2	N	52	5	1			107
							57	9									
*06	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	8	1	1835	2	N	1	2	1			106
							1	9									

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	28	1	2095	2	N	74					233
							81	9									
02	2016	N	1791	-0-	-225 B	-0-	24	1	1745	2	N	20	184	1			69
							22	9									
03	2201	N	1612	-0-	-589 B	-0-	28	1	1581	2	N	3	4	1			68
							3	9									
04	2130	N	1917	-0-	-213 B	-0-	32	1	1883	2	N	2	2	1			68
							2	9									
05	2270	N	2270	-0-	-0- B	-0-	36	1	2134	2	N	91	6	1			153
							100	9									
*06	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	8	1	1780	2	N	16	2	1			167
							18	9									

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	145	1	2079	2	Y	1					6
							1	9									
02	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	135	1	1922	2	Y	-0-					6
03	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135	2			Y	-0-	1	5			5
04	2160	N	2126	-0-	-34 B	-0-	89	1	2037	2	Y	-0-					5
05	2263	N	1925	-0-	-338 B	-0-	74	1	1851	2	Y	-0-					5
06	2070	N	1928	-0-	-142 B	-0-	79	1	1849	2	Y	-0-					5

GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	755	-0-	-888 B	-0-	10	1	745	2	N	-0-					144
02	1484	N	782	-0-	-702 B	-0-	10	1	736	2	N	33	2	1			175
							36	9									
03	1178	N	810	-0-	-368 B	-0-	14	1	787	2	N	8	2	1			181
							9	9									
04	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	14	1	837	2	N	28	180	1			29
							31	9									
05	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	16	1	933	2	N	1	2	1			28
							1	9									
*06	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	4	1	934	2	N	1	1	1			28
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	8	1	587	2	N	-0-					134
02	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	7	1	511	2	N	-0-					134
03	558	N	525	-0-	-33 B	-0-	524	2	1	9	N	1	1	1			134
04	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	11	1	633	2	N	1	1	1			134
							1	9									
05	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	10	1	601	2	N	2	2	1			134
							2	9									
06	510	N	483	-0-	-27 B	-0-	2	1	481	2	N	-0-					134

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	753	-0-	-332 B	-0-	10	1	739	2	N	4					55
							4	9									
02	1036	N	153	-0-	-883 B	-0-	2	1	151	2	N	-0-					55
03	1147	N	52	-0-	-1095 B	-0-	52	2			N	-0-	1	1			54
04	720	N	54	-0-	-666 B	-0-	1	1	35	2	N	16					70
							18	9									
05	155	N	63	-0-	-92 B	-0-	1	1	62	2	N	-0-					70
06	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-					70

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	2			N	-0-					50
02	812	N	789	-0-	-23 B	-0-	789	2			N	-0-					50
03	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			N	-0-					50
04	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	1709	2	65	9	N	59					109
05	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	2			N	-0-	1	5			108
*06	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1121	2	72	9	N	65					173

MCELROY WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1866	-0-	-180 B	-0-	1866	2			N	-0-					35
02	2044	N	1461	-0-	-583 B	-0-	1461	2			N	-0-					35
03	1829	N	1707	-0-	-122 B	-0-	1707	2			N	-0-					35
04	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1678	2	134	9	N	122					157
05	1612	N	1283	-0-	-329 B	-0-	1283	2			N	-0-					157
06	1650	N	1293	-0-	-357 B	-0-	1293	2			N	-0-					157

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	487	-0-	-257 B	-0-	6	1	473	2	N	7					92
							8	9									
02	644	N	454	-0-	-190 B	-0-	6	1	444	2	N	4	1	1			95
							4	9									
03	682	N	465	-0-	-217 B	-0-	8	1	449	2	N	7	1	1			101
							8	9									
04	480	N	421	-0-	-59 B	-0-	7	1	410	2	N	4	1	1			104
							4	9									
05	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	9	1	560	2	N	5	1	1			108
							6	9									
*06	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	2	1	379	2	N	123	170	1			61
							135	9									

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	886	-0-	-44 B	-0-	886	2			N	-0-					58
02	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					58
03	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1001	2	186	9	N	169					227
04	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1304	2	33	9	N	30	180	1			77
05	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					77
*06	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2			N	-0-					77

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	81	-0-	-353 B	-0-	1	1	80	2	N	-0-					96
02	308	N	91	-0-	-217 B	-0-	1	1	87	2	N	3					99
							3	9									
03	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	2	1	105	2	N	-0-					99
04	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	2	1	98	2	N	-0-					99
05	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	2	1	106	2	N	-0-					99
*06	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	1	1	243	2	N	-0-					99

MCELROY 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
01	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	2			N	-0-					147
02	980	N	796	-0-	-184 B	-0-	796	2			N	-0-					147
03	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					147
04	1110	N	648	-0-	-462 B	-0-	648	2			N	-0-					147
05	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-					147
*06	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	2			N	-0-					147

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
01	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2			N	-0-					84
02	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					84
03	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	896	2	154	9	N	140					224
04	870	N	725	-0-	-145 B	-0-	725	2			N	-0-	186	1			38
05	837	N	723	-0-	-114 B	-0-	706	2	17	9	N	15					53
06	1020	N	808	-0-	-212 B	-0-	808	2			N	-0-					53

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
01	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	14	1	1013	2	N	34					203
							37	9									
02	896	N	869	-0-	-27 B	-0-	12	1	837	2	N	18	1	1			220
							20	9									
03	1023	N	942	-0-	-81 B	-0-	900	2	42	9	N	38	175	1			83
04	1020	N	954	-0-	-66 B	-0-	16	1	937	2	N	1	1	1			83
							1	9									
05	961	N	822	-0-	-139 B	-0-	13	1	807	2	N	2	2	1			83
							2	9									
06	900	N	577	-0-	-323 B	-0-	3	1	574	2	N	-0-	1	1			82

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
01	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	15	1	1108	2	N	24					294
							26	9									
02	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	13	1	893	2	N	1	1	1			294
							1	9									
03	744	N	523	-0-	-221 B	-0-	9	1	507	2	N	6	2	1			298
							7	9									
04	1110	N	98	-0-	-1012 B	-0-	2	1	96	2	N	-0-					298
05	992	N	79	-0-	-913 B	-0-	1	1	78	2	N	-0-					298
06	510	N	117	-0-	-393 B	-0-	1	1	116	2	N	-0-					298

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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	930	N	828	-0-	-102 B	-0-	11	1	814	2	N	3					115
							3	9									
02	868	N	683	-0-	-185 B	-0-	9	1	673	2	N	1	1	1			115
							1	9									
03	899	N	793	-0-	-106 B	-0-	765	2	28	9	N	25	2	1			138
04	810	N	795	-0-	-15 B	-0-	13	1	781	2	N	1	1	1			138
							1	9									
05	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	15	1	871	2	N	95	184	1			49
							105	9									
06	780	N	702	-0-	-78 B	-0-	3	1	678	2	N	19	1	1			67
							21	9									

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
01	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	17	1	1247	2	N	-0-					80
02	1176	N	1078	-0-	-98 B	-0-	15	1	1063	2	N	-0-					80
03	1240	N	1047	-0-	-193 B	-0-	1044	2	3	9	N	3	3	1			80
04	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	20	1	1191	2	N	21	1	1			100
							23	9									
05	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	21	1	1246	2	N	65	3	1			162
							72	9									
*06	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	6	1	1203	2	N	-0-	1	1			161

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
01	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	32	1	459	2	Y	-0-					7
02	420	N	417	-0-	-3 B	-0-	27	1	390	2	Y	-0-					7
03	496	N	413	-0-	-83 B	-0-	413	2			Y	-0-	1	5			6
04	480	N	476	-0-	-4 B	-0-	20	1	456	2	Y	-0-					6
05	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	17	1	428	2	Y	-0-					6
*06	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	20	1	456	2	Y	-0-					6

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
01	1922	N	1581	-0-	-341 B	-0-	103	1	1477	2	Y	1					5
							1	9									
02	1792	N	1676	-0-	-116 B	-0-	110	1	1566	2	Y	-0-					5
03	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	92	1	1530	2	Y	-0-	1	5			4
04	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	71	1	1634	2	Y	-0-					4
05	1860	N	1640	-0-	-220 B	-0-	63	1	1577	2	Y	-0-					4
*06	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	67	1	1562	2	Y	-0-					4

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
01	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	135	1	1937	2	N	3					65
							3	9									
02	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	125	1	1777	2	N	18					83
							20	9									
03	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	110	1	1835	2	N	30					113
							33	9									
04	1920	N	1812	-0-	-108 B	-0-	75	1	1726	2	N	10					123
							11	9									
05	1984	N	1603	-0-	-381 B	-0-	62	1	1541	2	N	-0-					123
06	1920	N	1576	-0-	-344 B	-0-	65	1	1511	2	N	-0-					123

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
01	1891	N	1738	-0-	-153 B	-0-	23	1	1714	2	N	1					33
							1	9									
02	1708	N	1509	-0-	-199 B	-0-	21	1	1481	2	N	6	1	1			38
							7	9									
03	1953	N	1562	-0-	-391 B	-0-	26	1	1485	2	N	46	4	1			80
							51	9									
04	1680	N	1672	-0-	-8 B	-0-	28	1	1637	2	N	6	2	1			84
							7	9									
05	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	30	1	1804	2	N	5	5	1			84
							6	9									
*06	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	8	1	1681	2	N	155	180	1			59
							171	9									

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

01	1395	N	967	-0-	-428 B	-0-	13	1	953	2	N	1					72
							1	9									
02	1288	N	934	-0-	-354 B	-0-	13	1	921	2	N	-0-					72
03	1178	N	676	-0-	-502 B	-0-	675	2	1	9	N	1	2	1			71
04	930	N	921	-0-	-9 B	-0-	15	1	905	2	N	1	1	1			71
							1	9									
05	1023	N	217	-0-	-806 B	-0-	4	1	212	2	N	1	1	1			71
							1	9									
06	660	N	56	-0-	-604 B	-0-	56	2			N	-0-					71

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

01	837	N	785	-0-	-52 B	-0-	785	2			N	-0-					55
02	700	N	592	-0-	-108 B	-0-	592	2			N	-0-					55
03	899	N	681	-0-	-218 B	-0-	681	2			N	-0-					55
04	750	N	726	-0-	-24 B	-0-	726	2			N	-0-					55
05	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2			N	-0-					55
06	660	N	531	-0-	-129 B	-0-	531	2			N	-0-					55

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

01	961	N	746	-0-	-215 B	-0-	10	1	734	2	N	2					65
							2	9									
02	1176	N	569	-0-	-607 B	-0-	8	1	557	2	N	4	1	1			68
							4	9									
03	992	N	846	-0-	-146 B	-0-	835	2	11	9	N	10	2	1			76
04	720	N	288	-0-	-432 B	-0-	5	1	280	2	N	3	1	1			78
							3	9									
05	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	20	1	1212	2	N	3	3	1			78
							3	9									
06	810	N	606	-0-	-204 B	-0-	2	1	437	2	N	152	176	1			54
							167	9									

MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

01	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	17	1	1228	2	N	-0-					39
02	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	15	1	1087	2	N	2	1	1			40
							2	9									
03	1116	N	1110	-0-	-6 B	-0-	19	1	1062	2	N	26	3	1			63
							29	9									
04	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	19	1	1105	2	N	16	1	1			78
							18	9									
05	1116	N	885	-0-	-231 B	-0-	14	1	852	2	N	17	2	1			93
							19	9									
*06	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	6	1	1210	2	N	107	164	1			36
							118	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	5	1	370	2	N	-0-					27
02	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	5	1	361	2	N	-0-					27
03	527	N	33	-0-	-494 B	-0-	32	2	1	9	N	1	1	1			27
04	360	N	21	-0-	-339 B	-0-	21	2			N	-0-					27
05	403	N	81	-0-	-322 B	-0-	1	1	80	2	N	-0-					27
*06	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					27

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

01	2170	N	2119	-0-	-51 B	-0-	138	1	1980	2	Y	1					47
							1	9									
02	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	132	1	1874	2	Y	-0-					47
03	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	118	1	1969	2	Y	-0-					47
04	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	92	1	2107	2	Y	9					56
							10	9									
05	2232	N	2109	-0-	-123 B	-0-	80	1	2010	2	Y	17					73
							19	9									
*06	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	88	1	2049	2	Y	5					78
							6	9									

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

01	1116	N	344	-0-	-772 B	-0-	5	1	338	2	N	1					75
							1	9									
02	1008	N	280	-0-	-728 B	-0-	4	1	276	2	N	-0-	1	5			74
03	713	N	558	-0-	-155 B	-0-	10	1	547	2	N	1	1	1			74
							1	9									
04	330	N	249	-0-	-81 B	-0-	4	1	244	2	N	1	1	1			74
							1	9									
05	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	5	1	319	2	N	1	1	1			74
							1	9									
06	540	N	303	-0-	-237 B	-0-	1	1	302	2	N	-0-					74

SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

01	1705	N	1478	-0-	-227 B	-0-	20	1	1450	2	N	7					82
							8	9									
02	1540	N	1426	-0-	-114 B	-0-	17	1	1238	2	N	155	191	1			46
							171	9									
03	1581	N	1224	-0-	-357 B	-0-	1224	2			N	-0-	3	1			43
04	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	24	1	1419	2	N	2	2	1			43
							2	9									
05	1581	N	1457	-0-	-124 B	-0-	24	1	1429	2	N	4	4	1			43
							4	9									
06	1170	N	1116	-0-	-54 B	-0-	5	1	1111	2	N	-0-	1	1			42

SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

01	2015	N	1906	-0-	-109 B	-0-	25	1	1877	2	N	4					240
							4	9									
02	1820	N	1654	-0-	-166 B	-0-	23	1	1630	2	N	1	1	1			240
							1	9									
03	1984	N	1660	-0-	-324 B	-0-	1547	2	113	9	N	103	181	1			162
04	1830	N	1812	-0-	-18 B	-0-	30	1	1779	2	N	3	2	1			163
							3	9									
05	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	33	1	1958	2	N	4	5	1			162
							4	9									
*06	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	8	1	1693	2	N	1	2	1			161
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1575	-0-	-99 B	-0-	21	1	1553	2	N	1					45
							1	9									
02	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	22	1	1548	2	N	-0-					45
03	1488	N	1268	-0-	-220 B	-0-	22	1	1243	2	N	3	3	1			45
							3	9									
04	1530	N	1477	-0-	-53 B	-0-	25	1	1450	2	N	2	2	1			45
							2	9									
05	1736	N	1549	-0-	-187 B	-0-	25	1	1520	2	N	4	4	1			45
							4	9									
*06	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	7	1	1526	2	N	-0-	1	1			44

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	885	-0-	-355 B	-0-	2	1	869	2	N	13					31
							14	9									
02	1008	N	957	-0-	-51 B	-0-	21	1	914	2	N	20	45	1			6
							22	9									
03	1023	N	807	-0-	-216 B	-0-	57	1	748	2	N	2					8
							2	9									
04	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	120	1	973	2	N	7					15
							8	9									
05	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	122	1	1004	2	N	9					24
							10	9									
*06	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	91	1	802	2	N	18					42
							20	9									

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2315	-0-	-10 B	-0-	151	1	2163	2	Y	1					6
							1	9									
02	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	137	1	1948	2	Y	-0-					6
03	2201	N	2167	-0-	-34 B	-0-	123	1	2044	2	Y	-0-					6
04	2250	N	2179	-0-	-71 B	-0-	91	1	2088	2	Y	-0-					6
05	2294	N	1351	-0-	-943 B	-0-	52	1	1299	2	Y	-0-					6
06	2100	N	1773	-0-	-327 B	-0-	73	1	1700	2	Y	-0-					6

MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1141	-0-	-37 B	-0-	14	1	1007	2	N	109					206
							120	9									
02	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	12	1	882	2	N	-0-	138	1			68
03	961	N	830	-0-	-131 B	-0-	828	2	2	9	N	2	2	1			68
04	1110	N	948	-0-	-162 B	-0-	15	1	915	2	N	16	1	1			83
							18	9									
05	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	17	1	1009	2	N	13	3	1			93
							14	9									
*06	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	4	1	781	2	N	192	177	1			108
							211	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
01	1364	N	501	-0-	-863 B	-0-	7	1	493	2	N	1					205
							1	9									
02	1008	N	483	-0-	-525 B	-0-	7	1	476	2	N	-0-					205
03	806	N	560	-0-	-246 B	-0-	560	2			N	-0-	1	1			204
04	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	15	1	865	2	N	2	1	1			205
							2	9									
05	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	11	1	641	2	N	49	175	1			79
							54	9									
06	540	N	443	-0-	-97 B	-0-	2	1	441	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
01	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	22	1	1629	2	N	1					207
							1	9									
02	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	20	1	1424	2	N	8	1	1			214
							9	9									
03	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	24	1	1361	2	N	3	4	1			213
							3	9									
04	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	26	1	1547	2	N	3	2	1			214
							3	9									
05	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	28	1	1671	2	N	97	184	1			127
							107	9									
*06	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	7	1	1479	2	N	-0-	1	1			126

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
01	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	21	1	1578	2	N	36	184	1			69
							40	9									
02	1540	N	1402	-0-	-138 B	-0-	19	1	1383	2	N	-0-					69
03	1612	N	1366	-0-	-246 B	-0-	1364	2	2	9	N	2	3	1			68
04	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	27	1	1573	2	N	3	2	1			69
							3	9									
05	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	28	1	1659	2	N	4	4	1			69
							4	9									
*06	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	7	1	1482	2	N	-0-	1	1			68

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
01	620	N	544	-0-	-76 B	-0-	7	1	535	2	N	2					118
							2	9									
02	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	9	1	644	2	N	6	1	1			123
							7	9									
03	527	N	426	-0-	-101 B	-0-	7	1	418	2	N	1	1	1			123
							1	9									
04	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	13	1	769	2	N	1	1	1			123
							1	9									
05	713	N	457	-0-	-256 B	-0-	7	1	449	2	N	1	1	1			123
							1	9									
*06	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	5	1	993	2	N	72	165	1			30
							79	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1846	-0-	-76	B	-0-	25	1	1815	2	N	5					50
								6	9									
02	1708	N	1620	-0-	-88	B	-0-	22	1	1580	2	N	16	1	1			65
								18	9									
03	1860	N	1668	-0-	-192	B	-0-	29	1	1636	2	N	3	4	1			64
								3	9									
04	1800	N	1510	-0-	-290	B	-0-	25	1	1483	2	N	2	2	1			64
								2	9									
05	1798	N	1174	-0-	-624	B	-0-	19	1	1153	2	N	2	3	1			63
								2	9									
06	1620	N	1156	-0-	-464	B	-0-	5	1	1150	2	N	1	1	1			63
								1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1889	-0-	-95	B	-0-	25	1	1860	2	N	4					104
								4	9									
02	1884	N	1884	-0-	-0-	B	-0-	24	1	1731	2	N	117	175	1			46
								129	9									
03	1922	N	1699	-0-	-223	B	-0-	1693	2	6	9	N	5	4	1			47
04	1894	N	1894	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1861	2	N	2	2	1			47
								2	9									
05	2077	N	2009	-0-	-68	B	-0-	33	1	1970	2	N	5	5	1			47
								6	9									
*06	1709	N	1709	-0-	-0-	B	-0-	8	1	1700	2	N	1	2	1			46
								1	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1960	N	1960	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1826	2	Y	6					23
								7	9									
02	1768	N	1768	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1652	2	Y	-0-					23
03	1860	N	1672	-0-	-188	B	-0-	1672	2			Y	-0-					23
04	1890	N	1870	-0-	-20	B	-0-	78	1	1792	2	Y	-0-					23
05	1953	N	1769	-0-	-184	B	-0-	68	1	1701	2	Y	-0-					23
*06	1782	N	1782	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1695	2	Y	13					36
								14	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2301	N	2301	-0-	-0-	B	-0-	150	1	2150	2	N	1					189
								1	9									
02	2223	N	2223	-0-	-0-	B	-0-	145	1	2063	2	N	14	181	1			22
								15	9									
03	2250	N	2250	-0-	-0-	B	-0-	2123	2	127	4	N	-0-					22
04	2160	N	1768	-0-	-392	B	-0-	74	1	1694	2	N	-0-					22
05	2232	N	1460	-0-	-772	B	-0-	56	1	1404	2	N	-0-					22
06	2160	N	1188	-0-	-972	B	-0-	49	1	1139	2	N	-0-					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1093	-0-	-116 B	-0-	15	1	1077	2	N	1					192
							1	9									
02	1092	N	985	-0-	-107 B	-0-	14	1	971	2	N	-0-					192
03	1178	N	1010	-0-	-168 B	-0-	965	2	45	9	N	41	183	1			50
04	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	19	1	1144	2	N	1	1	1			50
							1	9									
05	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	18	1	1095	2	N	3	3	1			50
							3	9									
*06	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	5	1	1051	2	N	-0-	1	1			49

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	28	1	2041	2	N	5					108
							6	9									
02	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	29	1	2071	2	N	-0-					108
03	1705	N	1139	-0-	-566 B	-0-	1132	2	7	9	N	6	4	1			110
04	2010	N	1362	-0-	-648 B	-0-	21	1	1233	2	N	98	169	1			39
							108	9									
05	2325	N	1362	-0-	-963 B	-0-	22	1	1337	2	N	3	4	1			38
							3	9									
*06	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	6	1	1203	2	N	1	1	1			38
							1	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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2282	-0-	-260 B	-0-	30	1	2210	2	N	38					152
							42	9									
02	2156	N	2055	-0-	-101 B	-0-	28	1	2009	2	N	16	1	1			167
							18	9									
03	2418	N	2122	-0-	-296 B	-0-	2020	2	102	9	N	93	188	1			72
04	2308	N	2308	-0-	-0- B	-0-	38	1	2266	2	N	4	3	1			73
							4	9									
05	2438	N	2438	-0-	-0- B	-0-	40	1	2391	2	N	6	6	1			73
							7	9									
06	2040	N	1820	-0-	-220 B	-0-	8	1	1810	2	N	2	2	1			73
							2	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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1523	-0-	-244 B	-0-	20	1	1478	2	N	23					133
							25	9									
02	1456	N	1326	-0-	-130 B	-0-	18	1	1282	2	N	24	2	1			155
							26	9									
03	1705	N	1191	-0-	-514 B	-0-	1185	2	6	9	N	5	3	1			157
04	1470	N	1223	-0-	-247 B	-0-	20	1	1201	2	N	2	2	1			157
							2	9									
05	1457	N	1422	-0-	-35 B	-0-	21	1	1259	2	N	129	164	1			122
							142	9									
06	1140	N	1106	-0-	-34 B	-0-	5	1	1101	2	N	-0-	1	1			121

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2418	-0-		-155	B	-0-	32	1	2385	2	N	1				128
									1	9								
02	2296	N	2101	-0-		-195	B	-0-	29	1	2071	2	N	1				129
									1	9								
03	2480	N	1869	-0-		-611	B	-0-	1865	2	4	9	N	4	5	1		128
04	2340	N	2215	-0-		-125	B	-0-	37	1	2160	2	N	16	3	1		141
									18	9								
05	2325	N	1775	-0-		-550	B	-0-	29	1	1740	2	N	5	5	1		141
									6	9								
*06	2369	N	2369	-0-		-0-	B	-0-	10	1	2059	2	N	273	159	1		255
									300	9								

SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2072	-0-		-129	B	-0-	28	1	2043	2	N	1				110
									1	9								
02	2016	N	1832	-0-		-184	B	-0-	25	1	1806	2	N	1	1	1		110
									1	9								
03	2232	N	1762	-0-		-470	B	-0-	1758	2	4	9	N	4	5	1		109
04	2010	N	1951	-0-		-59	B	-0-	32	1	1917	2	N	2	2	1		109
									2	9								
05	2368	N	2368	-0-		-0-	B	-0-	36	1	2159	2	N	157	181	1		85
									173	9								
*06	1732	N	1732	-0-		-0-	B	-0-	8	1	1723	2	N	1	2	1		84
									1	9								

WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1205	-0-		-190	B	-0-	16	1	1188	2	N	1				172
									1	9								
02	1120	N	816	-0-		-304	B	-0-	11	1	805	2	N	-0-				172
03	1116	N	534	-0-		-582	B	-0-	8	1	442	2	N	76	187	1		61
									84	9								
04	1170	N	408	-0-		-762	B	-0-	7	1	400	2	N	1	1	1		61
									1	9								
05	899	N	357	-0-		-542	B	-0-	6	1	350	2	N	1	1	1		61
									1	9								
06	510	N	278	-0-		-232	B	-0-	1	1	277	2	N	-0-				61

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1232	N	1232	-0-		-0-	B	-0-	16	1	1207	2	N	8				90
									9	9								
02	1316	N	1032	-0-		-284	B	-0-	14	1	1009	2	N	8	1	1		97
									9	9								
03	1395	N	1111	-0-		-284	B	-0-	1107	2	4	9	N	4	3	1		98
04	1200	N	853	-0-		-347	B	-0-	14	1	838	2	N	1	1	1		98
									1	9								
05	1261	N	1261	-0-		-0-	B	-0-	20	1	1216	2	N	23	3	1		118
									25	9								
*06	1150	N	1150	-0-		-0-	B	-0-	5	1	1144	2	N	1	1	1		118
									1	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1133	-0-	-200 B	-0-	15	1	1117	2	N	1					129
							1	9									
02	1232	N	1021	-0-	-211 B	-0-	14	1	1007	2	N	-0-					129
03	1364	N	1095	-0-	-269 B	-0-	19	1	1074	2	N	2	3	1			128
							2	9									
04	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	22	1	1288	2	N	124	160	1			92
							136	9									
05	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	24	1	1466	2	N	4	4	1			92
							4	9									
06	1050	N	764	-0-	-286 B	-0-	4	1	760	2	N	-0-	1	1			91

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

01	1457	N	1372	-0-	-85 B	-0-	18	1	1354	2	N	-0-					95
02	1288	N	1227	-0-	-61 B	-0-	17	1	1197	2	N	12	1	1			106
							13	9									
03	1519	N	1376	-0-	-143 B	-0-	1374	2	2	9	N	2	3	1			105
04	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	23	1	1346	2	N	2	2	1			105
							2	9									
05	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	24	1	1421	2	N	4	4	1			105
							4	9									
06	1320	N	1247	-0-	-73 B	-0-	6	1	1241	2	N	-0-	1	1			104

WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464

01	1767	N	1532	-0-	-235 B	-0-	20	1	1512	2	N	-0-					28
02	1596	N	1198	-0-	-398 B	-0-	17	1	1180	2	N	1					29
							1	9									
03	1643	N	1205	-0-	-438 B	-0-	21	1	1182	2	N	2	3	1			28
							2	9									
04	1470	N	1326	-0-	-144 B	-0-	22	1	1302	2	N	2	2	1			28
							2	9									
05	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	23	1	1354	2	N	4	4	1			28
							4	9									
*06	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	5	1	1172	2	N	-0-	1	1			27

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

01	1271	N	1222	-0-	-49 B	-0-	16	1	1205	2	N	1					55
							1	9									
02	1232	N	1001	-0-	-231 B	-0-	14	1	987	2	N	-0-					55
03	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	20	1	1144	2	N	164	184	1			35
							180	9									
04	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	25	1	1493	2	N	2	2	1			35
							2	9									
05	2654	N	2654	-0-	-0- B	-0-	43	1	2604	2	N	6	6	1			35
							7	9									
06	1290	N	1104	-0-	-186 B	-0-	5	1	1098	2	N	1	2	1			34
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	2604	N	2256	-0-	-348 B	-0-	147	1	2108	2	N	1					24
							1	9									
02	2464	N	1729	-0-	-735 B	-0-	114	1	1615	2	N	-0-					24
03	2759	N	1833	-0-	-926 B	-0-	1833	2			N	-0-	1	5			23
04	2190	N	1748	-0-	-442 B	-0-	73	1	1675	2	N	-0-					23
05	1922	N	1427	-0-	-495 B	-0-	55	1	1372	2	N	-0-					23
06	1770	N	1606	-0-	-164 B	-0-	66	1	1540	2	N	-0-					23

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
01	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	30	1	2249	2	N	23					149
							25	9									
02	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	24	1	1713	2	N	42	3	1			188
							46	9									
03	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	30	1	1700	2	N	7	4	1			191
							8	9									
04	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	32	1	1901	2	N	3	2	1			192
							3	9									
05	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	33	1	2006	2	N	88	182	1			98
							97	9									
*06	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	8	1	1793	2	N	1	2	1			97
							1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	10	1	708	2	N	-0-					106
02	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	8	1	606	2	N	-0-					106
03	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	10	1	591	2	N	2	2	1			106
							2	9									
04	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	11	1	668	2	N	1	1	1			106
							1	9									
05	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	12	1	720	2	N	2	2	1			106
							2	9									
06	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	2	1	500	2	N	7	1	1			112
							8	9									

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
01	1891	N	1693	-0-	-198 B	-0-	22	1	1649	2	N	20					125
							22	9									
02	2380	N	1497	-0-	-883 B	-0-	20	1	1456	2	N	19	1	1			143
							21	9									
03	2542	N	1242	-0-	-1300 B	-0-	21	1	1209	2	N	11	4	1			150
							12	9									
04	1650	N	1600	-0-	-50 B	-0-	25	1	1466	2	N	99	190	1			59
							109	9									
05	1643	N	1515	-0-	-128 B	-0-	25	1	1487	2	N	3	4	1			58
							3	9									
06	1200	N	1131	-0-	-69 B	-0-	5	1	1125	2	N	1	1	1			58
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1775	N	1775	-0-		-0-	B	-0-		23	1	1686	2	N	60	186	1			151
										66	9									
02	1540	N	1503	-0-		-37	B	-0-		21	1	1481	2	N	1	1	1			151
										1	9									
03	1767	N	1455	-0-		-312	B	-0-		25	1	1412	2	N	16	4	1			163
										18	9									
04	1710	N	1648	-0-		-62	B	-0-		27	1	1618	2	N	3	2	1			164
										3	9									
05	1852	N	1852	-0-		-0-	B	-0-		28	1	1693	2	N	119	170	1			113
										131	9									
*06	1525	N	1525	-0-		-0-	B	-0-		7	1	1517	2	N	1	1	1			113
										1	9									

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	490	-0-		-130	B	-0-		7	1	483	2	N	-0-					100
02	487	N	487	-0-		-0-	B	-0-		7	1	479	2	N	1					101
										1	9									
03	480	N	480	-0-		-0-	B	-0-		479	2	1	9	N	1	1	1			101
04	538	N	538	-0-		-0-	B	-0-		9	1	528	2	N	1	1	1			101
										1	9									
05	580	N	580	-0-		-0-	B	-0-		9	1	569	2	N	2	2	1			101
										2	9									
*06	836	N	836	-0-		-0-	B	-0-		4	1	832	2	N	-0-	1	1			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1128	-0-		-112	B	-0-		15	1	1111	2	N	2	182	1			114
										2	9									
02	1176	N	957	-0-		-219	B	-0-		13	1	918	2	N	24	2	1			136
										26	9									
03	1581	N	1269	-0-		-312	B	-0-		22	1	1236	2	N	10	3	1			143
										11	9									
04	1080	N	1010	-0-		-70	B	-0-		16	1	924	2	N	64	1	1			206
										70	9									
05	1337	N	1337	-0-		-0-	B	-0-		21	1	1282	2	N	31	181	1			56
										34	9									
06	1230	N	848	-0-		-382	B	-0-		4	1	843	2	N	1	1	1			56
										1	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2677	N	2677	-0-		-0-	B	-0-		6	1	2657	2	N	13					31
										14	9									
02	2289	N	2289	-0-		-0-	B	-0-		51	1	2216	2	N	20	45	1			6
										22	9									
03	2346	N	2346	-0-		-0-	B	-0-		166	1	2178	2	N	2					8
										2	9									
04	2250	N	1851	-0-		-399	B	-0-		202	1	1641	2	N	7					15
										8	9									
05	2325	N	1692	-0-		-633	B	-0-		183	1	1499	2	N	9					24
										10	9									
06	2250	N	1686	-0-		-564	B	-0-		170	1	1495	2	N	19					43
										21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	3	1	1287	2	N	13					31
							14	9									
02	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	27	1	1142	2	N	20	45	1			6
							22	9									
03	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	108	1	1419	2	N	2					8
							2	9									
04	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	168	1	1367	2	N	6					14
							7	9									
05	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	193	1	1581	2	N	8					22
							9	9									
*06	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	168	1	1482	2	N	19					41
							21	9									

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1997	-0-	-204 B	-0-	27	1	1969	2	N	1					116
							1	9									
02	1988	N	1807	-0-	-181 B	-0-	25	1	1779	2	N	3	1	1			118
							3	9									
03	2077	N	1627	-0-	-450 B	-0-	1624	2	3	9	N	3	4	1			117
04	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	32	1	1907	2	N	2	2	1			117
							2	9									
05	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	33	1	1970	2	N	118	186	1			49
							130	9									
*06	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	8	1	1734	2	N	1	2	1			48
							1	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	10	1	710	2	N	-0-					61
02	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	8	1	606	2	N	-0-					61
03	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	655	2	2	9	N	2	2	1			61
04	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	12	1	717	2	N	1	1	1			61
							1	9									
05	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	12	1	734	2	N	2	2	1			61
							2	9									
*06	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	3	1	665	2	N	-0-	1	1			60

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
01	2232	N	1781	-0-	-451 B	-0-	4	1	1763	2	N	13					31
							14	9									
02	1764	N	1645	-0-	-119 B	-0-	37	1	1586	2	N	20	45	1			6
							22	9									
03	2076	N	2076	-0-	-0- B	-0-	147	1	1927	2	N	2					8
							2	9									
04	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	238	1	1933	2	N	7					15
							8	9									
05	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	258	1	2114	2	N	9					24
							10	9									
*06	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	220	1	1933	2	N	19					43
							21	9									

MCELROY 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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	97
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	97
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	97
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	97
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	97
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	97

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	5140	X	5140	-0-	-0-	B	-0-	335	1	4803	2	N	2					14
								2	9									
02	4604	X	4604	-0-	-0-	B	-0-	302	1	4302	2	N	-0-					14
03	4681	X	4483	-0-	-198	B	-0-	4479	2	4	9	N	4					18
04	5108	X	5108	-0-	-0-	B	-0-	213	1	4895	2	N	-0-					18
05	5263	X	5263	-0-	-0-	B	-0-	202	1	5061	2	N	-0-					18
06	4950	X	4765	-0-	-185	B	-0-	196	1	4569	2	N	-0-					18

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
01	2047	N	2047	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1895	2	N	18					198
								20	9									
02	1845	N	1845	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1708	2	N	15	180	1			33
								17	9									
03	1922	N	1858	-0-	-64	B	-0-	105	1	1753	2	N	-0-	1	5			32
04	1980	N	1978	-0-	-2	B	-0-	82	1	1896	2	N	-0-					32
05	2046	N	1772	-0-	-274	B	-0-	68	1	1704	2	N	-0-					32
*06	1890	N	1890	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1807	2	N	5					37
								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
01	2387	N	1665	-0-	-722	B	-0-	3	1	1662	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1559	-0-	-373	B	-0-	35	1	1524	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1817	-0-	-229	B	-0-	129	1	1688	2	N	-0-					-0-
04	1968	N	1968	-0-	-0-	B	-0-	216	1	1752	2	N	-0-					-0-
05	2200	N	2200	-0-	-0-	B	-0-	239	1	1961	2	N	-0-					-0-
*06	2546	N	2546	-0-	-0-	B	-0-	260	1	2286	2	N	-0-					-0-

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
01	3647	X	3647	-0-	-0-	B	-0-	238	1	3408	2	N	1					15
								1	9									
02	3273	X	3273	-0-	-0-	B	-0-	215	1	3058	2	N	-0-					15
03	3472	X	3202	-0-	-270	B	-0-	182	1	3020	2	N	-0-	1	5			14
04	3450	X	1089	-0-	-2361	B	-0-	45	1	1044	2	N	-0-					14
05	7763	X	7763	-0-	-0-	B	-0-	298	1	7465	2	N	-0-					14
06	3450	X	3308	-0-	-142	B	-0-	136	1	3172	2	N	-0-					14

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
01	2046	N	1908	-0-	-138	B	-0-	24	1	1774	2	N	100	186	1			59
								110	9									
02	1820	N	1480	-0-	-340	B	-0-	20	1	1457	2	N	3	1	1			61
								3	9									
03	1984	N	1393	-0-	-591	B	-0-	1390	2	3	9	N	3	4	1			60
04	1860	N	1728	-0-	-132	B	-0-	29	1	1691	2	N	7	2	1			65
								8	9									
05	1655	N	1655	-0-	-0-	B	-0-	27	1	1602	2	N	24	4	1			85
								26	9									
06	1350	N	1237	-0-	-113	B	-0-	5	1	1083	2	N	135	179	1			41
								149	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157666	X	74936	-0-	-82730 B	-0-	958	1	70938	2	N	2764	2705	1			230
							3040	9									
02	78372	X	61154	-0-	-17218 B	-0-	810	1	57826	2	N	2289	2325	1			194
							2518	9									
03	86769	X	61843	-0-	-24926 B	-0-	1012	1	58172	2	N	2417	2321	1			290
							2659	9									
04	83970	X	55805	-0-	-28165 B	-0-	875	1	52520	2	N	2191	2154	1			327
							2410	9									
05	83514	X	53635	-0-	-29879 B	-0-	826	1	50598	2	N	2010	2231	1			106
							2211	9									
06	72510	X	41734	-0-	-30776 B	-0-	179	1	39859	2	N	1542	1436	1			212
							1696	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	5790	-0-	5790 B	5790	833	1	4956	2	N	1					1
							1	9									
04	0	W	29207	-0-	29207 B	34997	29196	2	11	9	N	10					11
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	34997					N	36					47
06	0	W	28296	-0-	28296 B	63293	1157	1	27018	2	N	110					157
							121	9									

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

01	166284	X	146450	-0-	-19834 B	-0-	145594	2	856	9	N	778	762	1			226
02	150192	X	105848	-0-	-44344 B	-0-	105244	2	604	9	N	549	505	1			270
03	166284	X	98876	-0-	-67408 B	-0-	10522	1	87855	2	N	454	503	1			221
							499	9									
04	160920	X	77084	-0-	-83836 B	-0-	76670	2	414	9	N	376	235	1	141	8	221
05	166284	X	73125	-0-	-93159 B	-0-	72552	2	573	9	N	521	188	1	225	8	329
06	141720	X	61624	-0-	-80096 B	-0-	61332	2	292	9	N	265	433	1	8	8	153

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

01	387562	X	1761	-0-	-385801 B	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
02	350056	X	-0-	-0-	-350056 B	-0-					N	1710	1710	1			-0-
03	387562	X	225652	-0-	-161910 B	-0-	221519	2	4133	9	N	3757	3554	1			203
04	375060	X	188835	-0-	-186225 B	-0-	185578	2	3257	9	N	2961	2736	1			428
05	387562	X	168730	-0-	-218832 B	-0-	166045	2	2685	9	N	2441	2276	1	104	8	489
06	375060	X	144464	-0-	-230596 B	-0-	142342	2	2122	9	N	1929	2134	1	15	8	269

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

01	496	N	401	-0-	-95 B	-0-	377	2	24	9	N	22					198
02	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					198
03	434	N	6	-0-	-428 B	-0-	6	2			N	-0-					198
04	390	N	343	-0-	-47 B	-0-	342	2	1	9	N	1	182	1			17
05	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	471	2	222	9	N	202	182	1			37
*06	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	496	2	83	9	N	75					112

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

01	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					155
02	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					155
03	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					155
04	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					155
05	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-					155
*06	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					155

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	-0-					9
02	532	N	-0-	-0-	-532 B	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
06	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

01	3255	X	2291	-0-	-964 B	-0-	2288	2	3	9	Y	3					18
02	2940	X	2308	-0-	-632 B	-0-	2305	2	3	9	Y	3					21
03	3255	X	2651	-0-	-604 B	-0-	2649	2	2	9	Y	2					23
04	2730	X	2592	-0-	-138 B	-0-	2590	2	2	9	Y	2					25
05	2821	X	2380	-0-	-441 B	-0-	2379	2	1	9	Y	1					26
06	2580	X	2321	-0-	-259 B	-0-	2320	2	1	9	Y	1					27

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					11
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					Y	-0-					11
03	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			Y	-0-					11
04	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			Y	-0-					11
05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			Y	-0-					11
06	810	N	76	-0-	-734 B	-0-	76	3			Y	-0-					11

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

01	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1591	3	3	9	Y	3					71
02	1848	N	1341	-0-	-507 B	-0-	1341	3			Y	-0-					71
03	1643	N	1452	-0-	-191 B	-0-	1443	3	9	9	Y	8					79
04	1530	N	1466	-0-	-64 B	-0-	1466	3			Y	-0-	75	1			4
05	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	3			Y	-0-					4
*06	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	1645	3	3	9	Y	3					7

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

01	2046	N	1392	-0-	-654 B	-0-	1391	2	1	9	Y	1					10
02	1736	N	1430	-0-	-306 B	-0-	1430	2			Y	-0-					10
03	1767	N	1675	-0-	-92 B	-0-	1674	2	1	9	Y	1					11
04	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	2			Y	-0-					11
05	1581	N	1398	-0-	-183 B	-0-	1398	2			Y	-0-					11
*06	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	2			Y	-0-					11

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-					7
02	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3			Y	-0-					7
03	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			Y	-0-					7
04	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			Y	-0-	1	1			6
05	620	N	509	-0-	-111 B	-0-	509	3			Y	-0-					6
06	480	N	374	-0-	-106 B	-0-	372	3	2	9	Y	2					8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085

LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	29	-0-	-95 B	-0-	29	3			Y	-0-					1
02	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			Y	-0-					1
03	186	N	106	-0-	-80 B	-0-	106	3			Y	-0-					1
04	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			Y	-0-					1
05	186	N	21	-0-	-165 B	-0-	21	3			Y	-0-					1
06	90	N	65	-0-	-25 B	-0-	65	3			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
01	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			Y	-0-					7
02	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			Y	-0-					7
03	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			Y	-0-					7
04	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			Y	-0-	1	1			6
05	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			Y	-0-					6
06	690	N	653	-0-	-37 B	-0-	652	3	1	9	Y	1					7

LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	1721	3	1	9	Y	1					20
02	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3			Y	-0-					20
03	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	1575	3	4	9	Y	4					24
04	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	1596	3	15	9	Y	14	29	1			9
05	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	3			Y	-0-					9
*06	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1442	3	10	9	Y	9					18

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
01	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	3			Y	-0-					1
02	980	N	966	-0-	-14 B	-0-	966	3			Y	-0-					1
03	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	3			Y	-0-					1
04	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	1913	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	3			Y	-0-					-0-
*06	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1466	3	1	9	Y	1					1

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
01	1488	N	1267	-0-	-221 B	-0-	1267	3			Y	-0-					7
02	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3			Y	-0-					7
03	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1635	3	2	9	Y	2					9
04	2198	N	2198	-0-	-0- B	-0-	2196	3	2	9	Y	2	6	1			5
05	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	3			Y	-0-					5
*06	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1591	3	1	9	Y	1					6

CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1065	-0-	-144 B	-0-	1056	2	9	9	Y	8					63
02	1064	N	993	-0-	-71 B	-0-	990	2	3	9	Y	3					66
03	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1194	2	17	9	Y	15					81
04	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1031	2	11	9	Y	10					91
05	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1237	2	14	9	Y	13					104
06	1170	N	1136	-0-	-34 B	-0-	1129	2	7	9	Y	6					110

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
01	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1154	3	1	9	Y	1					2
02	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3			Y	-0-					2
03	1085	N	1078	-0-	-7 B	-0-	1074	3	4	9	Y	4					6
04	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1169	3	34	9	Y	31	37	1			-0-
05	1147	N	1089	-0-	-58 B	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1030	-0-	-20 B	-0-	1019	3	11	9	Y	10					10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1952	-0-	-63 B	-0-	1952	3			N	-0-					168
02	1568	N	1554	-0-	-14 B	-0-	1554	3			N	-0-					168
03	1891	N	721	-0-	-1170 B	-0-	721	3			N	-0-					168
04	2867	N	2867	-0-	-0- B	-0-	2790	3	77	9	N	70	187	1			51
05	1736	N	1041	-0-	-695 B	-0-	1041	3			N	-0-					51
*06	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					51

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

01	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990

01	2015	N	1904	-0-	-111 B	-0-	1865	3	39	9	Y	35					67
02	1820	N	1686	-0-	-134 B	-0-	1685	3	1	9	Y	1	40	1			28
03	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	2168	3	65	9	Y	59	39	1			48
04	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1811	3	23	9	Y	21	35	1			34
05	1860	N	1533	-0-	-327 B	-0-	1533	3			Y	-0-					34
06	1950	N	1570	-0-	-380 B	-0-	1502	3	68	9	Y	62	69	1			27

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886

01	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	507	3	1	9	Y	1					27
02	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			Y	-0-					27
03	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	555	3	4	9	Y	4					31
04	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	611	3	6	9	Y	5	36	1			-0-
05	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
*06	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	712	3	1	9	Y	1					1

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786

01	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			Y	-0-					9
02	700	N	490	-0-	-210 B	-0-	490	3			Y	-0-					9
03	1736	N	393	-0-	-1343 B	-0-	392	3	1	9	Y	1					10
04	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	2131	3	2	9	Y	2	6	1			6
05	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			Y	-0-					6
*06	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			Y	-0-					6

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

01	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1135	3	44	9	Y	40					120
02	952	N	627	-0-	-325 B	-0-	626	3	1	9	Y	1	28	1			93
03	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1607	3	91	9	Y	83	55	1			121
04	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1279	3	7	9	Y	6	47	1			80
05	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3			Y	-0-					80
06	1650	N	1052	-0-	-598 B	-0-	1052	3			Y	-0-	41	1			39

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

01	1023	N	917	-0-	-106 B	-0-	917	3			N	-0-					12
02	1064	N	1035	-0-	-29 B	-0-	1035	3			N	-0-					12
03	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					12
04	900	N	679	-0-	-221 B	-0-	679	3			N	-0-					12
05	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	3			N	-0-					12
*06	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	3			N	-0-					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1599	-0-	-726 B	-0-	1599	3			Y	-0-					15
02	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3			Y	-0-					15
03	1860	N	1507	-0-	-353 B	-0-	1507	3			Y	-0-					15
04	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	3			Y	-0-	2	1			13
05	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3			Y	-0-					13
06	1470	N	1427	-0-	-43 B	-0-	1424	3	3	9	Y	3					16

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
01	3968	X	2448	-0-	-1520 B	-0-	2448	3			N	-0-					52
02	3052	X	1758	-0-	-1294 B	-0-	1758	3			N	-0-					52
03	3379	X	2251	-0-	-1128 B	-0-	2251	3			N	-0-					52
04	3270	X	2366	-0-	-904 B	-0-	2366	3			N	-0-					52
05	2852	X	2160	-0-	-692 B	-0-	2160	3			N	-0-					52
06	2370	X	1625	-0-	-745 B	-0-	1625	3			N	-0-					52

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
01	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1384	2	1	9	Y	1					9
02	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	2			Y	-0-					9
03	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	2			Y	-0-					9
04	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	2			Y	-0-					9
05	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	2			Y	-0-					9
06	1500	N	1394	-0-	-106 B	-0-	1394	2			Y	-0-					9

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
01	496	X	-0-	-0-	-496 B	-0-					Y	-0-					1
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

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
01	4123	X	3816	-0-	-307 B	-0-	3816	3			N	-0-					145
02	3724	X	2807	-0-	-917 B	-0-	2807	3			N	-0-					145
03	4123	X	2433	-0-	-1690 B	-0-	2433	3			N	-0-					145
04	3690	X	3085	-0-	-605 B	-0-	3085	3			N	-0-					145
05	3813	X	3532	-0-	-281 B	-0-	3532	3			N	-0-					145
06	3690	X	2559	-0-	-1131 B	-0-	2559	3			N	-0-					145

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
01	403	N	223	-0-	-180 B	-0-	223	2			N	-0-					28
02	1008	N	340	-0-	-668 B	-0-	340	2			N	-0-					28
03	558	N	72	-0-	-486 B	-0-	72	2			N	-0-					28
04	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					28
05	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					28
*06	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					28

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
01	1860	X	1516	-0-	-344 B	-0-	1470	2	46	9	N	42					146
02	1512	N	1123	-0-	-389 B	-0-	1123	2			N	-0-					146
03	1612	N	826	-0-	-786 B	-0-	826	2			N	-0-					146
04	1470	N	861	-0-	-609 B	-0-	861	2			N	-0-					146
05	1240	N	1065	-0-	-175 B	-0-	1065	2			N	-0-					146
*06	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2			N	-0-					146

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2164	N	2164	-0-	-0-	B	-0-	2161	3	3	9	Y	3					9
02	1936	N	1936	-0-	-0-	B	-0-	1934	3	2	9	Y	2					11
03	2142	N	2142	-0-	-0-	B	-0-	2131	3	11	9	Y	10					21
04	1808	N	1808	-0-	-0-	B	-0-	1801	3	7	9	Y	6	17	1			10
05	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-	1576	3			Y	-0-					10
*06	2043	N	2043	-0-	-0-	B	-0-	2039	3	4	9	Y	4					14

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
01	1513	N	1513	-0-	-0-	B	-0-	1512	3	1	9	Y	1					3
02	1726	N	1726	-0-	-0-	B	-0-	1726	3			Y	-0-					3
03	2263	N	1973	-0-	-290	B	-0-	1972	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	B	-0-	2108	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1180	-0-	-742	B	-0-	1177	3	3	9	Y	3					3
06	1920	N	1725	-0-	-195	B	-0-	1725	3			Y	-0-					3

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13

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
01	1456	N	1456	-0-	-0-	B	-0-	1453	3	3	9	Y	3					5
02	1344	N	1270	-0-	-74	B	-0-	1268	3	2	9	Y	2					7
03	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1503	3	12	9	Y	11					18
04	1447	N	1447	-0-	-0-	B	-0-	1439	3	8	9	Y	7	21	1			4
05	1465	N	1465	-0-	-0-	B	-0-	1464	3	1	9	Y	1					5
*06	1640	N	1640	-0-	-0-	B	-0-	1631	3	9	9	Y	8					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
01	2394	N	2394	-0-	-0-	B	-0-	2386	3	8	9	Y	7					20
02	2380	X	2049	-0-	-331	B	-0-	2045	3	4	9	Y	4					24
03	3089	X	3089	-0-	-0-	B	-0-	3053	3	36	9	Y	33					57
04	2612	X	2612	-0-	-0-	B	-0-	2591	3	21	9	Y	19	57	1			19
05	2471	X	2471	-0-	-0-	B	-0-	2470	3	1	9	Y	1					20
06	3000	X	2155	-0-	-845	B	-0-	2154	3	1	9	Y	1					21

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
01	3008	X	3008	-0-	-0-	B	-0-	3006	3	2	9	Y	2					8
02	3270	X	3270	-0-	-0-	B	-0-	3269	3	1	9	Y	1					9
03	3774	X	3774	-0-	-0-	B	-0-	3764	3	10	9	Y	9					18
04	3397	X	3397	-0-	-0-	B	-0-	3391	3	6	9	Y	5	16	1			7
05	3330	X	3330	-0-	-0-	B	-0-	3330	3			Y	-0-					7
*06	3360	X	3360	-0-	-0-	B	-0-	3358	3	2	9	Y	2					9

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
01	2500	X	2500	-0-	-0-	B	-0-	2454	3	46	9	Y	42					62
02	2968	X	2087	-0-	-881	B	-0-	2087	3			Y	-0-					62
03	3308	X	3308	-0-	-0-	B	-0-	3218	3	90	9	Y	82	144	1			-0-
04	2490	X	2186	-0-	-304	B	-0-	2186	3			Y	-0-					-0-
05	2511	X	2301	-0-	-210	B	-0-	2141	3	160	9	Y	145	138	1			7
06	3210	X	2812	-0-	-398	B	-0-	2812	3			Y	-0-					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2256	N	2256	-0-	-0- B	-0-	2254	3	2	9	Y	2					10
02	2268	N	2125	-0-	-143 B	-0-	2124	3	1	9	Y	1					11
03	2449	N	2145	-0-	-304 B	-0-	2139	3	6	9	Y	5					16
04	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	2257	3	4	9	Y	4	11	1			9
05	2356	N	1764	-0-	-592 B	-0-	1764	3			Y	-0-					9
06	2070	N	1373	-0-	-697 B	-0-	1371	3	2	9	Y	2					11

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
01	2843	X	2843	-0-	-0- B	-0-	2842	3	1	9	Y	1					8
02	2493	X	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	3			Y	-0-					8
03	2875	X	2875	-0-	-0- B	-0-	2872	3	3	9	Y	3					11
04	3048	X	3048	-0-	-0- B	-0-	3046	3	2	9	Y	2	6	1			7
05	3021	X	3021	-0-	-0- B	-0-	3021	3			Y	-0-					7
*06	2929	X	2929	-0-	-0- B	-0-	2928	3	1	9	Y	1					8

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
01	2108	X	1632	-0-	-476 B	-0-	1599	3	33	9	Y	30					69
02	1932	X	1726	-0-	-206 B	-0-	1725	3	1	9	Y	1	41	1			29
03	2196	X	2196	-0-	-0- B	-0-	2132	3	64	9	Y	58	38	1			49
04	2070	X	2048	-0-	-22 B	-0-	2033	3	15	9	Y	14	39	1			24
05	1953	X	1613	-0-	-340 B	-0-	1613	3			Y	-0-					24
06	2130	X	1676	-0-	-454 B	-0-	1607	3	69	9	Y	63	70	1			17

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
01	1116	X	653	-0-	-463 B	-0-	645	3	8	9	Y	7					20
02	1072	X	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3			Y	-0-					20
03	1147	X	716	-0-	-431 B	-0-	716	3			Y	-0-	20	1			-0-
04	1110	X	614	-0-	-496 B	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
05	1178	X	533	-0-	-645 B	-0-	509	3	24	9	Y	22	21	1			1
06	1140	X	489	-0-	-651 B	-0-	489	3			Y	-0-					1

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
01	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	3			Y	-0-					22
02	1036	N	955	-0-	-81 B	-0-	955	3			Y	-0-					22
03	1147	N	899	-0-	-248 B	-0-	899	3			Y	-0-					22
04	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	3			Y	-0-	2	1			20
05	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	3			Y	-0-					20
06	870	N	613	-0-	-257 B	-0-	613	3			Y	-0-					20

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
01	837	N	198	-0-	-639 B	-0-	186	3	12	9	Y	11					67
02	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	249	3	68	9	Y	62					129
03	434	N	357	-0-	-77 B	-0-	357	3			Y	-0-					129
04	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	937	3	52	9	Y	47	175	1			1
05	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			Y	-0-					1
06	360	N	139	-0-	-221 B	-0-	139	3			Y	-0-					1

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
01	2404	X	2404	-0-	-0- B	-0-	2337	3	67	9	Y	61					142
02	2688	X	2111	-0-	-577 B	-0-	2109	3	2	9	Y	2	71	1			73
03	2976	X	2059	-0-	-917 B	-0-	1975	3	84	9	Y	76	50	1			99
04	2880	X	2386	-0-	-494 B	-0-	2368	3	18	9	Y	16	64	1			51
05	2325	N	1953	-0-	-372 B	-0-	1953	3			Y	-0-					51
*06	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	2170	3			Y	-0-	4	1			47

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1090	-0-	-181 B	-0-	1084	2	6	9	Y	5					28
02	1204	N	820	-0-	-384 B	-0-	816	2	4	9	Y	4					32
03	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1291	2	6	9	Y	5					37
04	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1230	2	4	9	Y	4					41
05	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1124	2	1	9	Y	1					42
06	1260	N	986	-0-	-274 B	-0-	983	2	3	9	Y	3					45

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
01	3472	X	1929	-0-	-1543 B	-0-	1929	3			Y	-0-					22
02	2220	X	2220	-0-	-0- B	-0-	2220	3			Y	-0-					22
03	1736	X	1413	-0-	-323 B	-0-	1413	3			Y	-0-					22
04	2132	X	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	3			Y	-0-					22
05	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	3			Y	-0-					22
*06	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	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
01	1798	N	1323	-0-	-475 B	-0-	1319	3	4	9	Y	4					33
02	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1299	3	20	9	Y	18					51
03	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			Y	-0-					51
04	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1319	3	4	9	Y	4	13	1			42
05	3478	X	3478	-0-	-0- B	-0-	3478	3			Y	-0-					42
*06	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3			Y	-0-					42

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1647	-0-	-213 B	-0-	1646	3	1	9	Y	1					91
02	1568	N	1511	-0-	-57 B	-0-	1511	3			Y	-0-					91
03	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	3			Y	-0-	4	1			87
04	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950	3			Y	-0-					87
05	1674	N	1597	-0-	-77 B	-0-	1597	3			Y	-0-	4	1			83
*06	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780	3			Y	-0-	4	1			83

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	1973	-0-	-3545 B	-0-	1973	3			N	-0-					30
02	4984	X	2431	-0-	-2553 B	-0-	2420	3	11	9	N	10					40
03	5363	X	1601	-0-	-3762 B	-0-	1601	3			N	-0-					40
04	4920	X	1551	-0-	-3369 B	-0-	1551	3			N	-0-					40
05	3565	X	1445	-0-	-2120 B	-0-	1445	3			N	-0-					40
06	2610	X	1336	-0-	-1274 B	-0-	1336	3			N	-0-					40

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					76
*06	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			Y	-0-					76

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085

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
JAKUBIK			WELL #: 6H		RRCID -> 235448		COMPL. DATE 09/19/2007					TOTAL DEPTH 12169		PERF.12624 - 14675				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	166	1			12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
06	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				
01	16058	X	13154	-0-	-2904	B	-0-	13137	3	17	9	Y	15					31
02	14280	X	13251	-0-	-1029	B	-0-	13240	3	11	9	Y	10					41
03	15810	X	14085	-0-	-1725	B	-0-	14021	3	64	9	Y	58					99
04	15270	X	13960	-0-	-1310	B	-0-	13916	3	44	9	Y	40	116	1			23
05	14725	X	14120	-0-	-605	B	-0-	14117	3	3	9	Y	3					26
06	14190	X	13272	-0-	-918	B	-0-	13259	3	13	9	Y	12					38
DYER			WELL #: 3H		RRCID -> 238985		COMPL. DATE 05/27/2008					TOTAL DEPTH 11848		PERF.11734 - 14688				
01	14663	X	14265	-0-	-398	B	-0-	14253	3	12	9	Y	11					28
02	12880	X	12677	-0-	-203	B	-0-	12670	3	7	9	Y	6					34
03	15717	X	12890	-0-	-2827	B	-0-	12851	3	39	9	Y	35					69
04	15210	X	13498	-0-	-1712	B	-0-	13469	3	29	9	Y	26	75	1			20
05	15717	X	13657	-0-	-2060	B	-0-	13655	3	2	9	Y	2					22
06	13800	X	12744	-0-	-1056	B	-0-	12732	3	12	9	Y	11					33
NORTHCUTT GU			WELL #: 4H		RRCID -> 243761		COMPL. DATE 10/06/2008					TOTAL DEPTH 12002		PERF.12543 - 14897				
01	11656	X	10395	-0-	-1261	B	-0-	10212	3	183	9	N	166	192	1			82
02	10528	X	9665	-0-	-863	B	-0-	9503	3	162	9	N	147					229
03	11656	X	10349	-0-	-1307	B	-0-	10189	3	160	9	N	145	193	1			181
04	10890	X	10103	-0-	-787	B	-0-	9862	3	241	9	N	219	190	1			210
05	10881	X	8366	-0-	-2515	B	-0-	8214	3	152	9	N	138	186	1			162
06	10350	X	8312	-0-	-2038	B	-0-	8158	3	154	9	N	140	189	1			113
RUCKER, WL GU 1			WELL #: 5H		RRCID -> 243764		COMPL. DATE 04/30/2008					TOTAL DEPTH 12077		PERF.12484 - 14758				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	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				
01	11811	X	10009	-0-	-1802	B	-0-	9830	3	179	9	N	163	172	1			31
02	10220	X	9333	-0-	-887	B	-0-	9214	3	119	9	N	108					139
03	10819	X	10012	-0-	-807	B	-0-	9903	3	109	9	N	99	189	1			49
04	10470	X	8864	-0-	-1606	B	-0-	8637	3	227	9	N	206	190	1			65
05	10323	X	8552	-0-	-1771	B	-0-	8535	3	17	9	N	15					80
*06	10365	X	10365	-0-	-0-	B	-0-	10211	2	154	9	N	140					220
STEPHENS GU			WELL #: 2H		RRCID -> 248285		COMPL. DATE 12/15/2008					TOTAL DEPTH 12048		PERF.12444 - 14030				
01	5952	X	4761	-0-	-1191	B	-0-	4761	3			N	-0-					176
02	4956	X	3794	-0-	-1162	B	-0-	3794	3			N	-0-					176
03	7019	X	7019	-0-	-0-	B	-0-	7019	3			N	-0-					176
04	5330	X	5330	-0-	-0-	B	-0-	5330	3			N	-0-					176
05	5487	X	4522	-0-	-965	B	-0-	4492	3	30	9	N	27					203
06	5310	X	3735	-0-	-1575	B	-0-	3724	3	11	9	N	10	183	1			30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	11923	-0-	-2027 B	-0-	11667	3	256	9	N	233	368	1			32
02	12096	X	10719	-0-	-1377 B	-0-	10688	3	31	9	N	28					60
03	13206	X	12696	-0-	-510 B	-0-	12529	3	167	9	N	152	187	1			25
04	11708	X	11708	-0-	-0- B	-0-	11625	3	83	9	N	75					100
05	11935	X	10687	-0-	-1248 B	-0-	10389	3	298	9	N	271	191	1			180
06	12300	X	10417	-0-	-1883 B	-0-	10373	3	44	9	N	40					220

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
01	27869	X	24631	-0-	-3238 B	-0-	24309	3	322	9	N	293	190	1			160
02	24444	X	22603	-0-	-1841 B	-0-	22310	3	293	9	N	266	306	1			120
03	26226	X	23509	-0-	-2717 B	-0-	23360	3	149	9	N	135					255
04	24960	X	23586	-0-	-1374 B	-0-	23323	3	263	9	N	239	384	1			110
05	25172	X	22953	-0-	-2219 B	-0-	22733	3	220	9	N	200	188	1			122
*06	26660	X	26660	-0-	-0- B	-0-	26271	3	389	9	N	354	380	1			96

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
01	13356	X	13356	-0-	-0- B	-0-	13116	3	240	9	N	218	383	1			35
02	11032	X	8985	-0-	-2047 B	-0-	8839	3	146	9	N	133					168
03	12214	X	9371	-0-	-2843 B	-0-	9242	3	129	9	N	117	196	1			89
04	12930	X	9978	-0-	-2952 B	-0-	9686	3	292	9	N	265	190	1			164
05	13361	X	6554	-0-	-6807 B	-0-	6508	3	46	9	N	42					206
06	12930	X	6215	-0-	-6715 B	-0-	6101	3	114	9	N	104	191	1			119

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
01	15376	X	14465	-0-	-911 B	-0-	14082	3	383	9	N	348	183	1			230
02	14224	X	10319	-0-	-3905 B	-0-	10117	3	202	9	N	184	380	1			34
03	15748	X	11004	-0-	-4744 B	-0-	10791	3	213	9	N	194	188	1			40
04	15240	X	10528	-0-	-4712 B	-0-	10355	3	173	9	N	157					197
05	14570	X	7752	-0-	-6818 B	-0-	7568	3	184	9	N	167	177	1			187
06	14010	X	8220	-0-	-5790 B	-0-	8037	3	183	9	N	166	191	1			162

CHARGER OIL & GAS, LLC 146366
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	173	-0-	-230 B	-0-	143	2	30	9	N	27					172
02	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	364	2	59	9	N	54	164	1			62
03	496	N	430	-0-	-66 B	-0-	410	2	20	9	N	18					80
04	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	465	2	17	9	N	15					95
05	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	651	2	110	9	N	100					195
*06	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	483	2	116	9	N	105	176	1			124

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4293	-0-	-78 B	-0-	4270	2	23	9	N	21	4	8			117
02	3871	X	3871	-0-	-0- B	-0-	3805	2	66	9	N	60	141	1	3	8	33
03	4402	X	4172	-0-	-230 B	-0-	4153	2	19	9	N	17	2	8			48
04	4230	X	3862	-0-	-368 B	-0-	3849	2	13	9	N	12					60
05	4371	X	3940	-0-	-431 B	-0-	3863	2	77	9	N	70	74	1	3	8	53
06	4140	X	3708	-0-	-432 B	-0-	3683	2	25	9	N	23	4	8			72

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CHARGER OIL & GAS, LLC //CONT.// 146366
SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	453	-0-	-12 B	-0-	428	2	25	9	N	23	1	8			97
02	420	N	380	-0-	-40 B	-0-	376	2	4	9	N	4	1	8			100
03	589	N	383	-0-	-206 B	-0-	372	2	11	9	N	10					110
04	450	N	342	-0-	-108 B	-0-	327	2	15	9	N	14					124
05	434	N	427	-0-	-7 B	-0-	424	2	3	9	N	3					127
06	360	N	263	-0-	-97 B	-0-	254	2	9	9	N	8					135

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
01	775	N	762	-0-	-13 B	-0-	762	2			N	-0-					65
02	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	186	1	755	2	N	-0-					65
03	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	214	1	645	2	N	-0-					65
04	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	232	1	521	2	N	-0-					65
05	1054	N	685	-0-	-369 B	-0-	278	1	407	2	N	-0-					65
06	840	N	436	-0-	-404 B	-0-	202	1	234	2	N	-0-					65

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
01	412922	X	36975	-0-	-375947 B	-0-	3410	1	33245	2	N	291	194	1	31	8	165
							320	9									
02	60228	X	28026	-0-	-32202 B	-0-	3080	1	24674	2	N	247	188	1	39	8	185
							272	9									
03	54188	X	31505	-0-	-22683 B	-0-	3410	1	27740	2	N	323	385	1	33	8	90
							355	9									
04	45060	X	29761	-0-	-15299 B	-0-	3300	1	26120	2	N	310	193	1	40	8	167
							341	9									
05	41447	X	28777	-0-	-12670 B	-0-	3410	1	25068	2	N	272	368	1	31	8	40
							299	9									
*06	35790	X	26171	-0-	-9619 B	-0-	3300	1	22706	2	N	150					190
							165	9									

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
03	0		4685	-0-	4685 B	4685	4685	2			N	-0-					-0-
*04	133100	X	128415	-0-	-4685 B	-0-	127103	2	1312	9	N	1193	940	1	33	8	220
05	159991	X	106571	-0-	-53420 B	-0-	104433	2	2138	9	N	1944	2055	1	21	8	88
06	154830	X	80241	-0-	-74589 B	-0-	78736	2	1505	9	N	1368	1270	1	11	8	175

FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. 288500
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
01	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	1	1	1805	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1624	-0-	-56 B	-0-	1	1	1623	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1401	-0-	-397 B	-0-	1	1	1400	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1573	-0-	-167 B	-0-	1	1	1572	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1674	-0-	-124 B	-0-	1	1	1673	2	N	-0-					-0-
*06	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	1	1	1555	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. //CONT.// 288500
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	794	N	794	-0-		-0-	B	-0-		1 8	1 9	785	2	N	7					120
02	728	N	718	-0-		-10	B	-0-		1 11	1 9	706	2	N	10					130
03	775	N	618	-0-		-157	B	-0-		1 8	1 9	609	2	N	7					137
04	780	N	691	-0-		-89	B	-0-		1 7	1 9	683	2	N	6					143
05	806	N	734	-0-		-72	B	-0-		1 6	1 9	727	2	N	5					148
*06	680	N	680	-0-		-0-	B	-0-		1 3	1 9	676	2	N	3					151

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1054	-0-		-0-	B	-0-		1 151	1 9	902	2	N	137	165	1			51
02	952	N	918	-0-		-34	B	-0-		1 106	1 9	811	2	N	96					147
03	1054	N	824	-0-		-230	B	-0-		1 123	1 9	700	2	N	112	159	1			100
04	1020	N	945	-0-		-75	B	-0-		1 158	1 9	786	2	N	144	169	1			75
05	1023	N	998	-0-		-25	B	-0-		1 161	1 9	836	2	N	146	159	1			62
*06	866	N	866	-0-		-0-	B	-0-		1 88	1 9	777	2	N	80					142

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	558	-0-		-31	B	-0-		1 86	1 9	471	2	N	78					128
02	512	N	512	-0-		-0-	B	-0-		1 88	1 9	423	2	N	80					208
03	589	N	389	-0-		-200	B	-0-		1 23	1 9	365	2	N	21	177	1			52
04	540	N	458	-0-		-82	B	-0-		1 47	1 9	410	2	N	43					95
05	592	N	592	-0-		-0-	B	-0-		1 155	1 9	436	2	N	141	172	1			64
*06	441	N	441	-0-		-0-	B	-0-		1 34	1 9	406	2	N	31					95

RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1771	N	1771	-0-		-0-	B	-0-		1 397	1 9	1373	2	N	361	344	1			210
02	1652	N	1548	-0-		-104	B	-0-		1 312	1 9	1235	2	N	284	352	1			142
03	1736	N	1416	-0-		-320	B	-0-		1 350	1 9	1065	2	N	318	339	1			121
04	1710	N	1597	-0-		-113	B	-0-		1 400	1 9	1196	2	N	364	351	1			134
05	1732	N	1732	-0-		-0-	B	-0-		1 458	1 9	1273	2	N	416	340	1			210
*06	1456	N	1456	-0-		-0-	B	-0-		1 272	1 9	1183	2	N	247	319	1			138

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1079	-0-	-533 B	-0-	37	1	1041	3	N	1	1	8			11
							1	9									
02	1624	N	1294	-0-	-330 B	-0-	42	1	1227	3	N	23					34
							25	9									
03	1984	N	1713	-0-	-271 B	-0-	61	1	1612	3	N	36					70
							40	9									
04	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	41	1	1353	3	N	3	2	8			71
							3	9									
05	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	53	1	1553	3	N	16	5	8			82
							18	9									
*06	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	50	1	1637	3	N	1	1	8			82
							1	9									

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

01	1364	N	725	-0-	-639 B	-0-	723	2	2	9	Y	2	1	8			21
02	840	N	798	-0-	-42 B	-0-	792	2	6	9	Y	5	2	8			24
03	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	828	2	1	9	Y	1					25
04	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	2			Y	-0-					25
05	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	2			Y	-0-					25
*06	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	2129	2			Y	-0-					25

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

01	682	N	568	-0-	-114 B	-0-	568	2			Y	-0-					25
02	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			Y	-0-					25
03	1147	N	643	-0-	-504 B	-0-	642	2	1	9	Y	1					26
04	540	N	488	-0-	-52 B	-0-	488	2			Y	-0-					26
05	713	N	581	-0-	-132 B	-0-	581	2			Y	-0-					26
06	630	N	523	-0-	-107 B	-0-	523	2			Y	-0-					26

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

01	1426	N	1187	-0-	-239 B	-0-	1187	2			Y	-0-					20
02	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	2			Y	-0-					20
03	1240	N	1096	-0-	-144 B	-0-	1096	2			Y	-0-					20
04	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	2			Y	-0-					20
05	1395	N	1126	-0-	-269 B	-0-	1126	2			Y	-0-					20
*06	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	2			Y	-0-					20

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. 501545

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	679	-0-	-3	B	-0-	36	1	641	2	N	2					107
								2	9									
02	616	N	601	-0-	-15	B	-0-	32	1	569	2	N	-0-					107
03	682	N	562	-0-	-120	B	-0-	31	1	531	2	N	-0-					107
04	660	N	295	-0-	-365	B	-0-	16	1	279	2	N	-0-					107
05	651	N	531	-0-	-120	B	-0-	35	1	496	2	N	-0-					107
*06	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	44	1	612	2	N	-0-					107

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	297	-0-	-44	B	-0-	16	1	280	2	Y	1					39
								1	9									
02	336	N	263	-0-	-73	B	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					39
03	310	N	279	-0-	-31	B	-0-	16	1	263	2	Y	-0-					39
04	300	N	266	-0-	-34	B	-0-	14	1	251	2	Y	1					40
								1	9									
05	279	N	250	-0-	-29	B	-0-	16	1	234	2	Y	-0-					40
*06	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	23	1	323	2	Y	-0-					40

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
01	1426	N	1239	-0-	-187	B	-0-	66	1	1172	2	Y	1	1	1			55
								1	9									
02	1400	N	1052	-0-	-348	B	-0-	55	1	997	2	Y	-0-					55
03	1519	N	1392	-0-	-127	B	-0-	78	1	1314	2	Y	-0-					55
04	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1222	2	Y	-0-					55
05	1440	N	1440	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1340	2	Y	5					60
								6	9									
*06	1444	N	1444	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1344	2	Y	3					63
								3	9									

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
01	1457	N	1336	-0-	-121	B	-0-	71	1	1265	2	N	-0-					102
02	1288	N	1250	-0-	-38	B	-0-	66	1	1184	2	N	-0-					102
03	1395	N	1376	-0-	-19	B	-0-	77	1	1299	2	N	-0-					102
04	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1270	2	N	15					117
								17	9									
05	1395	N	1270	-0-	-125	B	-0-	80	1	1135	2	N	50					167
								55	9									
*06	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1255	2	N	10					177
								11	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
01	93	N	68	-0-	-25	B	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					3
02	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					Y	-0-					3
03	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					3
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	8	-0-	-82	B	-0-	6	2	2	9	Y	2					2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1178	N	1162	-0-	-16 B	-0-	62	1	1100	2	Y	-0-					141
02	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	60	1	1083	2	Y	27	134	1			34
							30	9									
03	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	71	1	1194	2	Y	-0-					34
04	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	65	1	1169	2	Y	24					58
							26	9									
05	1302	N	962	-0-	-340 B	-0-	63	1	899	2	Y	-0-					58
06	1230	N	623	-0-	-607 B	-0-	41	1	565	2	Y	15					73
							17	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
01	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	58	1	1034	2	N	-0-					17
02	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	51	1	917	2	N	-0-					17
03	992	N	962	-0-	-30 B	-0-	54	1	908	2	N	-0-					17
04	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	53	1	941	2	N	-0-					17
05	992	N	913	-0-	-79 B	-0-	60	1	853	2	N	-0-					17
*06	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	69	1	954	2	N	-0-					17

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
01	1271	N	524	-0-	-747 B	-0-	32	1	492	2	N	-0-					154
02	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	77	1	1318	2	N	-0-					154
03	1488	N	1462	-0-	-26 B	-0-	85	1	1365	2	N	11					165
							12	9									
04	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	90	1	1529	2	N	10					175
							11	9									
05	1550	N	1523	-0-	-27 B	-0-	104	1	1419	2	N	-0-					175
06	1410	N	1216	-0-	-194 B	-0-	84	1	1132	2	N	-0-					175

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
01	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	81	1	1449	2	N	78					108
							86	9									
02	1428	N	1362	-0-	-66 B	-0-	72	1	1290	2	N	-0-					108
03	1550	N	1538	-0-	-12 B	-0-	84	1	1415	2	N	35					143
							39	9									
04	1560	N	1462	-0-	-98 B	-0-	78	1	1384	2	N	-0-					143
05	1519	N	1371	-0-	-148 B	-0-	90	1	1281	2	N	-0-					143
*06	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	100	1	1388	2	N	34					177
							37	9									

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
01	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	43	1	688	2	N	7					117
							8	9									
02	896	N	800	-0-	-96 B	-0-	46	1	752	2	N	2					119
							2	9									
03	992	N	870	-0-	-122 B	-0-	52	1	809	2	N	8					127
							9	9									
04	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	48	1	806	2	N	5					132
							6	9									
05	899	N	781	-0-	-118 B	-0-	51	1	719	2	N	10					142
							11	9									
06	840	N	805	-0-	-35 B	-0-	54	1	751	2	N	-0-	125	1			17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	B	6	2			N	-0-					20
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	B	6	2			N	-0-					20
03	11	N	6	-0-	-5	-0-	B	6	2			N	-0-					20
04	6	N	4	-0-	-2	-0-	B	4	2			N	-0-					20
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	B	6	2			N	-0-					20
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-	B					N	-0-					20

WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	B	169	1	3006	2	N	45	158	1			135
								50	9									
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	B	148	1	2668	2	N	40					175
								44	9									
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	B	170	1	2872	2	N	36					211
								40	9									
04	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	B	133	1	2370	2	N	41	174	1	1	8	77
								45	9									
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	B	188	1	2670	2	N	40					117
								44	9									
*06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	B	193	1	2679	2	N	40					157
								44	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105991 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11845 - 12140

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-37				Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-37				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-37				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-37				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-37				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-37				Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	B	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	B	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	B	117	1	2089	2	Y	-0-					-0-
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	B	165	1	2347	2	Y	-0-					-0-
*06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	B	148	1	2040	2	Y	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

01	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	B	62	1	1110	2	Y	-0-					22
02	1092	N	1063	-0-	-29	-0-	B	56	1	1007	2	Y	-0-					22
03	1209	N	870	-0-	-339	-0-	B	49	1	821	2	Y	-0-					22
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	B	68	1	1205	2	Y	1					23
								1	9									
05	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	B	70	1	1000	2	Y	4					27
								4	9									
*06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	B	73	1	1017	2	Y	2					29
								2	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	B	-0-				N	-0-					37
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-	B	-0-				N	-0-					37
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	B	7	1	53	2	N	-0-					37
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	B	14	1	179	2	N	-0-					37
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	B	4	1	2	2	N	-0-					37
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	B	4	1			N	-0-					37

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1369	N	1369	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1265	2	N	30					143
								33	9									
02	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1261	2	N	17	90	1			70
								19	9									
03	1396	N	1396	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1291	2	N	26					96
								29	9									
04	1584	N	1584	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1471	2	N	28	1	8			123
								31	9									
05	1396	N	1396	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1281	2	N	23					146
								25	9									
*06	1480	N	1480	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1360	2	N	20	1	1			165
								22	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

01	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	36	1	638	2	N	9					164
								10	9									
02	644	N	642	-0-	-2	B	-0-	33	1	589	2	N	18					182
								20	9									
03	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	42	1	710	2	N	5					187
								6	9									
04	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	35	1	634	2	N	8					195
								9	9									
05	713	N	639	-0-	-74	B	-0-	41	1	589	2	N	8	179	1			24
								9	9									
06	720	N	689	-0-	-31	B	-0-	46	1	634	2	N	8					32
								9	9									

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

01	1023	N	948	-0-	-75	B	-0-	49	1	877	2	N	20					107
								22	9									
02	896	N	875	-0-	-21	B	-0-	45	1	819	2	N	10	89	1			28
								11	9									
03	1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1002	2	N	20					48
								22	9									
04	930	N	916	-0-	-14	B	-0-	48	1	849	2	N	17					65
								19	9									
05	961	N	816	-0-	-145	B	-0-	53	1	749	2	N	13					78
								14	9									
06	1050	N	877	-0-	-173	B	-0-	58	1	800	2	N	17					95
								19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-		-0-	B	-0-	41	1	723	2	Y	5					24
									6	9									
02	700	N	684	-0-		-16	B	-0-	36	1	641	2	Y	6					30
									7	9									
03	775	N	750	-0-		-25	B	-0-	42	1	701	2	Y	6					36
									7	9									
04	750	N	737	-0-		-13	B	-0-	39	1	690	2	Y	7					43
									8	9									
05	744	N	669	-0-		-75	B	-0-	44	1	622	2	Y	3	42	1			4
									3	9									
*06	741	N	741	-0-		-0-	B	-0-	49	1	683	2	Y	8					12
									9	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
01	930	N	903	-0-		-27	B	-0-	47	1	837	2	Y	17					19
									19	9									
02	800	N	800	-0-		-0-	B	-0-	42	1	750	2	Y	7					26
									8	9									
03	920	N	920	-0-		-0-	B	-0-	51	1	869	2	Y	-0-					26
04	873	N	873	-0-		-0-	B	-0-	46	1	825	2	Y	2	25	1			3
									2	9									
05	899	N	835	-0-		-64	B	-0-	54	1	761	2	Y	18					21
									20	9									
06	900	N	872	-0-		-28	B	-0-	58	1	811	2	Y	3					24
									3	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	492	-0-		-4	B	-0-	26	1	466	2	Y	-0-					29
02	613	N	613	-0-		-0-	B	-0-	31	1	552	2	Y	27	45	1			11
									30	9									
03	681	N	681	-0-		-0-	B	-0-	38	1	643	2	Y	-0-					11
04	686	N	686	-0-		-0-	B	-0-	35	1	626	2	Y	23					34
									25	9									
05	682	N	652	-0-		-30	B	-0-	43	1	609	2	Y	-0-					34
*06	789	N	789	-0-		-0-	B	-0-	52	1	720	2	Y	15					49
									17	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	950	-0-		-104	B	-0-	50	1	893	2	N	6					105
									7	9									
02	1008	N	950	-0-		-58	B	-0-	50	1	894	2	N	5					110
									6	9									
03	1009	N	1009	-0-		-0-	B	-0-	56	1	947	2	N	5					115
									6	9									
04	1043	N	1043	-0-		-0-	B	-0-	55	1	978	2	N	9					124
									10	9									
05	1054	N	941	-0-		-113	B	-0-	62	1	879	2	N	-0-					124
06	990	N	955	-0-		-35	B	-0-	64	1	884	2	N	6					130
									7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1504	N	1504	-0-		-0- B	-0-	79	1	1410	2	N	14					87
								15	9									
02	1400	N	1338	-0-		-62 B	-0-	70	1	1253	2	N	14					101
								15	9									
03	1550	N	1424	-0-		-126 B	-0-	79	1	1338	2	N	6					107
								7	9									
04	1470	N	1378	-0-		-92 B	-0-	72	1	1289	2	N	15					122
								17	9									
05	1488	N	1269	-0-		-219 B	-0-	83	1	1177	2	N	8					130
								9	9									
06	1380	N	1342	-0-		-38 B	-0-	90	1	1244	2	N	7					137
								8	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1343	-0-		-114 B	-0-	71	1	1262	2	N	9					72
								10	9									
02	1288	N	1241	-0-		-47 B	-0-	65	1	1173	2	N	3					75
								3	9									
03	1426	N	1377	-0-		-49 B	-0-	77	1	1297	2	N	3					78
								3	9									
04	1314	N	1314	-0-		-0- B	-0-	70	1	1240	2	N	4					82
								4	9									
05	1364	N	1156	-0-		-208 B	-0-	76	1	1074	2	N	5					87
								6	9									
06	1320	N	1291	-0-		-29 B	-0-	87	1	1203	2	N	1					88
								1	9									

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	587	-0-		-374 B	-0-	31	1	556	2	N	-0-					102
02	1008	N	606	-0-		-402 B	-0-	32	1	574	2	N	-0-					102
03	1240	N	823	-0-		-417 B	-0-	46	1	777	2	N	-0-					102
04	947	N	947	-0-		-0- B	-0-	50	1	894	2	N	3					105
								3	9									
05	1123	N	1123	-0-		-0- B	-0-	74	1	1049	2	N	-0-					105
*06	1042	N	1042	-0-		-0- B	-0-	70	1	972	2	N	-0-					105

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2275	-0-		-19 B	-0-	120	1	2141	2	Y	13	39	1			14
								14	9									
02	2128	N	1960	-0-		-168 B	-0-	103	1	1845	2	Y	11					25
								12	9									
03	2306	N	2306	-0-		-0- B	-0-	128	1	2154	2	Y	22					47
								24	9									
04	2190	N	2190	-0-		-0- B	-0-	116	1	2066	2	Y	7	43	1			11
								8	9									
05	2170	N	2014	-0-		-156 B	-0-	131	1	1865	2	Y	16					27
								18	9									
06	2220	N	2163	-0-		-57 B	-0-	145	1	2009	2	Y	8					35
								9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	2449	X	2118	-0-	-331	B	-0-		112	1	1993	2	Y	12	29	1			19
									13	9									
02	1932	N	1879	-0-	-53	B	-0-		98	1	1769	2	Y	11					30
									12	9									
03	2040	N	2040	-0-	-0-	B	-0-		113	1	1912	2	Y	14	30	1			14
									15	9									
04	2040	N	2004	-0-	-36	B	-0-		105	1	1882	2	Y	15					29
									17	9									
05	2077	N	1802	-0-	-275	B	-0-		118	1	1676	2	Y	7					36
									8	9									
06	1980	N	1929	-0-	-51	B	-0-		129	1	1794	2	Y	5	30	1			11
									6	9									

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
01	1364	N	1360	-0-	-4	B	-0-		72	1	1276	2	N	11	170	1			20
									12	9									
02	1260	N	1229	-0-	-31	B	-0-		64	1	1157	2	N	7					27
									8	9									
03	1364	N	1311	-0-	-53	B	-0-		73	1	1227	2	N	10					37
									11	9									
04	1320	N	1276	-0-	-44	B	-0-		67	1	1198	2	N	10					47
									11	9									
05	1364	N	1108	-0-	-256	B	-0-		72	1	1027	2	N	8					55
									9	9									
*06	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-		85	1	1176	2	N	7					62
									8	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1550	N	1461	-0-	-89	B	-0-		78	1	1383	2	N	-0-					23
02	1428	N	1328	-0-	-100	B	-0-		70	1	1254	2	N	4					27
									4	9									
03	1488	N	1471	-0-	-17	B	-0-		80	1	1347	2	N	40					67
									44	9									
04	1410	N	1382	-0-	-28	B	-0-		72	1	1282	2	N	25					92
									28	9									
05	1457	N	1110	-0-	-347	B	-0-		73	1	1031	2	N	5					97
									6	9									
06	1410	N	1119	-0-	-291	B	-0-		75	1	1044	2	N	-0-					97

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. 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
01	713	N	653	-0-	-60	B	-0-		35	1	618	2	N	-0-					121
02	904	N	904	-0-	-0-	B	-0-		47	1	854	2	N	3					124
									3	9									
03	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-		54	1	912	2	N	-0-					124
04	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-		55	1	990	2	N	6					130
									7	9									
05	1047	N	1047	-0-	-0-	B	-0-		69	1	978	2	N	-0-					130
*06	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-		75	1	1042	2	N	53	1	1			182
									58	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	66	1	1181	2	N	2					97
							2	9									
02	1232	N	981	-0-	-251 B	-0-	51	1	916	2	N	13					110
							14	9									
03	1364	N	949	-0-	-415 B	-0-	53	1	888	2	N	7					117
							8	9									
04	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	65	1	1161	2	N	28	1	8			144
							31	9									
05	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	78	1	1103	2	N	3					147
							3	9									
*06	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	117	1	1619	2	N	23	2	1			168
							25	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

01	1550	N	1519	-0-	-31 B	-0-	81	1	1438	2	N	-0-					18
02	1456	N	1369	-0-	-87 B	-0-	72	1	1297	2	N	-0-					18
03	1550	N	1413	-0-	-137 B	-0-	79	1	1334	2	N	-0-					18
04	1470	N	1308	-0-	-162 B	-0-	69	1	1235	2	N	4					22
							4	9									
05	1519	N	1260	-0-	-259 B	-0-	83	1	1177	2	N	-0-					22
06	1380	N	1330	-0-	-50 B	-0-	89	1	1234	2	N	6					28
							7	9									

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

01	1395	N	1336	-0-	-59 B	-0-	71	1	1265	2	N	-0-					82
02	1288	N	1218	-0-	-70 B	-0-	64	1	1153	2	N	1					83
							1	9									
03	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	73	1	1231	2	N	-0-					83
04	1290	N	1263	-0-	-27 B	-0-	67	1	1194	2	N	2					85
							2	9									
05	1364	N	1210	-0-	-154 B	-0-	79	1	1125	2	N	5					90
							6	9									
*06	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	86	1	1191	2	N	-0-					90

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

01	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	83	1	1476	2	Y	29					81
							32	9									
02	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	77	1	1387	2	Y	2					83
							2	9									
03	1581	N	1525	-0-	-56 B	-0-	85	1	1434	2	Y	5					88
							6	9									
04	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	82	1	1471	2	Y	4					92
							4	9									
05	1612	N	1228	-0-	-384 B	-0-	81	1	1147	2	Y	-0-					92
06	1470	N	1175	-0-	-295 B	-0-	78	1	1088	2	Y	8					100
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2070	N	2070	-0-		-0-	B	-0-	103	1	1843	2	Y	113					147
									124	9									
02	1820	N	1612	-0-		-208	B	-0-	81	1	1461	2	Y	64	176	1			35
									70	9									
03	1984	N	1778	-0-		-206	B	-0-	97	1	1645	2	Y	33					68
									36	9									
04	2010	N	1430	-0-		-580	B	-0-	75	1	1333	2	Y	20	1	8			87
									22	9									
05	1798	N	1296	-0-		-502	B	-0-	85	1	1211	2	Y	-0-	86	1			1
06	1710	N	1016	-0-		-694	B	-0-	69	1	947	2	Y	-0-	1	1			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2746	-0-		-478	B	-0-	145	1	2590	2	Y	10					60
									11	9									
02	2800	X	2524	-0-		-276	B	-0-	132	1	2381	2	Y	10	59	1			11
									11	9									
03	3069	X	3019	-0-		-50	B	-0-	167	1	2811	2	Y	37					48
									41	9									
04	2820	X	2702	-0-		-118	B	-0-	143	1	2544	2	Y	14	1	8			61
									15	9									
05	2883	X	2327	-0-		-556	B	-0-	152	1	2153	2	Y	20	54	1			27
									22	9									
06	2910	X	2508	-0-		-402	B	-0-	168	1	2328	2	Y	11	1	1			37
									12	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2379	N	2379	-0-		-0-	B	-0-	128	1	2219	2	Y	29					73
									32	9									
02	2258	N	2258	-0-		-0-	B	-0-	122	1	2125	2	Y	10					83
									11	9									
03	2530	N	2530	-0-		-0-	B	-0-	142	1	2323	2	Y	59	76	1			66
									65	9									
04	2386	N	2386	-0-		-0-	B	-0-	128	1	2215	2	Y	39	1	8			104
									43	9									
05	2511	N	2265	-0-		-246	B	-0-	144	1	1986	2	Y	123	196	1			31
									135	9									
06	2460	N	2362	-0-		-98	B	-0-	159	1	2175	2	Y	25	1	1			55
									28	9									

BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1950	-0-		-499	B	-0-	104	1	1789	2	Y	52	111	1			31
									57	9									
02	2044	N	2032	-0-		-12	B	-0-	110	1	1912	2	Y	9					40
									10	9									
03	2301	N	2301	-0-		-0-	B	-0-	132	1	2161	2	Y	7					47
									8	9									
04	2063	N	2063	-0-		-0-	B	-0-	111	1	1912	2	Y	36	1	8			82
									40	9									
05	2323	N	2323	-0-		-0-	B	-0-	156	1	2155	2	Y	11					93
									12	9									
*06	2349	N	2349	-0-		-0-	B	-0-	158	1	2151	2	Y	36	118	1			11
									40	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	598	-0-	-766 B	-0-	32	1	566	2	N	-0-			130
02	1204	N	530	-0-	-674 B	-0-	28	1	502	2	N	-0-			130
03	620	N	523	-0-	-97 B	-0-	29	1	494	2	N	-0-			130
04	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	32	1	569	2	N	4			134
							4	9							
05	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	62	1	875	2	N	30			164
							33	9							
*06	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	74	1	1031	2	N	1			165
							1	9							

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1519	-0-	-31 B	-0-	81	1	1438	2	N	-0-			103
02	1428	N	1306	-0-	-122 B	-0-	69	1	1237	2	N	-0-			103
03	1550	N	1449	-0-	-101 B	-0-	80	1	1345	2	N	22			125
							24	9							
04	1470	N	1452	-0-	-18 B	-0-	77	1	1367	2	N	7			132
							8	9							
05	1457	N	1294	-0-	-163 B	-0-	84	1	1193	2	N	15			147
							17	9							
06	1410	N	1401	-0-	-9 B	-0-	93	1	1294	2	N	13			160
							14	9							

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	70	1	1242	2	N	-0-			85
02	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	57	1	1024	2	N	-0-			85
03	1395	N	1344	-0-	-51 B	-0-	75	1	1269	2	N	-0-			85
04	1260	N	1252	-0-	-8 B	-0-	66	1	1184	2	N	2			87
							2	9							
05	1209	N	1142	-0-	-67 B	-0-	75	1	1065	2	N	2			89
							2	9							
06	1290	N	1263	-0-	-27 B	-0-	85	1	1178	2	N	-0-			89

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2185	-0-	-171 B	-0-	113	1	2020	2	Y	47	126 1		42
							52	9							
02	2324	X	2156	-0-	-168 B	-0-	112	1	2023	2	Y	19			61
							21	9							
03	2573	X	2269	-0-	-304 B	-0-	126	1	2123	2	Y	18			79
							20	9							
04	2490	X	1999	-0-	-491 B	-0-	105	1	1864	2	Y	27	1 8		105
							30	9							
05	2387	X	2060	-0-	-327 B	-0-	135	1	1925	2	Y	-0-			105
06	2310	X	2215	-0-	-95 B	-0-	147	1	2047	2	Y	19	91 1		33
							21	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1676	-0-	-525 B	-0-	93	1	1583	2	N	-0-			137
02	1988	X	982	-0-	-1006 B	-0-	54	1	926	2	N	2			139
							2	9							
03	2201	X	1015	-0-	-1186 B	-0-	61	1	954	2	N	-0-			139
04	2170	X	2170	-0-	-0- B	-0-	118	1	2029	2	N	21	1 8		159
							23	9							
05	2037	X	2037	-0-	-0- B	-0-	137	1	1897	2	N	3			162
							3	9							
*06	2454	X	2454	-0-	-0- B	-0-	165	1	2286	2	N	3	2 1		163
							3	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1178	N	1107	-0-	-71 B	-0-	59	1	1048	2	Y	-0-					68
02	1092	N	1082	-0-	-10 B	-0-	57	1	1025	2	Y	-0-					68
03	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	75	1	1263	2	Y	6	64	1			10
							7	9									
04	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	67	1	1199	2	Y	3	2	8			11
							3	9									
05	1209	N	1153	-0-	-56 B	-0-	76	1	1074	2	Y	3					14
							3	9									
06	1290	N	1236	-0-	-54 B	-0-	84	1	1150	2	Y	2					16
							2	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1792	-0-	-6 B	-0-	95	1	1686	2	N	10					191
							11	9									
02	1624	N	1603	-0-	-21 B	-0-	83	1	1490	2	N	27	170	1			48
							30	9									
03	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	104	1	1748	2	N	13					61
							14	9									
04	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	102	1	1825	2	N	26	1	8			86
							29	9									
05	1767	N	1717	-0-	-50 B	-0-	112	1	1590	2	N	14					100
							15	9									
*06	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	126	1	1752	2	N	14	1	1			113
							15	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2251	-0-	-632 B	-0-	123	1	2122	2	Y	5					74
							6	9									
02	2520	X	2180	-0-	-340 B	-0-	118	1	2061	2	Y	1					75
							1	9									
03	2790	X	1664	-0-	-1126 B	-0-	97	1	1561	2	Y	5					80
							6	9									
04	2190	X	1962	-0-	-228 B	-0-	108	1	1850	2	Y	4	1	8			83
							4	9									
05	2418	X	1928	-0-	-490 B	-0-	129	1	1782	2	Y	15	82	1			16
							17	9									
06	2340	X	2069	-0-	-271 B	-0-	141	1	1919	2	Y	8	2	1			22
							9	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1582	-0-	-898 B	-0-	83	1	1487	2	Y	11					56
							12	9									
02	2016	N	1558	-0-	-458 B	-0-	82	1	1476	2	Y	-0-					56
03	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	119	1	2010	2	Y	4					60
							4	9									
04	2298	N	2298	-0-	-0- B	-0-	122	1	2175	2	Y	1					61
							1	9									
05	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	140	1	1986	2	Y	-0-					61
*06	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	147	1	2044	2	Y	27	1	1			87
							30	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1711	N	1711	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1620	2	N	-0-					110
02	1573	N	1573	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1459	2	N	30					140
								33	9									
03	1674	N	1583	-0-	-91	B	-0-	88	1	1492	2	N	3					143
								3	9									
04	1650	N	1094	-0-	-556	B	-0-	58	1	1032	2	N	4					147
								4	9									
05	1736	N	1276	-0-	-460	B	-0-	84	1	1192	2	N	-0-					147
06	1530	N	1470	-0-	-60	B	-0-	99	1	1370	2	N	1					148
								1	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
01	2325	X	2036	-0-	-289	B	-0-	108	1	1922	2	Y	5					73
								6	9									
02	2847	X	2847	-0-	-0-	B	-0-	149	1	2688	2	Y	9					82
								10	9									
03	3053	N	3053	-0-	-0-	B	-0-	171	1	2878	2	Y	4					86
								4	9									
04	2835	N	2835	-0-	-0-	B	-0-	150	1	2679	2	Y	5					91
								6	9									
05	2738	X	2738	-0-	-0-	B	-0-	180	1	2555	2	Y	3					94
								3	9									
*06	2742	X	2742	-0-	-0-	B	-0-	183	1	2541	2	Y	16	89	1			21
								18	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2035	-0-	-135	B	-0-	108	1	1921	2	Y	5					83
								6	9									
02	1876	N	1821	-0-	-55	B	-0-	96	1	1721	2	Y	4	69	1			18
								4	9									
03	2046	N	1642	-0-	-404	B	-0-	92	1	1550	2	Y	-0-					18
04	1996	N	1996	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1852	2	Y	36					54
								40	9									
05	2015	N	1807	-0-	-208	B	-0-	119	1	1688	2	Y	-0-					54
*06	1936	N	1936	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1772	2	Y	33	80	1			7
								36	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
01	31	N	6	-0-	-25	B	-0-	6	2			N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
03	14	N	-0-	-0-	-14	B	-0-					N	-0-					7
04	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	83	1	1478	2	N	-0-					22
02	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	73	1	1322	2	N	22					44
							24	9									
03	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	84	1	1424	2	N	-0-					44
04	1500	N	1442	-0-	-58 B	-0-	76	1	1365	2	N	1	1	8			44
							1	9									
05	1581	N	1463	-0-	-118 B	-0-	96	1	1367	2	N	-0-					44
*06	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	106	1	1469	2	N	-0-	1	1			43

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
01	2852	X	2459	-0-	-393 B	-0-	131	1	2328	2	N	-0-					105
02	2240	N	1923	-0-	-317 B	-0-	101	1	1822	2	N	-0-					105
03	2511	N	2394	-0-	-117 B	-0-	134	1	2260	2	N	-0-					105
04	2370	N	2294	-0-	-76 B	-0-	122	1	2172	2	N	-0-					105
05	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	145	1	2060	2	N	2					107
							2	9									
*06	2378	N	2378	-0-	-0- B	-0-	157	1	2177	2	N	40					147
							44	9									

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
01	1705	N	1694	-0-	-11 B	-0-	90	1	1604	2	N	-0-					60
02	1624	N	1528	-0-	-96 B	-0-	80	1	1448	2	N	-0-					60
03	1767	N	1689	-0-	-78 B	-0-	94	1	1595	2	N	-0-					60
04	1650	N	1599	-0-	-51 B	-0-	85	1	1512	2	N	2					62
							2	9									
05	1705	N	1535	-0-	-170 B	-0-	101	1	1433	2	N	1					63
							1	9									
06	1620	N	1606	-0-	-14 B	-0-	108	1	1498	2	N	-0-					63

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
01	1581	N	1552	-0-	-29 B	-0-	82	1	1462	2	Y	7					28
							8	9									
02	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	73	1	1308	2	Y	20					48
							22	9									
03	1581	N	1508	-0-	-73 B	-0-	83	1	1399	2	Y	24					72
							26	9									
04	1500	N	1449	-0-	-51 B	-0-	76	1	1359	2	Y	13					85
							14	9									
05	1550	N	1354	-0-	-196 B	-0-	88	1	1254	2	Y	11					96
							12	9									
06	1470	N	1442	-0-	-28 B	-0-	96	1	1335	2	Y	10					106
							11	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1086	-0-	-247 B	-0-	58	1	1028	2	Y	-0-					9
02	1120	N	989	-0-	-131 B	-0-	51	1	921	2	Y	15					24
							17	9									
03	1085	N	921	-0-	-164 B	-0-	51	1	868	2	Y	2					26
							2	9									
04	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	55	1	990	2	Y	20	1	8			45
							22	9									
05	1085	N	907	-0-	-178 B	-0-	60	1	847	2	Y	-0-					45
06	900	N	792	-0-	-108 B	-0-	54	1	737	2	Y	1	1	1			45
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1767	N	1738	-0-	-29 B	-0-	92	1	1646	2	N	-0-					16
02	1596	N	1405	-0-	-191 B	-0-	74	1	1331	2	N	-0-					16
03	1767	N	1709	-0-	-58 B	-0-	94	1	1591	2	N	22					38
							24	9									
04	1680	N	1602	-0-	-78 B	-0-	85	1	1515	2	N	2					40
							2	9									
05	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	104	1	1475	2	N	8					48
							9	9									
*06	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	116	1	1613	2	N	2					50
							2	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
01	2914	X	2598	-0-	-316 B	-0-	138	1	2456	2	Y	4					112
							4	9									
02	2436	N	2319	-0-	-117 B	-0-	122	1	2195	2	Y	2					114
							2	9									
03	2635	N	2575	-0-	-60 B	-0-	143	1	2408	2	Y	22	97	1			39
							24	9									
04	2520	N	2424	-0-	-96 B	-0-	128	1	2290	2	Y	5					44
							6	9									
05	2573	N	2219	-0-	-354 B	-0-	146	1	2071	2	Y	2					46
							2	9									
06	2490	N	2302	-0-	-188 B	-0-	154	1	2145	2	Y	3					49
							3	9									

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1209	-0-	-93 B	-0-	68	1	1138	2	Y	3					50
							3	9									
02	1232	N	727	-0-	-505 B	-0-	42	1	683	2	Y	2					52
							2	9									
03	1364	N	1353	-0-	-11 B	-0-	78	1	1254	2	Y	19					71
							21	9									
04	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	91	1	1555	2	Y	5	1	8			75
							6	9									
05	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	101	1	1377	2	Y	1					76
							1	9									
*06	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	113	1	1528	2	Y	3	1	1			78
							3	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1742	-0-	-149 B	-0-	96	1	1632	2	Y	13	161	1			46
							14	9									
02	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	94	1	1621	2	Y	3					49
							3	9									
03	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	105	1	1708	2	Y	3					52
							3	9									
04	1680	N	1450	-0-	-230 B	-0-	81	1	1367	2	Y	2	1	8			53
							2	9									
05	1891	N	1645	-0-	-246 B	-0-	111	1	1521	2	Y	12					65
							13	9									
06	1770	N	1722	-0-	-48 B	-0-	118	1	1603	2	Y	1					66
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	5053	X	4406	-0-	-647 B	-0-	231	1	4120	2	Y	50	90	1			38
							55	9									
02	4396	X	3990	-0-	-406 B	-0-	210	1	3780	2	Y	-0-					38
03	4867	X	2773	-0-	-2094 B	-0-	155	1	2618	2	Y	-0-					38
04	4590	X	1907	-0-	-2683 B	-0-	98	1	1746	2	Y	57	1	8			94
							63	9									
05	4433	X	4161	-0-	-272 B	-0-	272	1	3863	2	Y	24	102	1			16
							26	9									
*06	4389	X	4389	-0-	-0- B	-0-	288	1	4006	2	Y	86	2	1			100
							95	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
01	1922	N	1685	-0-	-237 B	-0-	93	1	1592	2	Y	-0-					135
02	1708	N	1599	-0-	-109 B	-0-	87	1	1490	2	Y	20	105	1			50
							22	9									
03	1860	N	1855	-0-	-5 B	-0-	104	1	1689	2	Y	56					106
							62	9									
04	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	98	1	1675	2	Y	5	1	8			110
							6	9									
05	1767	N	1707	-0-	-60 B	-0-	115	1	1585	2	Y	6					116
							7	9									
*06	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	124	1	1661	2	Y	18	2	1			132
							20	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
01	2387	N	2368	-0-	-19 B	-0-	126	1	2242	2	N	-0-					18
02	2212	N	1929	-0-	-283 B	-0-	102	1	1827	2	N	-0-					18
03	2393	N	2393	-0-	-0- B	-0-	134	1	2259	2	N	-0-					18
04	2280	N	2201	-0-	-79 B	-0-	117	1	2084	2	N	-0-					18
05	2139	N	2028	-0-	-111 B	-0-	133	1	1893	2	N	2					20
							2	9									
06	2310	N	1987	-0-	-323 B	-0-	133	1	1854	2	N	-0-					20

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	4	1	74	2	N	-0-					84
02	84	N	75	-0-	-9 B	-0-	4	1	71	2	N	-0-					84
03	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	5	1	85	2	N	-0-					84
04	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	4	1	66	2	N	-0-					84
05	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	4	1	58	2	N	-0-					84
06	90	N	56	-0-	-34 B	-0-	4	1	52	2	N	-0-					84

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
01	2945	X	2378	-0-	-567 B	-0-	125	1	2236	2	N	15					132
							17	9									
02	2324	X	2290	-0-	-34 B	-0-	119	1	2146	2	N	23					155
							25	9									
03	2573	X	2274	-0-	-299 B	-0-	127	1	2143	2	N	4					159
							4	9									
04	2541	X	2541	-0-	-0- B	-0-	134	1	2395	2	N	11					170
							12	9									
05	2542	X	2319	-0-	-223 B	-0-	152	1	2156	2	N	10					180
							11	9									
06	2460	X	2390	-0-	-70 B	-0-	159	1	2216	2	N	14	167	1			27
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	79	1	1403	2	Y	25	52	1			10
							28	9									
02	1456	N	1261	-0-	-195 B	-0-	66	1	1180	2	Y	14					24
							15	9									
03	1519	N	1354	-0-	-165 B	-0-	76	1	1278	2	Y	-0-					24
04	1470	N	1305	-0-	-165 B	-0-	69	1	1235	2	Y	1					25
							1	9									
05	1395	N	1275	-0-	-120 B	-0-	83	1	1183	2	Y	8					33
							9	9									
*06	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	89	1	1241	2	Y	26					59
							29	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195595 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11163 - 11384

01	806	X	37	-0-	-769 B	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/05/2015

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

01	558	N	166	-0-	-392 B	-0-	9	1	157	2	N	-0-					20
02	280	N	200	-0-	-80 B	-0-	11	1	189	2	N	-0-					20
03	186	N	31	-0-	-155 B	-0-	1	1	16	2	N	13					33
							14	9									
04	150	N	95	-0-	-55 B	-0-	5	1	90	2	N	-0-					33
05	217	N	86	-0-	-131 B	-0-	6	1	80	2	N	-0-					33
*06	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	8	1	105	2	N	-0-					33

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

01	1891	N	1839	-0-	-52 B	-0-	98	1	1739	2	Y	2					35
							2	9									
02	1708	X	1461	-0-	-247 B	-0-	76	1	1375	2	Y	9					44
							10	9									
03	1891	X	1579	-0-	-312 B	-0-	88	1	1490	2	Y	1					45
							1	9									
04	1770	X	1668	-0-	-102 B	-0-	88	1	1578	2	Y	2	1	8			46
							2	9									
05	1829	X	1467	-0-	-362 B	-0-	96	1	1362	2	Y	8					54
							9	9									
06	1770	X	1463	-0-	-307 B	-0-	98	1	1365	2	Y	-0-	2	1			52

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

01	2325	N	2074	-0-	-251 B	-0-	109	1	1943	2	N	20					85
							22	9									
02	2044	N	1816	-0-	-228 B	-0-	95	1	1711	2	N	9					94
							10	9									
03	2263	N	2168	-0-	-95 B	-0-	121	1	2041	2	N	5					99
							6	9									
04	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	127	1	2258	2	N	8					107
							9	9									
05	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	140	1	1989	2	N	3					110
							3	9									
*06	2263	N	2263	-0-	-0- B	-0-	152	1	2111	2	N	-0-					110

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1581	N	1543	-0-	-38 B	-0-	82	1	1461	2	N	-0-					105
02	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	76	1	1363	2	N	-0-					105
*03	1581	N	1553	-0-	-28 B	-0-	85	1	1433	2	N	32	1	8			136
							35	9									
*04	1500	N	1485	-0-	-15 B	-0-	79	1	1406	2	N	-0-					136
*05	1581	N	1185	-0-	-396 B	-0-	78	1	1107	2	N	-0-					136
*06	1500	N	1404	-0-	-96 B	-0-	94	1	1310	2	N	-0-	111	1			25

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
01	1364	N	919	-0-	-445 B	-0-	49	1	868	2	Y	2					51
							2	9									
02	1260	N	1039	-0-	-221 B	-0-	55	1	984	2	Y	-0-					51
03	1364	N	1060	-0-	-304 B	-0-	59	1	998	2	Y	3					54
							3	9									
04	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	53	1	938	2	Y	-0-					54
05	1147	N	1046	-0-	-101 B	-0-	69	1	975	2	Y	2					56
							2	9									
*06	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	79	1	1104	2	Y	2					58
							2	9									

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
01	1426	N	1095	-0-	-331 B	-0-	58	1	1037	2	N	-0-					20
02	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	65	1	1173	2	N	45					65
							50	9									
03	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	81	1	1359	2	N	20					85
							22	9									
04	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	71	1	1262	2	N	1	1	8			85
							1	9									
05	1426	N	1089	-0-	-337 B	-0-	71	1	1012	2	N	5					90
							6	9									
06	1410	N	1266	-0-	-144 B	-0-	84	1	1171	2	N	10					100
							11	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
01	1643	N	1604	-0-	-39 B	-0-	89	1	1515	2	N	-0-					131
02	1652	N	818	-0-	-834 B	-0-	46	1	772	2	N	-0-					131
03	1767	N	1187	-0-	-580 B	-0-	69	1	1118	2	N	-0-					131
04	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	95	1	1651	2	N	1	1	8			131
							1	9									
05	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	99	1	1408	2	N	-0-					131
*06	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	112	1	1548	2	N	1	2	1			130
							1	9									

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2344	-0-	-136 B	-0-	124	1	2207	2	N	12					28
							13	9									
02	2240	X	2015	-0-	-225 B	-0-	104	1	1802	2	N	99					127
							109	9									
03	2811	X	2811	-0-	-0- B	-0-	160	1	2627	2	N	22					149
							24	9									
04	2466	X	2466	-0-	-0- B	-0-	133	1	2304	2	N	26					175
							29	9									
05	2356	X	2286	-0-	-70 B	-0-	152	1	2103	2	N	28	178	1			25
							31	9									
06	2730	X	2273	-0-	-457 B	-0-	155	1	2118	2	N	-0-					25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	2263	N	1868	-0-	-395 B	-0-	102	1	1742	2	N	22					103
							24	9									
02	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	100	1	1751	2	N	23					126
							25	9									
03	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	136	1	2235	2	N	34					160
							37	9									
04	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	131	1	2258	2	N	22	1	8			181
							24	9									
05	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	157	1	2171	2	N	20	178	1			23
							22	9									
*06	2564	N	2564	-0-	-0- B	-0-	173	1	2360	2	N	28	1	1			50
							31	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 11832

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

01	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	68	1	1142	2	Y	1					7
							1	9									
02	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	68	1	1157	2	Y	2					9
							2	9									
03	1178	N	1177	-0-	-1 B	-0-	69	1	1105	2	Y	3					12
							3	9									
04	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	69	1	1162	2	Y	2					14
							2	9									
05	1364	N	1265	-0-	-99 B	-0-	87	1	1177	2	Y	1					15
							1	9									
*06	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	90	1	1206	2	Y	-0-					15

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

01	1736	N	1474	-0-	-262 B	-0-	82	1	1391	2	N	1					82
							1	9									
02	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	95	1	1630	2	N	-0-					82
03	1829	N	1735	-0-	-94 B	-0-	101	1	1633	2	N	1					83
							1	9									
04	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	93	1	1591	2	N	5	2	8			86
							6	9									
05	1922	N	1587	-0-	-335 B	-0-	108	1	1479	2	N	-0-					86
06	1680	N	1587	-0-	-93 B	-0-	110	1	1467	2	N	9	2	1			93
							10	9									

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
01	1085	N	964	-0-	-121 B	-0-	50	1	889	2	N	23					43
							25	9									
02	980	N	768	-0-	-212 B	-0-	40	1	728	2	N	-0-					43
03	1023	N	864	-0-	-159 B	-0-	48	1	816	2	N	-0-					43
04	930	N	835	-0-	-95 B	-0-	44	1	791	2	N	-0-					43
05	837	N	663	-0-	-174 B	-0-	44	1	619	2	N	-0-					43
06	840	N	834	-0-	-6 B	-0-	56	1	778	2	N	-0-					43

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
01	1519	N	1238	-0-	-281 B	-0-	66	1	1172	2	N	-0-					112
02	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	62	1	1114	2	N	-0-					112
03	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	74	1	1251	2	N	-0-					112
04	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	72	1	1276	2	N	-0-					112
05	1302	N	1263	-0-	-39 B	-0-	83	1	1180	2	N	-0-					112
*06	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	87	1	1205	2	N	-0-					112

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
01	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	71	1	1192	2	Y	4					28
							4	9									
02	1540	X	1540	-0-	-0- B	-0-	85	1	1454	2	Y	1					29
							1	9									
03	1585	X	1585	-0-	-0- B	-0-	92	1	1492	2	Y	1					30
							1	9									
*04	1440	X	967	-0-	-473 B	-0-	55	1	908	2	Y	4	1	8			33
							4	9									
*05	1705	X	1204	-0-	-501 B	-0-	83	1	1121	2	Y	-0-					33
06	1650	X	1437	-0-	-213 B	-0-	98	1	1339	2	Y	-0-					33

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
01	2108	X	1891	-0-	-217 B	-0-	100	1	1785	2	Y	5					59
							6	9									
02	1708	N	1301	-0-	-407 B	-0-	68	1	1231	2	Y	2					61
							2	9									
03	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	115	1	1940	2	Y	5					66
							6	9									
04	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	98	1	1756	2	Y	8					74
							9	9									
05	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	106	1	1499	2	Y	4					78
							4	9									
06	1980	N	1627	-0-	-353 B	-0-	109	1	1516	2	Y	2					80
							2	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1688	-0-	-358 B	-0-	90	1	1596	2	N	2					128
							2	9									
02	1848	N	1573	-0-	-275 B	-0-	83	1	1490	2	N	-0-					128
03	1953	N	1747	-0-	-206 B	-0-	97	1	1642	2	N	7					135
							8	9									
04	1620	N	1285	-0-	-335 B	-0-	68	1	1211	2	N	5	1	8			139
							6	9									
05	1736	N	1521	-0-	-215 B	-0-	100	1	1420	2	N	1					140
							1	9									
*06	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	119	1	1651	2	N	5					145
							6	9									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

01	2068	N	2068	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1958	2	N	-0-					97
02	2031	N	2031	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1898	2	N	25					122
								28	9									
03	2063	N	2063	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1945	2	N	3					125
								3	9									
04	2058	N	2058	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1946	2	N	3	1	8			127
								3	9									
05	2263	N	2099	-0-	-164	B	-0-	138	1	1959	2	N	2					129
								2	9									
*06	2265	N	2265	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2109	2	N	4	1	1			132
								4	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578

01	1240	N	1110	-0-	-130	B	-0-	59	1	1044	2	Y	6					23
								7	9									
02	1120	N	1054	-0-	-66	B	-0-	55	1	997	2	Y	2					25
								2	9									
03	1240	N	1218	-0-	-22	B	-0-	67	1	1136	2	Y	14					39
								15	9									
04	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1110	2	Y	-0-					39
05	1178	N	1092	-0-	-86	B	-0-	72	1	1020	2	Y	-0-	39	1			-0-
06	1170	N	1131	-0-	-39	B	-0-	76	1	1055	2	Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

01	1271	N	837	-0-	-434	B	-0-	44	1	781	2	Y	11					41
								12	9									
02	1036	N	526	-0-	-510	B	-0-	28	1	497	2	Y	1					42
								1	9									
03	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1174	2	Y	2					44
								2	9									
04	1134	N	1134	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1068	2	Y	5	1	8			48
								6	9									
05	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1214	2	Y	-0-					48
*06	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1221	2	Y	2					50
								2	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

01	1488	N	1297	-0-	-191	B	-0-	68	1	1216	2	Y	12					73
								13	9									
02	1484	N	1465	-0-	-19	B	-0-	75	1	1358	2	Y	29					102
								32	9									
03	1590	N	1590	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1501	2	Y	-0-					102
04	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1428	2	Y	17	95	1	1	8	23
								19	9									
05	1612	N	1389	-0-	-223	B	-0-	91	1	1296	2	Y	2					25
								2	9									
06	1530	N	1529	-0-	-1	B	-0-	103	1	1426	2	Y	-0-					25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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

01	2113	N	2113	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1972	2	Y	27	108	1			13
								30	9									
02	1906	N	1906	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1787	2	Y	18					31
								20	9									
03	2139	N	2034	-0-	-105	B	-0-	114	1	1918	2	Y	2					33
								2	9									
04	2040	N	1975	-0-	-65	B	-0-	104	1	1860	2	Y	10					43
								11	9									
05	2108	N	1798	-0-	-310	B	-0-	118	1	1670	2	Y	9					52
								10	9									
06	1980	N	1530	-0-	-450	B	-0-	102	1	1420	2	Y	7					59
								8	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

01	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1162	2	N	-0-					18
02	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1047	2	N	-0-					18
03	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1164	2	N	-0-					18
04	1200	N	1158	-0-	-42	B	-0-	61	1	1097	2	N	-0-					18
05	1209	N	1044	-0-	-165	B	-0-	69	1	975	2	N	-0-					18
06	1200	N	1132	-0-	-68	B	-0-	76	1	1052	2	N	4					22
								4	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

01	1830	N	1830	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1708	2	N	24					62
								26	9									
02	1616	N	1616	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1531	2	N	-0-					62
03	1860	N	1649	-0-	-211	B	-0-	92	1	1557	2	N	-0-					62
04	1770	N	1585	-0-	-185	B	-0-	84	1	1501	2	N	-0-					62
05	1798	N	1371	-0-	-427	B	-0-	90	1	1280	2	N	1					63
								1	9									
*06	1674	N	1674	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1562	2	N	-0-					63

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

01	1891	N	1729	-0-	-162	B	-0-	91	1	1630	2	Y	7					14
								8	9									
02	1988	N	1780	-0-	-208	B	-0-	94	1	1686	2	Y	-0-					14
03	2015	N	1724	-0-	-291	B	-0-	96	1	1626	2	Y	2					16
								2	9									
04	1948	N	1948	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1844	2	Y	1	1	8			16
								1	9									
05	1984	N	629	-0-	-1355	B	-0-	41	1	588	2	Y	-0-					16
*06	1874	N	1874	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1748	2	Y	-0-					16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	2759	X	2430	-0-	-329 B	-0-	128	1	2273	2	Y	26					220
							29	9									
02	2492	X	2202	-0-	-290 B	-0-	115	1	2068	2	Y	17	180	1			57
							19	9									
03	2604	X	2487	-0-	-117 B	-0-	138	1	2329	2	Y	18					75
							20	9									
04	2430	X	2376	-0-	-54 B	-0-	125	1	2227	2	Y	22					97
							24	9									
05	2449	X	2255	-0-	-194 B	-0-	147	1	2088	2	Y	18					115
							20	9									
06	2400	X	2396	-0-	-4 B	-0-	157	1	2176	2	Y	57	143	1			29
							63	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
01	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	83	1	1481	2	Y	23					87
							25	9									
02	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	75	1	1349	2	Y	12					99
							13	9									
03	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	88	1	1486	2	Y	12	93	1			18
							13	9									
04	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	80	1	1429	2	Y	21					39
							23	9									
05	1581	N	1392	-0-	-189 B	-0-	91	1	1293	2	Y	7					46
							8	9									
06	1530	N	1455	-0-	-75 B	-0-	97	1	1350	2	Y	7					53
							8	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
01	1271	N	1246	-0-	-25 B	-0-	66	1	1180	2	Y	-0-					22
02	1204	N	1160	-0-	-44 B	-0-	61	1	1099	2	Y	-0-					22
03	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	66	1	1116	2	Y	-0-					22
04	1200	N	1123	-0-	-77 B	-0-	60	1	1062	2	Y	1					23
							1	9									
05	1271	N	1007	-0-	-264 B	-0-	66	1	934	2	Y	6					29
							7	9									
06	1140	N	1104	-0-	-36 B	-0-	74	1	1024	2	Y	5					34
							6	9									

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
01	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	91	1	1625	2	N	-0-					10
02	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	81	1	1459	2	N	3					13
							3	9									
03	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	96	1	1623	2	N	-0-					13
04	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	89	1	1596	2	N	5	1	8			17
							6	9									
05	1612	N	1599	-0-	-13 B	-0-	105	1	1493	2	N	1					18
							1	9									
*06	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	115	1	1596	2	N	5	1	1			22
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3044	-0-	-304 B	-0-	162	1	2882	2	N	-0-					75
02	3024	X	2709	-0-	-315 B	-0-	140	1	2525	2	N	40					115
							44	9									
03	3255	X	2817	-0-	-438 B	-0-	156	1	2626	2	N	32					147
							35	9									
04	2940	X	2842	-0-	-98 B	-0-	151	1	2691	2	N	-0-					147
05	3038	X	2625	-0-	-413 B	-0-	173	1	2452	2	N	-0-					147
06	2940	X	2661	-0-	-279 B	-0-	179	1	2482	2	N	-0-					147

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1729	-0-	-69 B	-0-	92	1	1635	2	Y	2					40
							2	9									
02	1624	N	1410	-0-	-214 B	-0-	74	1	1336	2	Y	-0-					40
03	1767	N	1747	-0-	-20 B	-0-	98	1	1647	2	Y	2					42
							2	9									
04	1680	N	1639	-0-	-41 B	-0-	87	1	1551	2	Y	1					43
							1	9									
*05	1550	N	1549	-0-	-1 B	-0-	101	1	1429	2	Y	17	1	8			59
							19	9									
*06	1680	N	1615	-0-	-65 B	-0-	108	1	1507	2	Y	-0-	53	1			6

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1590	-0-	-53 B	-0-	84	1	1506	2	N	-0-					155
02	1512	N	1506	-0-	-6 B	-0-	77	1	1377	2	N	47	184	1			18
							52	9									
03	1674	N	1584	-0-	-90 B	-0-	89	1	1495	2	N	-0-					18
04	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	84	1	1507	2	N	28	1	8			45
							31	9									
05	1674	N	1458	-0-	-216 B	-0-	96	1	1362	2	N	-0-					45
*06	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	106	1	1479	2	N	27					72
							30	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-

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
01	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	105	1	1867	2	Y	8					67
							9	9									
02	1848	N	1665	-0-	-183 B	-0-	87	1	1569	2	Y	8					75
							9	9									
03	1860	N	1676	-0-	-184 B	-0-	94	1	1581	2	Y	1					76
							1	9									
04	1920	N	1792	-0-	-128 B	-0-	95	1	1693	2	Y	4	2	8			78
							4	9									
05	1829	N	1486	-0-	-343 B	-0-	98	1	1388	2	Y	-0-					78
*06	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	109	1	1509	2	Y	19	1	1			96
							21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1271	N	1240	-0-	-31 B	-0-	66	1	1174	2	N	-0-					90
02	1148	N	1143	-0-	-5 B	-0-	60	1	1079	2	N	4					94
							4	9									
03	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	70	1	1190	2	N	63					157
							69	9									
04	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	64	1	1144	2	N	9					166
							10	9									
05	1271	N	1118	-0-	-153 B	-0-	73	1	1044	2	N	1					167
							1	9									
06	1290	N	1235	-0-	-55 B	-0-	82	1	1145	2	N	7					174
							8	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1775	-0-	-116 B	-0-	92	1	1636	2	N	43	167	1			21
							47	9									
02	1792	N	1754	-0-	-38 B	-0-	92	1	1662	2	N	-0-					21
03	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	107	1	1801	2	N	53					74
							58	9									
04	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	98	1	1752	2	N	1	1	8			74
							1	9									
05	1953	N	1769	-0-	-184 B	-0-	115	1	1635	2	N	17					91
							19	9									
06	1890	N	1880	-0-	-10 B	-0-	124	1	1724	2	N	29	1	1			119
							32	9									

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1747	-0-	-20 B	-0-	93	1	1653	2	N	1					100
							1	9									
02	1652	N	1429	-0-	-223 B	-0-	75	1	1354	2	N	-0-					100
03	1767	N	1682	-0-	-85 B	-0-	94	1	1588	2	N	-0-					100
04	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	88	1	1577	2	N	15					115
							17	9									
05	1581	N	1553	-0-	-28 B	-0-	102	1	1451	2	N	-0-					115
*06	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	110	1	1533	2	N	-0-	67	1			48

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
01	2356	N	1960	-0-	-396 B	-0-	104	1	1853	2	Y	3					122
							3	9									
02	2072	N	1934	-0-	-138 B	-0-	102	1	1832	2	Y	-0-					122
03	2108	N	2089	-0-	-19 B	-0-	117	1	1968	2	Y	4					126
							4	9									
04	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	110	1	1959	2	Y	31					157
							34	9									
05	2139	N	1974	-0-	-165 B	-0-	130	1	1842	2	Y	2	122	1			37
							2	9									
06	2010	N	1849	-0-	-161 B	-0-	124	1	1725	2	Y	-0-					37

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1808	N	1808	-0-		-0-	B	-0-		95	1	1694	2	Y	17					57
										19	9									
02	1720	N	1720	-0-		-0-	B	-0-		90	1	1628	2	Y	2					59
										2	9									
03	1858	N	1858	-0-		-0-	B	-0-		103	1	1733	2	Y	20	65	1			14
										22	9									
04	1740	N	1733	-0-		-7	B	-0-		92	1	1638	2	Y	3					17
										3	9									
05	1891	N	1580	-0-		-311	B	-0-		103	1	1460	2	Y	15					32
										17	9									
06	1800	N	1685	-0-		-115	B	-0-		113	1	1568	2	Y	4					36
										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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1252	-0-		-19	B	-0-		66	1	1180	2	Y	5					21
										6	9									
02	1176	N	1109	-0-		-67	B	-0-		58	1	1048	2	Y	3					24
										3	9									
03	1426	N	1295	-0-		-131	B	-0-		71	1	1206	2	Y	16					40
										18	9									
04	1233	N	1233	-0-		-0-	B	-0-		65	1	1165	2	Y	3	1	8			42
										3	9									
05	1240	N	1025	-0-		-215	B	-0-		67	1	955	2	Y	3					45
										3	9									
06	1260	N	1022	-0-		-238	B	-0-		68	1	951	2	Y	3					48
										3	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1239	-0-		-1	B	-0-		65	1	1151	2	Y	21					49
										23	9									
02	1096	N	1096	-0-		-0-	B	-0-		57	1	1022	2	Y	15					64
										17	9									
03	1209	N	1168	-0-		-41	B	-0-		64	1	1087	2	Y	15					79
										17	9									
04	1200	N	891	-0-		-309	B	-0-		47	1	833	2	Y	10	1	8			88
										11	9									
05	1209	N	1010	-0-		-199	B	-0-		66	1	943	2	Y	1					89
										1	9									
06	1140	N	1091	-0-		-49	B	-0-		73	1	1015	2	Y	3	1	1			91
										3	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1412	-0-		-45	B	-0-		75	1	1330	2	Y	6					55
										7	9									
02	1372	N	1298	-0-		-74	B	-0-		68	1	1224	2	Y	5					60
										6	9									
03	1488	N	1372	-0-		-116	B	-0-		75	1	1274	2	Y	21					81
										23	9									
04	1383	N	1383	-0-		-0-	B	-0-		73	1	1302	2	Y	7					88
										8	9									
05	1426	N	1336	-0-		-90	B	-0-		87	1	1232	2	Y	15	92	1			11
										17	9									
*06	1401	N	1401	-0-		-0-	B	-0-		94	1	1301	2	Y	5					16
										6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2305	-0-	-888 B	-0-	126	1	2179	2	Y	-0-					62
02	2464	X	2372	-0-	-92 B	-0-	128	1	2240	2	Y	4	55	1			11
							4	9									
03	2728	X	2233	-0-	-495 B	-0-	128	1	2099	2	Y	5					16
							6	9									
04	2640	X	2355	-0-	-285 B	-0-	128	1	2224	2	Y	3	2	8			17
							3	9									
05	2635	X	1639	-0-	-996 B	-0-	107	1	1514	2	Y	16					33
							18	9									
06	2550	X	2161	-0-	-389 B	-0-	145	1	2005	2	Y	10	2	1			41
							11	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	77	1	1300	2	N	79	186	1			21
							87	9									
02	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	72	1	1232	2	N	15					36
							17	9									
03	1209	N	1140	-0-	-69 B	-0-	65	1	1074	2	N	1					37
							1	9									
04	1380	N	1374	-0-	-6 B	-0-	74	1	1246	2	N	49	2	8			84
							54	9									
05	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	100	1	1363	2	N	30					114
							33	9									
*06	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	92	1	1228	2	N	29	2	1			141
							32	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1489	-0-	-1115 B	-0-	83	1	1404	2	Y	2					32
							2	9									
02	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	98	1	1690	2	Y	2					34
							2	9									
03	2242	N	2242	-0-	-0- B	-0-	128	1	2100	2	Y	13					47
							14	9									
04	2770	N	2770	-0-	-0- B	-0-	151	1	2618	2	Y	1	34	1	1	8	13
							1	9									
05	2574	N	2574	-0-	-0- B	-0-	173	1	2398	2	Y	3					16
							3	9									
*06	2871	N	2871	-0-	-0- B	-0-	195	1	2670	2	Y	5	1	1			20
							6	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1349	-0-	-15 B	-0-	72	1	1277	2	N	-0-					139
02	1260	N	1244	-0-	-16 B	-0-	64	1	1160	2	N	18					157
							20	9									
03	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	75	1	1259	2	N	54	169	1			42
							59	9									
04	1320	N	1292	-0-	-28 B	-0-	69	1	1223	2	N	-0-					42
05	1364	N	1182	-0-	-182 B	-0-	78	1	1104	2	N	-0-					42
06	1350	N	1263	-0-	-87 B	-0-	85	1	1178	2	N	-0-					42

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1584	N	1584	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1500	2	N	-0-					20
02	1532	N	1532	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1399	2	N	50					70
								55	9									
03	1612	N	1606	-0-	-6	B	-0-	90	1	1514	2	N	2					72
								2	9									
04	1532	N	1532	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1451	2	N	-0-					72
05	1705	N	1324	-0-	-381	B	-0-	87	1	1237	2	N	-0-					72
06	1560	N	1403	-0-	-157	B	-0-	94	1	1309	2	N	-0-					72

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1351	-0-	-230	B	-0-	71	1	1274	2	N	5					64
								6	9									
02	1373	N	1373	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1295	2	N	5					69
								6	9									
03	1511	N	1511	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1366	2	N	58					127
								64	9									
04	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1320	2	N	3					130
								3	9									
05	1519	N	1326	-0-	-193	B	-0-	87	1	1231	2	N	7					137
								8	9									
*06	1474	N	1474	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1369	2	N	5					142
								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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1368	-0-	-89	B	-0-	72	1	1290	2	N	5					137
								6	9									
02	1372	N	1249	-0-	-123	B	-0-	66	1	1181	2	N	2					139
								2	9									
03	1406	N	1406	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1310	2	N	16					155
								18	9									
04	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1269	2	N	2					157
								2	9									
05	1395	N	1207	-0-	-188	B	-0-	78	1	1109	2	N	18	150	1			25
								20	9									
06	1350	N	1297	-0-	-53	B	-0-	86	1	1202	2	N	8					33
								9	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1713	N	1713	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1622	2	N	-0-					17
02	1736	N	1545	-0-	-191	B	-0-	81	1	1464	2	N	-0-					17
03	1798	N	1672	-0-	-126	B	-0-	94	1	1578	2	N	-0-					17
04	1650	N	1605	-0-	-45	B	-0-	85	1	1520	2	N	-0-					17
05	1705	N	1461	-0-	-244	B	-0-	96	1	1365	2	N	-0-					17
06	1620	N	1590	-0-	-30	B	-0-	107	1	1483	2	N	-0-					17

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2256	N	2256	-0-	-0-	B	-0-	119	1	2129	2	N	7					27
								8	9									
02	2300	N	2300	-0-	-0-	B	-0-	121	1	2170	2	N	8					35
								9	9									
03	2461	N	2461	-0-	-0-	B	-0-	137	1	2311	2	N	12					47
								13	9									
04	2418	N	2418	-0-	-0-	B	-0-	128	1	2282	2	N	7	1	8			53
								8	9									
05	2263	N	2223	-0-	-40	B	-0-	146	1	2069	2	N	7					60
								8	9									
*06	2365	N	2365	-0-	-0-	B	-0-	158	1	2198	2	N	8					68
								9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3354	-0-	-521 B	-0-	176	1	3138	2	Y	36					77
							40	9									
02	3500	X	2963	-0-	-537 B	-0-	156	1	2807	2	Y	-0-					77
03	3875	X	2763	-0-	-1112 B	-0-	155	1	2608	2	Y	-0-					77
04	3510	X	2962	-0-	-548 B	-0-	157	1	2801	2	Y	4	71	1			10
							4	9									
05	3379	X	2761	-0-	-618 B	-0-	181	1	2576	2	Y	4					14
							4	9									
06	3240	X	3038	-0-	-202 B	-0-	204	1	2832	2	Y	2					16
							2	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2131	-0-	-132 B	-0-	117	1	2013	2	Y	1					36
							1	9									
02	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	107	1	1846	2	Y	1					37
							1	9									
03	2108	N	2098	-0-	-10 B	-0-	120	1	1964	2	Y	13					50
							14	9									
04	2070	N	2028	-0-	-42 B	-0-	111	1	1916	2	Y	1	41	1	1	8	9
							1	9									
05	2170	N	1844	-0-	-326 B	-0-	125	1	1718	2	Y	1					10
							1	9									
06	2040	N	1619	-0-	-421 B	-0-	111	1	1504	2	Y	4	1	1			13
							4	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	813	-0-	-737 B	-0-	47	1	766	2	N	-0-					94
02	1288	N	1169	-0-	-119 B	-0-	65	1	1104	2	N	-0-					94
03	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	70	1	1119	2	N	1					95
							1	9									
04	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	65	1	1086	2	N	29	2	8			122
							32	9									
05	1302	N	1268	-0-	-34 B	-0-	85	1	1180	2	N	3					125
							3	9									
*06	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	88	1	1167	2	N	1	2	1			124
							1	9									

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
01	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	116	1	2076	2	N	27					182
							30	9									
02	1876	N	1857	-0-	-19 B	-0-	98	1	1756	2	N	3	165	1			20
							3	9									
03	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	121	1	2036	2	N	-0-					20
04	2010	N	1951	-0-	-59 B	-0-	104	1	1847	2	N	-0-					20
05	2046	N	1744	-0-	-302 B	-0-	115	1	1629	2	N	-0-					20
06	2010	N	1964	-0-	-46 B	-0-	132	1	1832	2	N	-0-					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	100	1	1783	2	N	5					33
							6	9									
02	1792	N	1781	-0-	-11 B	-0-	94	1	1687	2	N	-0-					33
03	1984	N	1781	-0-	-203 B	-0-	99	1	1674	2	N	7					40
							8	9									
04	1830	N	1328	-0-	-502 B	-0-	70	1	1258	2	N	-0-					40
05	1984	N	1338	-0-	-646 B	-0-	88	1	1250	2	N	-0-					40
06	1710	N	1446	-0-	-264 B	-0-	97	1	1349	2	N	-0-					40

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
01	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	74	1	1250	2	Y	4					12
							4	9									
02	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	67	1	1135	2	Y	3					15
							3	9									
03	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	85	1	1359	2	Y	2					17
							2	9									
04	1290	N	1285	-0-	-5 B	-0-	72	1	1209	2	Y	4	1	8			20
							4	9									
05	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	94	1	1280	2	Y	1					21
							1	9									
*06	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	114	1	1559	2	Y	1					22
							1	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1326	-0-	-1061 B	-0-	74	1	1252	2	Y	-0-					72
02	1316	N	1306	-0-	-10 B	-0-	72	1	1221	2	Y	12					84
							13	9									
03	1395	N	1319	-0-	-76 B	-0-	77	1	1232	2	Y	9					93
							10	9									
04	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	74	1	1251	2	Y	3	1	8			95
							3	9									
05	1457	N	1205	-0-	-252 B	-0-	83	1	1118	2	Y	4					99
							4	9									
*06	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	89	1	1204	2	Y	2	2	1			99
							2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2193	-0-	-814 B	-0-	115	1	2053	2	Y	23					57
							25	9									
02	2428	X	2428	-0-	-0- B	-0-	126	1	2276	2	Y	24					81
							26	9									
03	2635	X	2583	-0-	-52 B	-0-	143	1	2407	2	Y	30	71	1			40
							33	9									
04	2550	X	1053	-0-	-1497 B	-0-	55	1	987	2	Y	10					50
							11	9									
05	2697	X	2402	-0-	-295 B	-0-	156	1	2216	2	Y	27					77
							30	9									
06	2610	X	1926	-0-	-684 B	-0-	128	1	1785	2	Y	12	62	1			27
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2875	-0-	-783	B	-0-	156	1	2708	2	Y	10					150
								11	9									
02	3060	X	3060	-0-	-0-	B	-0-	163	1	2863	2	Y	31	144	1			37
								34	9									
03	3162	X	3132	-0-	-30	B	-0-	178	1	2930	2	Y	22					59
								24	9									
04	3060	X	3005	-0-	-55	B	-0-	161	1	2821	2	Y	21	1	8			79
								23	9									
05	3379	X	2791	-0-	-588	B	-0-	182	1	2588	2	Y	19					98
								21	9									
06	3270	X	2643	-0-	-627	B	-0-	177	1	2448	2	Y	16	2	1			112
								18	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1577	-0-	-438	B	-0-	87	1	1488	2	Y	2					25
								2	9									
02	1988	N	1666	-0-	-322	B	-0-	91	1	1574	2	Y	1					26
								1	9									
03	2139	N	1364	-0-	-775	B	-0-	79	1	1271	2	Y	13					39
								14	9									
04	1885	N	1885	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1780	2	Y	1	30	1	1	8	9
								1	9									
05	1860	N	1849	-0-	-11	B	-0-	125	1	1721	2	Y	3					12
								3	9									
*06	1944	N	1944	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1807	2	Y	4	1	1			15
								4	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2152	N	2152	-0-	-0-	B	-0-	118	1	2034	2	N	-0-					125
02	2045	X	2045	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1934	2	N	-0-					125
03	2215	X	2215	-0-	-0-	B	-0-	128	1	2087	2	N	-0-					125
04	1980	X	1947	-0-	-33	B	-0-	107	1	1840	2	N	-0-					125
05	2046	X	1930	-0-	-116	B	-0-	130	1	1796	2	N	4					129
								4	9									
*06	2026	X	2026	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1883	2	N	3					132
								3	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2513	-0-	-1362	B	-0-	133	1	2367	2	Y	12	38	1			2
								13	9									
02	2828	X	2085	-0-	-743	B	-0-	108	1	1945	2	Y	29					31
								32	9									
03	3007	X	2452	-0-	-555	B	-0-	135	1	2280	2	Y	34	41	1			24
								37	9									
04	3325	X	3325	-0-	-0-	B	-0-	176	1	3136	2	Y	12					36
								13	9									
05	3114	X	3114	-0-	-0-	B	-0-	204	1	2893	2	Y	15	47	1			4
								17	9									
*06	2669	X	2669	-0-	-0-	B	-0-	177	1	2464	2	Y	25					29
								28	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
01	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	109	1	1936	2	N	21					39
							23	9									
02	1736	N	1722	-0-	-14 B	-0-	91	1	1631	2	N	-0-					39
03	1922	N	1652	-0-	-270 B	-0-	92	1	1548	2	N	11					50
							12	9									
04	1860	N	1546	-0-	-314 B	-0-	82	1	1462	2	N	2					52
							2	9									
05	1922	N	1777	-0-	-145 B	-0-	117	1	1658	2	N	2					54
							2	9									
*06	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	116	1	1608	2	N	-0-					54

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
01	2232	N	1965	-0-	-267 B	-0-	108	1	1857	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1762	-0-	-170 B	-0-	97	1	1665	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1878	-0-	-230 B	-0-	107	1	1771	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1756	-0-	-134 B	-0-	97	1	1659	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1707	-0-	-246 B	-0-	116	1	1591	2	Y	-0-					-0-
*06	2764	N	2764	-0-	-0- B	-0-	189	1	2575	2	Y	-0-					-0-

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
01	2062	X	2062	-0-	-0- B	-0-	109	1	1949	2	Y	4					100
							4	9									
02	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	92	1	1589	2	Y	5					105
							6	9									
03	2356	N	2085	-0-	-271 B	-0-	120	1	1953	2	Y	11					116
							12	9									
04	2010	N	1654	-0-	-356 B	-0-	91	1	1557	2	Y	5	1	8			120
							6	9									
05	1860	N	1369	-0-	-491 B	-0-	94	1	1274	2	Y	1					121
							1	9									
06	2010	N	1452	-0-	-558 B	-0-	98	1	1336	2	Y	16	99	1			38
							18	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
01	2480	N	2400	-0-	-80 B	-0-	127	1	2271	2	Y	2					36
							2	9									
02	2324	X	1821	-0-	-503 B	-0-	96	1	1725	2	Y	-0-					36
03	2480	X	2239	-0-	-241 B	-0-	124	1	2101	2	Y	13					49
							14	9									
04	2400	X	2105	-0-	-295 B	-0-	112	1	1992	2	Y	1	39	1	1	8	10
							1	9									
05	2480	X	1995	-0-	-485 B	-0-	131	1	1863	2	Y	1					11
							1	9									
06	2310	X	2199	-0-	-111 B	-0-	147	1	2046	2	Y	5	2	1			14
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1210	N	1210	-0-		-0-	B	-0-		64	1	1143	2	Y	3					79
										3	9									
02	1247	N	1247	-0-		-0-	B	-0-		65	1	1179	2	Y	3					82
										3	9									
03	1434	N	1434	-0-		-0-	B	-0-		78	1	1317	2	Y	35					117
										39	9									
04	1373	N	1373	-0-		-0-	B	-0-		72	1	1289	2	Y	11	107	1			21
										12	9									
05	1395	N	1290	-0-		-105	B	-0-		84	1	1200	2	Y	5					26
										6	9									
06	1380	N	1336	-0-		-44	B	-0-		89	1	1238	2	Y	8	1	1			33
										9	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
01	1892	N	1892	-0-		-0-	B	-0-		104	1	1781	2	Y	6					75
										7	9									
02	1702	N	1702	-0-		-0-	B	-0-		91	1	1564	2	Y	43	112	1			6
										47	9									
03	1696	N	1696	-0-		-0-	B	-0-		98	1	1594	2	Y	4					10
										4	9									
04	1830	N	1733	-0-		-97	B	-0-		95	1	1636	2	Y	2	1	8			11
										2	9									
05	1891	N	1400	-0-		-491	B	-0-		91	1	1296	2	Y	12					23
										13	9									
*06	1735	N	1735	-0-		-0-	B	-0-		117	1	1606	2	Y	11	2	1			32
										12	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
01	4030	X	3431	-0-		-599	B	-0-		182	1	3242	2	Y	6					87
										7	9									
02	3332	X	3095	-0-		-237	B	-0-		161	1	2903	2	Y	28	98	1			17
										31	9									
03	3689	X	3502	-0-		-187	B	-0-		196	1	3300	2	Y	5					22
										6	9									
04	3480	X	3254	-0-		-226	B	-0-		172	1	3076	2	Y	5					27
										6	9									
05	3472	X	3027	-0-		-445	B	-0-		198	1	2821	2	Y	7					34
										8	9									
06	3390	X	3240	-0-		-150	B	-0-		217	1	3013	2	Y	9					43
										10	9									

ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2032	N	2032	-0-		-0-	B	-0-		106	1	1898	2	N	25					81
										28	9									
02	1811	N	1811	-0-		-0-	B	-0-		95	1	1716	2	N	-0-					81
03	2020	N	2020	-0-		-0-	B	-0-		113	1	1904	2	N	3					84
										3	9									
04	1942	N	1942	-0-		-0-	B	-0-		103	1	1835	2	N	4	1	8			87
										4	9									
05	1891	N	1834	-0-		-57	B	-0-		119	1	1694	2	N	19					106
										21	9									
06	1830	N	1632	-0-		-198	B	-0-		109	1	1516	2	N	6	2	1			110
										7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2212	-0-	-206 B	-0-	117	1	2083	2	Y	11					54
							12	9									
02	2156	N	907	-0-	-1249 B	-0-	48	1	859	2	Y	-0-					54
03	2356	N	1323	-0-	-1033 B	-0-	74	1	1246	2	Y	3					57
							3	9									
04	2130	N	1857	-0-	-273 B	-0-	99	1	1757	2	Y	1					58
							1	9									
05	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	118	1	1683	2	Y	1					59
							1	9									
*06	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	153	1	2127	2	Y	27	1	1			85
							30	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1796	-0-	-64 B	-0-	95	1	1697	2	Y	4					23
							4	9									
02	1540	N	1416	-0-	-124 B	-0-	74	1	1341	2	Y	1					24
							1	9									
03	2201	N	1561	-0-	-640 B	-0-	86	1	1456	2	Y	17					41
							19	9									
04	1740	N	1560	-0-	-180 B	-0-	83	1	1474	2	Y	3	1	8			43
							3	9									
05	1581	N	1452	-0-	-129 B	-0-	95	1	1353	2	Y	4					47
							4	9									
*06	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	103	1	1413	2	Y	1	1	1			47
							1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1874	-0-	-17 B	-0-	99	1	1771	2	Y	4					4
							4	9									
02	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	90	1	1616	2	Y	27					31
							30	9									
03	1922	N	1837	-0-	-85 B	-0-	102	1	1720	2	Y	14					45
							15	9									
04	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	96	1	1713	2	Y	-0-					45
05	1922	N	1626	-0-	-296 B	-0-	107	1	1519	2	Y	-0-	45	1			-0-
*06	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	121	1	1680	2	Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3102	-0-	-339 B	-0-	164	1	2921	2	N	15					137
							17	9									
02	3080	X	3046	-0-	-34 B	-0-	160	1	2877	2	N	8					145
							9	9									
03	3461	X	3461	-0-	-0- B	-0-	193	1	3251	2	N	15					160
							17	9									
04	3245	X	3245	-0-	-0- B	-0-	168	1	2998	2	N	72	179	1	1	8	52
							79	9									
05	3379	X	2860	-0-	-519 B	-0-	188	1	2665	2	N	6					58
							7	9									
06	3360	X	2644	-0-	-716 B	-0-	177	1	2463	2	N	4					62
							4	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
01	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	64	1	1064	2	Y	2					39
							2	9									
02	1008	N	973	-0-	-35 B	-0-	55	1	917	2	Y	1					40
							1	9									
03	1085	N	965	-0-	-120 B	-0-	58	1	905	2	Y	2					42
							2	9									
04	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	88	1	1492	2	Y	1					43
							1	9									
05	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	86	1	1164	2	Y	1					44
							1	9									
*06	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	96	1	1297	2	Y	-0-					44

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
01	2683	N	2683	-0-	-0- B	-0-	141	1	2513	2	Y	26					71
							29	9									
02	2312	N	2312	-0-	-0- B	-0-	121	1	2172	2	Y	17					88
							19	9									
03	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	127	1	2137	2	Y	19					107
							21	9									
04	2224	N	2224	-0-	-0- B	-0-	118	1	2098	2	Y	7	1	8			113
							8	9									
05	2046	N	1992	-0-	-54 B	-0-	131	1	1855	2	Y	5					118
							6	9									
*06	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	142	1	1970	2	Y	5	1	1			122
							6	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
01	2697	N	2507	-0-	-190 B	-0-	130	1	2314	2	N	57					77
							63	9									
02	2549	N	2549	-0-	-0- B	-0-	133	1	2399	2	N	15					92
							17	9									
03	2821	N	2577	-0-	-244 B	-0-	144	1	2433	2	N	-0-					92
04	2479	N	2479	-0-	-0- B	-0-	132	1	2347	2	N	-0-					92
05	2821	N	2313	-0-	-508 B	-0-	152	1	2161	2	N	-0-					92
06	2490	N	2468	-0-	-22 B	-0-	166	1	2302	2	N	-0-					92

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
01	3534	X	3075	-0-	-459 B	-0-	161	1	2875	2	N	35					135
							39	9									
02	2940	X	2842	-0-	-98 B	-0-	149	1	2680	2	N	12					147
							13	9									
03	3255	X	2876	-0-	-379 B	-0-	160	1	2703	2	N	12					159
							13	9									
04	3090	X	2876	-0-	-214 B	-0-	152	1	2715	2	N	8					167
							9	9									
05	3162	X	2667	-0-	-495 B	-0-	174	1	2476	2	N	15					182
							17	9									
06	3060	X	2888	-0-	-172 B	-0-	193	1	2684	2	N	10	168	1			24
							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
01	1085	N	937	-0-	-148 B	-0-	53	1	882	2	Y	2					50
							2	9									
02	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	54	1	904	2	Y	-0-					50
03	1116	N	1086	-0-	-30 B	-0-	64	1	1011	2	Y	10					60
							11	9									
04	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	53	1	866	2	Y	-0-					60
05	1054	N	826	-0-	-228 B	-0-	58	1	768	2	Y	-0-					60
06	1050	N	909	-0-	-141 B	-0-	63	1	846	2	Y	-0-	60	1			-0-

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
01	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	108	1	1861	2	N	-0-					131
02	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	99	1	1712	2	N	-0-					131
03	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	115	1	1866	2	N	39					170
							43	9									
04	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	105	1	1807	2	N	1	1	8			170
							1	9									
05	1705	N	1517	-0-	-188 B	-0-	103	1	1413	2	N	1					171
							1	9									
06	1650	N	816	-0-	-834 B	-0-	58	1	758	2	N	-0-	1	1			170

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
01	1364	N	1252	-0-	-112 B	-0-	66	1	1184	2	N	2					72
							2	9									
02	1260	N	1138	-0-	-122 B	-0-	60	1	1078	2	N	-0-					72
03	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	70	1	1178	2	N	33					105
							36	9									
04	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	63	1	1125	2	N	35					140
							39	9									
05	1271	N	1091	-0-	-180 B	-0-	72	1	1019	2	N	-0-					140
06	1230	N	1149	-0-	-81 B	-0-	77	1	1072	2	N	-0-					140

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
01	3111	X	3111	-0-	-0- B	-0-	168	1	2917	2	N	24					86
							26	9									
02	2880	X	2880	-0-	-0- B	-0-	154	1	2709	2	N	15					101
							17	9									
03	3286	X	3286	-0-	-0- B	-0-	186	1	3076	2	N	22					123
							24	9									
04	2888	N	2888	-0-	-0- B	-0-	156	1	2707	2	N	23	1	8			145
							25	9									
05	2511	X	2511	-0-	-0- B	-0-	167	1	2322	2	N	20					165
							22	9									
*06	2444	X	2444	-0-	-0- B	-0-	164	1	2241	2	N	35	173	1			27
							39	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	105	1	1864	2	Y	1					23
							1	9									
02	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	95	1	1706	2	Y	1					24
							1	9									
03	1984	N	1962	-0-	-22 B	-0-	109	1	1839	2	Y	13					37
							14	9									
04	1920	N	1859	-0-	-61 B	-0-	99	1	1759	2	Y	1	30	1	1	8	7
							1	9									
05	1984	N	1771	-0-	-213 B	-0-	116	1	1654	2	Y	1					8
							1	9									
06	1890	N	1589	-0-	-301 B	-0-	106	1	1477	2	Y	5	1	1			12
							6	9									

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
01	1426	N	1378	-0-	-48 B	-0-	73	1	1304	2	Y	1					35
							1	9									
02	1372	N	1286	-0-	-86 B	-0-	68	1	1218	2	Y	-0-					35
03	1426	N	1370	-0-	-56 B	-0-	77	1	1293	2	Y	-0-					35
04	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	73	1	1298	2	Y	-0-					35
05	1426	N	1232	-0-	-194 B	-0-	81	1	1151	2	Y	-0-					35
*06	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	94	1	1307	2	Y	-0-					35

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
01	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	70	1	1168	2	Y	-0-					50
02	1008	N	958	-0-	-50 B	-0-	54	1	904	2	Y	-0-	50	1			-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	99	1	1596	2	Y	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	69	1	1168	2	Y	2					2
							2	9									
05	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	76	1	1020	2	Y	3					5
							3	9									
06	1650	N	1238	-0-	-412 B	-0-	86	1	1132	2	Y	18					23
							20	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
01	1519	N	1435	-0-	-84 B	-0-	76	1	1359	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1377	-0-	-107 B	-0-	72	1	1303	2	Y	2					2
							2	9									
03	1612	N	1548	-0-	-64 B	-0-	86	1	1445	2	Y	15					17
							17	9									
04	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	74	1	1322	2	Y	-0-					17
05	1519	N	1342	-0-	-177 B	-0-	88	1	1254	2	Y	-0-					17
06	1500	N	1272	-0-	-228 B	-0-	85	1	1186	2	Y	1					18
							1	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
01	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	92	1	1576	2	N	13					68
							14	9									
02	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	80	1	1375	2	N	-0-					68
03	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	94	1	1518	2	N	41					109
							45	9									
04	1620	N	1466	-0-	-154 B	-0-	79	1	1340	2	N	43	1	8			151
							47	9									
05	1612	N	1365	-0-	-247 B	-0-	90	1	1275	2	N	-0-					151
06	1590	N	1419	-0-	-171 B	-0-	96	1	1321	2	N	2	1	1			152
							2	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2778	-0-	-229 B	-0-	148	1	2630	2	N	-0-					92
02	2502	X	2502	-0-	-0- B	-0-	131	1	2351	2	N	18					110
							20	9									
03	2728	N	2619	-0-	-109 B	-0-	146	1	2469	2	N	4					114
							4	9									
04	2700	N	2538	-0-	-162 B	-0-	135	1	2402	2	N	1					115
							1	9									
05	2759	N	2400	-0-	-359 B	-0-	158	1	2242	2	N	-0-					115
*06	2568	N	2568	-0-	-0- B	-0-	172	1	2396	2	N	-0-	79	1			36

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1493	-0-		-646	B	-0-	79	1	1400	2	Y	13	10	1			4
									14	9									
02	2367	N	2367	-0-		-0-	B	-0-	124	1	2240	2	Y	3					7
									3	9									
03	2077	N	1787	-0-		-290	B	-0-	100	1	1684	2	Y	3					10
									3	9									
04	1797	N	1797	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1699	2	Y	3					13
									3	9									
05	2573	N	1546	-0-		-1027	B	-0-	101	1	1432	2	Y	12					25
									13	9									
06	1740	N	1670	-0-		-70	B	-0-	112	1	1556	2	Y	2					27
									2	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

01	3410	X	2910	-0-		-500	B	-0-	154	1	2754	2	N	2					144
									2	9									
02	3080	X	2674	-0-		-406	B	-0-	141	1	2533	2	N	-0-					144
03	3317	X	3006	-0-		-311	B	-0-	166	1	2801	2	N	35					179
									39	9									
04	3120	X	3120	-0-		-0-	B	-0-	161	1	2874	2	N	77	184	1			72
									85	9									
05	3038	X	2297	-0-		-741	B	-0-	151	1	2146	2	N	-0-					72
*06	3074	X	3074	-0-		-0-	B	-0-	206	1	2865	2	N	3					75
									3	9									

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

01	2108	N	2074	-0-		-34	B	-0-	108	1	1920	2	N	42					182
									46	9									
02	1932	N	1929	-0-		-3	B	-0-	100	1	1806	2	N	21	165	1			38
									23	9									
03	2093	N	2093	-0-		-0-	B	-0-	116	1	1953	2	N	22					60
									24	9									
04	2010	N	2005	-0-		-5	B	-0-	105	1	1880	2	N	18					78
									20	9									
05	2139	N	1889	-0-		-250	B	-0-	123	1	1745	2	N	19					97
									21	9									
06	2040	N	1996	-0-		-44	B	-0-	133	1	1843	2	N	18					115
									20	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

01	2077	N	2000	-0-		-77	B	-0-	106	1	1894	2	N	-0-					43
02	1820	N	1750	-0-		-70	B	-0-	92	1	1658	2	N	-0-					43
03	1984	N	1790	-0-		-194	B	-0-	100	1	1690	2	N	-0-					43
04	1956	N	1956	-0-		-0-	B	-0-	104	1	1852	2	N	-0-					43
05	1953	N	1723	-0-		-230	B	-0-	113	1	1610	2	N	-0-					43
*06	1819	N	1819	-0-		-0-	B	-0-	122	1	1697	2	N	-0-					43

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1791	N	1791	-0-		-0-	B	-0-	94	1	1672	2	N	23					200
									25	9									
02	1680	N	1541	-0-		-139	B	-0-	80	1	1449	2	N	11	183	1			28
									12	9									
03	1860	N	1681	-0-		-179	B	-0-	91	1	1538	2	N	47					75
									52	9									
04	1740	N	1677	-0-		-63	B	-0-	88	1	1570	2	N	17					92
									19	9									
05	1705	N	1596	-0-		-109	B	-0-	104	1	1473	2	N	17					109
									19	9									
*06	1676	N	1676	-0-		-0-	B	-0-	111	1	1545	2	N	18					127
									20	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1942	-0-		-11	B	-0-	102	1	1826	2	Y	13					18
									14	9									
02	1820	N	1776	-0-		-44	B	-0-	93	1	1681	2	Y	2	14	1			6
									2	9									
03	2015	N	1969	-0-		-46	B	-0-	108	1	1825	2	Y	33					39
									36	9									
04	1895	N	1895	-0-		-0-	B	-0-	100	1	1780	2	Y	14	37	1			16
									15	9									
05	1953	N	1741	-0-		-212	B	-0-	114	1	1618	2	Y	8	22	1			2
									9	9									
06	1920	N	1878	-0-		-42	B	-0-	125	1	1736	2	Y	15					17
									17	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1155	-0-		-116	B	-0-	65	1	1089	2	Y	1					6
									1	9									
02	1288	N	1074	-0-		-214	B	-0-	60	1	1013	2	Y	1					7
									1	9									
03	1209	N	1162	-0-		-47	B	-0-	69	1	1092	2	Y	1					8
									1	9									
04	1110	N	1048	-0-		-62	B	-0-	59	1	988	2	Y	1					9
									1	9									
05	1178	N	1062	-0-		-116	B	-0-	73	1	987	2	Y	2					11
									2	9									
*06	1129	N	1129	-0-		-0-	B	-0-	79	1	1050	2	Y	-0-					11

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2583	-0-		-21	B	-0-	136	1	2419	2	Y	25					66
									28	9									
02	2380	N	2344	-0-		-36	B	-0-	123	1	2206	2	Y	14	64	1			16
									15	9									
03	2604	N	2544	-0-		-60	B	-0-	141	1	2383	2	Y	18					34
									20	9									
04	2490	N	2415	-0-		-75	B	-0-	127	1	2271	2	Y	15					49
									17	9									
05	2604	N	2290	-0-		-314	B	-0-	149	1	2113	2	Y	25	62	1			12
									28	9									
06	2460	N	2388	-0-		-72	B	-0-	159	1	2214	2	Y	14					26
									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
01	3286	X	2521	-0-	-765 B	-0-	133	1	2378	2	Y	9					13
							10	9									
02	2800	X	2134	-0-	-666 B	-0-	112	1	2020	2	Y	2					15
							2	9									
03	3007	X	2516	-0-	-491 B	-0-	140	1	2361	2	Y	14	19	1			10
							15	9									
04	2730	X	1499	-0-	-1231 B	-0-	79	1	1410	2	Y	9	1	8			18
							10	9									
05	2821	X	1522	-0-	-1299 B	-0-	100	1	1418	2	Y	4					22
							4	9									
06	2430	X	2371	-0-	-59 B	-0-	159	1	2210	2	Y	2	14	1			10
							2	9									

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

01	2015	N	1876	-0-	-139 B	-0-	98	1	1749	2	Y	26					74
							29	9									
02	1876	N	1802	-0-	-74 B	-0-	95	1	1706	2	Y	1					75
							1	9									
03	2139	N	2019	-0-	-120 B	-0-	113	1	1906	2	Y	-0-					75
04	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	101	1	1801	2	Y	1					76
							1	9									
05	1984	N	1741	-0-	-243 B	-0-	114	1	1627	2	Y	-0-					76
06	1950	N	1921	-0-	-29 B	-0-	127	1	1770	2	Y	22	89	1			9
							24	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

01	2294	N	2252	-0-	-42 B	-0-	118	1	2106	2	Y	25					72
							28	9									
02	2100	N	2056	-0-	-44 B	-0-	107	1	1932	2	Y	15	64	1			23
							17	9									
03	2294	N	2220	-0-	-74 B	-0-	123	1	2077	2	Y	18					41
							20	9									
04	2190	N	2057	-0-	-133 B	-0-	108	1	1932	2	Y	15					56
							17	9									
05	2263	N	1973	-0-	-290 B	-0-	128	1	1817	2	Y	25	62	1			19
							28	9									
06	2160	N	2136	-0-	-24 B	-0-	142	1	1977	2	Y	15					34
							17	9									

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

01	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	123	1	2188	2	Y	13					29
							14	9									
02	2100	N	2085	-0-	-15 B	-0-	109	1	1963	2	Y	12					41
							13	9									
03	2604	N	2123	-0-	-481 B	-0-	118	1	1988	2	Y	15	36	1			20
							17	9									
04	2250	N	2060	-0-	-190 B	-0-	109	1	1940	2	Y	10					30
							11	9									
05	2294	N	1986	-0-	-308 B	-0-	130	1	1843	2	Y	12					42
							13	9									
*06	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	143	1	1984	2	Y	13	39	1			16
							14	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
01	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	75	1	1331	2	Y	-0-					25
02	1260	N	1250	-0-	-10 B	-0-	66	1	1184	2	Y	-0-					25
03	1457	N	1361	-0-	-96 B	-0-	76	1	1278	2	Y	6	28	1			3
							7	9									
04	1350	N	1316	-0-	-34 B	-0-	70	1	1243	2	Y	3	1	8			5
							3	9									
05	1395	N	1212	-0-	-183 B	-0-	80	1	1130	2	Y	2					7
							2	9									
06	1320	N	1267	-0-	-53 B	-0-	85	1	1181	2	Y	1					8
							1	9									

MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1719	-0-	-358 B	-0-	91	1	1614	2	N	13					132
							14	9									
02	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	101	1	1826	2	N	10					142
							11	9									
03	2046	N	1935	-0-	-111 B	-0-	107	1	1808	2	N	18					160
							20	9									
04	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	102	1	1821	2	N	12					172
							13	9									
05	2139	N	1802	-0-	-337 B	-0-	117	1	1663	2	N	20	172	1			20
							22	9									
*06	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	129	1	1788	2	N	13					33
							14	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	2027	2	10	9	Y	9					36
02	2044	N	1859	-0-	-185 B	-0-	1849	2	10	9	Y	9					45
03	2170	N	2081	-0-	-89 B	-0-	2044	2	37	9	Y	34					79
04	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	1988	2	3	9	Y	3	1	8			81
05	2046	N	1477	-0-	-569 B	-0-	1473	2	4	9	Y	4					85
06	2010	N	1700	-0-	-310 B	-0-	1	1	1659	2	Y	36	85	1			36
							40	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
01	1643	N	1564	-0-	-79 B	-0-	83	1	1475	2	Y	5					85
							6	9									
02	1484	N	1352	-0-	-132 B	-0-	71	1	1279	2	Y	2					87
							2	9									
03	1643	N	1534	-0-	-109 B	-0-	85	1	1443	2	Y	5					92
							6	9									
04	1500	N	1410	-0-	-90 B	-0-	75	1	1332	2	Y	3	1	8			94
							3	9									
05	1488	N	1324	-0-	-164 B	-0-	86	1	1221	2	Y	15	97	1			12
							17	9									
*06	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	98	1	1365	2	Y	8	2	1			18
							9	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2441	-0-		-8 B	-0-	128	1	2283	2	Y	27					58
								30	9									
02	2296	N	2197	-0-		-99 B	-0-	114	1	2057	2	Y	24					82
								26	9									
03	2452	N	2452	-0-		-0- B	-0-	135	1	2283	2	Y	31	74	1			39
								34	9									
04	2370	N	2264	-0-		-106 B	-0-	119	1	2122	2	Y	21					60
								23	9									
05	2418	N	2371	-0-		-47 B	-0-	154	1	2189	2	Y	25					85
								28	9									
*06	2449	N	2449	-0-		-0- B	-0-	162	1	2258	2	Y	26	78	1			33
								29	9									

MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2394	N	2394	-0-		-0- B	-0-	126	1	2253	2	N	14					87
								15	9									
02	1960	N	1412	-0-		-548 B	-0-	77	1	1326	2	N	8					95
								9	9									
03	2170	N	1515	-0-		-655 B	-0-	87	1	1415	2	N	12					107
								13	9									
04	2100	N	1666	-0-		-434 B	-0-	91	1	1562	2	N	12					119
								13	9									
05	1550	N	1454	-0-		-96 B	-0-	94	1	1337	2	N	21					140
								23	9									
*06	1511	N	1511	-0-		-0- B	-0-	100	1	1392	2	N	17					157
								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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1472	-0-		-605 B	-0-	81	1	1369	2	Y	20					57
								22	9									
02	1876	N	1861	-0-		-15 B	-0-	101	1	1751	2	Y	8	56	1			9
								9	9									
03	1931	N	1931	-0-		-0- B	-0-	111	1	1807	2	Y	12					21
								13	9									
04	1661	N	1661	-0-		-0- B	-0-	91	1	1559	2	Y	10					31
								11	9									
05	2046	N	1587	-0-		-459 B	-0-	107	1	1463	2	Y	15					46
								17	9									
06	1860	N	1490	-0-		-370 B	-0-	102	1	1370	2	Y	16	59	1			3
								18	9									

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1921	-0-		-342 B	-0-	101	1	1806	2	N	13					85
								14	9									
02	2100	N	1320	-0-		-780 B	-0-	72	1	1235	2	N	12					97
								13	9									
03	2501	N	2501	-0-		-0- B	-0-	143	1	2338	2	N	18					115
								20	9									
04	1972	N	1972	-0-		-0- B	-0-	107	1	1850	2	N	14					129
								15	9									
05	1975	N	1975	-0-		-0- B	-0-	130	1	1828	2	N	15					144
								17	9									
06	2250	N	2082	-0-		-168 B	-0-	139	1	1929	2	N	13					157
								14	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2162	-0-	-194 B	-0-	113	1	2016	2	Y	30					42
							33	9									
02	2212	N	2133	-0-	-79 B	-0-	112	1	2010	2	Y	10					52
							11	9									
03	2418	N	2246	-0-	-172 B	-0-	126	1	2120	2	Y	-0-	52	1			-0-
04	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	117	1	2088	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	1923	-0-	-433 B	-0-	126	1	1797	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1655	-0-	-505 B	-0-	109	1	1521	2	Y	23					23
							25	9									

ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3420	-0-	-424 B	-0-	180	1	3211	2	Y	26					53
							29	9									
02	3528	X	3093	-0-	-435 B	-0-	163	1	2929	2	Y	1					54
							1	9									
03	3906	X	3339	-0-	-567 B	-0-	187	1	3152	2	Y	-0-					54
04	3450	X	3154	-0-	-296 B	-0-	167	1	2985	2	Y	2					56
							2	9									
05	3534	X	2919	-0-	-615 B	-0-	192	1	2727	2	Y	-0-					56
06	3300	X	3056	-0-	-244 B	-0-	204	1	2829	2	Y	21	68	1			9
							23	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2964	-0-	-973 B	-0-	157	1	2803	2	Y	4					124
							4	9									
02	3192	X	2988	-0-	-204 B	-0-	156	1	2817	2	Y	14					138
							15	9									
03	3441	X	3228	-0-	-213 B	-0-	179	1	3025	2	Y	22	1	8			159
							24	9									
04	3330	X	3140	-0-	-190 B	-0-	167	1	2973	2	Y	-0-	144	1			15
05	3317	X	2948	-0-	-369 B	-0-	194	1	2754	2	Y	-0-					15
06	3210	X	3107	-0-	-103 B	-0-	208	1	2886	2	Y	12	1	1			26
							13	9									

WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1803	-0-	-243 B	-0-	94	1	1678	2	Y	28					56
							31	9									
02	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	100	1	1797	2	Y	1					57
							1	9									
03	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	112	1	1898	2	Y	5					62
							6	9									
04	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	104	1	1854	2	Y	3					65
							3	9									
05	2108	N	1746	-0-	-362 B	-0-	115	1	1630	2	Y	1					66
							1	9									
06	1950	N	1436	-0-	-514 B	-0-	96	1	1330	2	Y	9					75
							10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3376	-0-	-437 B	-0-	179	1	3197	2	Y	-0-					18
02	3304	X	3032	-0-	-272 B	-0-	160	1	2872	2	Y	-0-					18
03	3565	X	3321	-0-	-244 B	-0-	186	1	3135	2	Y	-0-					18
04	3450	X	3047	-0-	-403 B	-0-	162	1	2885	2	Y	-0-					18
05	3410	X	2960	-0-	-450 B	-0-	195	1	2765	2	Y	-0-					18
06	3270	X	3017	-0-	-253 B	-0-	202	1	2814	2	Y	1	1	1			18
							1	9									

BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

01	2015	N	1953	-0-	-62 B	-0-	104	1	1775	2	Y	67					71
							74	9									
02	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	99	1	1706	2	Y	29	66	1			34
							32	9									
03	1922	N	1898	-0-	-24 B	-0-	108	1	1755	2	Y	32					66
							35	9									
04	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	109	1	1870	2	Y	17	55	1	1	8	27
							19	9									
05	2046	N	1613	-0-	-433 B	-0-	108	1	1483	2	Y	20	40	1			7
							22	9									
06	1830	N	1743	-0-	-87 B	-0-	119	1	1595	2	Y	26	1	1			32
							29	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

01	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	126	1	2246	2	Y	2					11
							2	9									
02	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	116	1	2089	2	Y	9					20
							10	9									
03	2366	N	2366	-0-	-0- B	-0-	132	1	2233	2	Y	1					21
							1	9									
04	2310	N	2218	-0-	-92 B	-0-	118	1	2098	2	Y	2	1	8			22
							2	9									
05	2418	N	2045	-0-	-373 B	-0-	134	1	1903	2	Y	7					29
							8	9									
06	2280	N	2113	-0-	-167 B	-0-	142	1	1971	2	Y	-0-	1	1			28

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

01	2542	N	2382	-0-	-160 B	-0-	126	1	2239	2	Y	15	47	1			8
							17	9									
02	2324	X	2320	-0-	-4 B	-0-	120	1	2161	2	Y	35					43
							39	9									
03	2573	X	2439	-0-	-134 B	-0-	134	1	2268	2	Y	34	45	1			32
							37	9									
04	2490	X	2305	-0-	-185 B	-0-	122	1	2170	2	Y	12					44
							13	9									
05	2573	X	2153	-0-	-420 B	-0-	140	1	1994	2	Y	17	53	1			8
							19	9									
06	2490	X	2273	-0-	-217 B	-0-	150	1	2090	2	Y	30					38
							33	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
01	3007	X	2360	-0-	-647 B	-0-	125	1	2233	2	Y	2	50	1			6
							2	9									
02	2536	X	2536	-0-	-0- B	-0-	131	1	2355	2	Y	45					51
							50	9									
03	2790	X	2681	-0-	-109 B	-0-	149	1	2509	2	Y	21					72
							23	9									
04	2700	X	2576	-0-	-124 B	-0-	135	1	2416	2	Y	23	86	1			9
							25	9									
05	2821	X	2394	-0-	-427 B	-0-	156	1	2212	2	Y	24					33
							26	9									
06	2730	X	2440	-0-	-290 B	-0-	162	1	2256	2	Y	20					53
							22	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
01	2449	N	2264	-0-	-185 B	-0-	120	1	2138	2	Y	5					5
							6	9									
02	2240	X	2173	-0-	-67 B	-0-	114	1	2059	2	Y	-0-					5
03	2449	X	2341	-0-	-108 B	-0-	131	1	2210	2	Y	-0-					5
04	2370	X	1977	-0-	-393 B	-0-	104	1	1860	2	Y	12					17
							13	9									
05	2418	X	2030	-0-	-388 B	-0-	133	1	1885	2	Y	11					28
							12	9									
06	2340	X	1944	-0-	-396 B	-0-	130	1	1803	2	Y	10					38
							11	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
01	3193	X	2439	-0-	-754 B	-0-	128	1	2281	2	Y	27	61	1			19
							30	9									
02	3052	X	1725	-0-	-1327 B	-0-	90	1	1629	2	Y	5					24
							6	9									
03	3100	X	2249	-0-	-851 B	-0-	126	1	2120	2	Y	3					27
							3	9									
04	2910	X	910	-0-	-2000 B	-0-	48	1	852	2	Y	9					36
							10	9									
05	2883	X	2497	-0-	-386 B	-0-	164	1	2327	2	Y	5					41
							6	9									
*06	3005	X	3005	-0-	-0- B	-0-	200	1	2785	2	Y	18	51	1			8
							20	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
01	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	89	1	1586	2	N	-0-					93
02	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	78	1	1395	2	N	-0-					93
03	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	89	1	1494	2	N	6	87	1			12
							7	9									
04	1500	N	1452	-0-	-48 B	-0-	77	1	1372	2	N	3	1	8			14
							3	9									
05	1550	N	1275	-0-	-275 B	-0-	84	1	1188	2	N	3					17
							3	9									
06	1500	N	1456	-0-	-44 B	-0-	98	1	1357	2	N	1					18
							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
01	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	89	1	1592	2	Y	4					12
							4	9									
02	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	80	1	1442	2	Y	2					14
							2	9									
03	1705	N	1696	-0-	-9 B	-0-	95	1	1600	2	Y	1					15
							1	9									
04	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	86	1	1537	2	Y	4	1	8			18
							4	9									
05	1674	N	1568	-0-	-106 B	-0-	103	1	1464	2	Y	1					19
							1	9									
06	1650	N	1649	-0-	-1 B	-0-	111	1	1537	2	Y	1					20
							1	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2504	-0-	-441 B	-0-	131	1	2333	2	Y	36	127	1			16
							40	9									
02	2548	X	2373	-0-	-175 B	-0-	124	1	2236	2	Y	12					28
							13	9									
03	2666	X	2576	-0-	-90 B	-0-	141	1	2388	2	Y	43					71
							47	9									
04	2430	X	2333	-0-	-97 B	-0-	121	1	2162	2	Y	45					116
							50	9									
05	2635	X	2158	-0-	-477 B	-0-	141	1	2002	2	Y	14					130
							15	9									
*06	2559	X	2559	-0-	-0- B	-0-	169	1	2350	2	Y	36	129	1			37
							40	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
01	4119	X	4119	-0-	-0- B	-0-	217	1	3874	2	N	25					184
							28	9									
02	3810	X	3810	-0-	-0- B	-0-	199	1	3588	2	N	21					205
							23	9									
03	4180	X	4180	-0-	-0- B	-0-	232	1	3922	2	N	24	184	1			45
							26	9									
04	3574	X	3574	-0-	-0- B	-0-	189	1	3366	2	N	17					62
							19	9									
05	3132	X	3132	-0-	-0- B	-0-	205	1	2909	2	N	16					78
							18	9									
*06	4305	X	4305	-0-	-0- B	-0-	285	1	3964	2	N	51					129
							56	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
01	1891	N	1730	-0-	-161 B	-0-	91	1	1620	2	Y	17	47	1			18
							19	9									
02	1708	N	1625	-0-	-83 B	-0-	85	1	1528	2	Y	11					29
							12	9									
03	1798	N	1747	-0-	-51 B	-0-	96	1	1628	2	Y	21					50
							23	9									
04	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	90	1	1597	2	Y	9	46	1			13
							10	9									
05	1798	N	1586	-0-	-212 B	-0-	103	1	1464	2	Y	17					30
							19	9									
*06	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	113	1	1565	2	Y	9					39
							10	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	82	1	1462	2	Y	5					31
							6	9									
02	1484	N	1428	-0-	-56 B	-0-	74	1	1340	2	Y	13	34	1			10
							14	9									
03	1581	N	1499	-0-	-82 B	-0-	83	1	1407	2	Y	8					18
							9	9									
04	1500	N	1487	-0-	-13 B	-0-	78	1	1399	2	Y	9					27
							10	9									
05	1581	N	1439	-0-	-142 B	-0-	94	1	1332	2	Y	12					39
							13	9									
*06	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	97	1	1354	2	Y	10					49
							11	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2243	-0-	-206 B	-0-	119	1	2122	2	Y	2					59
							2	9									
02	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	118	1	2117	2	Y	30					89
							33	9									
03	2480	N	2453	-0-	-27 B	-0-	136	1	2299	2	Y	16	1	8			104
							18	9									
04	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	122	1	2178	2	Y	-0-					104
05	2511	N	2176	-0-	-335 B	-0-	143	1	2030	2	Y	3					107
							3	9									
06	2370	N	2133	-0-	-237 B	-0-	143	1	1989	2	Y	1	1	1			107
							1	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1548	-0-	-312 B	-0-	82	1	1453	2	Y	12	38	1			11
							13	9									
02	1624	N	1500	-0-	-124 B	-0-	77	1	1384	2	Y	35					46
							39	9									
03	1674	N	1652	-0-	-22 B	-0-	91	1	1529	2	Y	29	42	1			33
							32	9									
04	1500	N	1369	-0-	-131 B	-0-	72	1	1285	2	Y	11					44
							12	9									
05	1674	N	1417	-0-	-257 B	-0-	92	1	1305	2	Y	18	49	1			13
							20	9									
06	1590	N	1565	-0-	-25 B	-0-	103	1	1430	2	Y	29					42
							32	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	91	1	1625	2	N	-0-					152
02	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	84	1	1503	2	N	-0-					152
03	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	93	1	1574	2	N	-0-					152
04	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	92	1	1642	2	N	28					180
							31	9									
05	1550	N	1512	-0-	-38 B	-0-	99	1	1413	2	N	-0-					180
*06	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	106	1	1476	2	N	-0-					180

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
01	3565	X	3466	-0-	-99 B	-0-	182	1	3253	2	N	28					200
							31	9									
02	3220	X	2822	-0-	-398 B	-0-	148	1	2672	2	N	2	187	1			15
							2	9									
03	3720	X	3345	-0-	-375 B	-0-	187	1	3158	2	N	-0-					15
04	3600	X	3044	-0-	-556 B	-0-	162	1	2882	2	N	-0-					15
05	3720	X	3113	-0-	-607 B	-0-	201	1	2857	2	N	50					65
							55	9									
06	3360	X	3203	-0-	-157 B	-0-	214	1	2972	2	N	15					80
							17	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
01	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	114	1	2025	2	Y	2					115
							2	9									
02	2016	N	1976	-0-	-40 B	-0-	104	1	1872	2	Y	-0-					115
03	2263	N	2158	-0-	-105 B	-0-	120	1	2027	2	Y	10					125
							11	9									
04	2070	N	2068	-0-	-2 B	-0-	110	1	1957	2	Y	1	1	8			125
							1	9									
05	2201	N	1860	-0-	-341 B	-0-	122	1	1732	2	Y	5					130
							6	9									
*06	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	139	1	1928	2	Y	31	95	1			66
							34	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
01	2139	N	2043	-0-	-96 B	-0-	109	1	1934	2	N	-0-					102
02	1960	N	1887	-0-	-73 B	-0-	99	1	1774	2	N	13					115
							14	9									
03	2046	N	2042	-0-	-4 B	-0-	114	1	1922	2	N	5					120
							6	9									
04	1980	N	1855	-0-	-125 B	-0-	98	1	1755	2	N	2					122
							2	9									
05	2077	N	1769	-0-	-308 B	-0-	116	1	1650	2	N	3					125
							3	9									
06	1980	N	1963	-0-	-17 B	-0-	132	1	1831	2	N	-0-	78	1			47

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
01	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	85	1	1452	2	Y	2					79
							2	9									
02	1428	N	1139	-0-	-289 B	-0-	64	1	1074	2	Y	1					80
							1	9									
03	1550	N	776	-0-	-774 B	-0-	47	1	728	2	Y	1					81
							1	9									
04	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	102	1	1748	2	Y	1	1	8			81
							1	9									
05	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	117	1	1613	2	Y	1					82
							1	9									
*06	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	116	1	1573	2	Y	-0-					82

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1922	N	1693	-0-	-229 B	-0-	94	1	1599	2	Y	-0-					53
02	1680	N	1569	-0-	-111 B	-0-	86	1	1472	2	Y	10					63
							11	9									
03	1767	N	1298	-0-	-469 B	-0-	76	1	1221	2	Y	1					64
							1	9									
04	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	94	1	1610	2	Y	3	1	8			66
							3	9									
05	1736	N	1360	-0-	-376 B	-0-	93	1	1267	2	Y	-0-					66
*06	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	92	1	1252	2	Y	19	1	1			84
							21	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1257	-0-	-76 B	-0-	66	1	1174	2	N	15					110
							17	9									
02	1316	N	1016	-0-	-300 B	-0-	53	1	959	2	N	4					114
							4	9									
03	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	80	1	1342	2	N	4	1	8			117
							4	9									
04	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	70	1	1250	2	N	-0-					117
05	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	92	1	1313	2	N	2					119
							2	9									
*06	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	96	1	1330	2	N	9	1	1			127
							10	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
01	2511	N	2405	-0-	-106 B	-0-	127	1	2266	2	Y	11	39	1			9
							12	9									
02	2268	N	2214	-0-	-54 B	-0-	114	1	2061	2	Y	35					44
							39	9									
03	2418	N	2295	-0-	-123 B	-0-	126	1	2134	2	Y	32	44	1			32
							35	9									
04	2340	N	2116	-0-	-224 B	-0-	112	1	1992	2	Y	11					43
							12	9									
05	2449	N	1799	-0-	-650 B	-0-	117	1	1664	2	Y	16	51	1			8
							18	9									
06	2220	N	2073	-0-	-147 B	-0-	137	1	1903	2	Y	30					38
							33	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
01	3317	X	2768	-0-	-549 B	-0-	147	1	2620	2	Y	1					58
							1	9									
02	2968	X	2627	-0-	-341 B	-0-	137	1	2466	2	Y	22					80
							24	9									
03	3255	X	2815	-0-	-440 B	-0-	157	1	2658	2	Y	-0-					80
04	3060	X	2759	-0-	-301 B	-0-	146	1	2612	2	Y	1					81
							1	9									
05	2976	X	2648	-0-	-328 B	-0-	174	1	2474	2	Y	-0-					81
06	2820	X	2805	-0-	-15 B	-0-	187	1	2599	2	Y	17	77	1			21
							19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1025	-0-		-835	B	-0-	54	1	958	2	Y	12	11	1			2
									13	9									
02	1484	N	1294	-0-		-190	B	-0-	68	1	1223	2	Y	3					5
									3	9									
03	1674	N	1510	-0-		-164	B	-0-	84	1	1422	2	Y	4					9
									4	9									
04	1560	N	1560	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1474	2	Y	3					12
									3	9									
05	1455	N	1455	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1347	2	Y	12					24
									13	9									
*06	1688	N	1688	-0-		-0-	B	-0-	113	1	1573	2	Y	2					26
									2	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1748	-0-		-112	B	-0-	90	1	1608	2	Y	45					125
									50	9									
02	1592	N	1592	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1490	2	Y	17	115	1			27
									19	9									
03	1736	N	1679	-0-		-57	B	-0-	92	1	1561	2	Y	24					51
									26	9									
04	1680	N	1607	-0-		-73	B	-0-	84	1	1498	2	Y	23	1	8			73
									25	9									
05	1767	N	1518	-0-		-249	B	-0-	98	1	1392	2	Y	25					98
									28	9									
06	1620	N	1169	-0-		-451	B	-0-	76	1	1061	2	Y	29	112	1			15
									32	9									

BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1737	-0-		-30	B	-0-	91	1	1620	2	Y	24					30
									26	9									
02	1624	N	1605	-0-		-19	B	-0-	83	1	1492	2	Y	27	39	1			18
									30	9									
03	1674	N	1650	-0-		-24	B	-0-	90	1	1526	2	Y	31					49
									34	9									
04	1680	N	1671	-0-		-9	B	-0-	88	1	1563	2	Y	18	46	1	1	8	20
									20	9									
05	1767	N	1519	-0-		-248	B	-0-	98	1	1398	2	Y	21	38	1			3
									23	9									
*06	1600	N	1600	-0-		-0-	B	-0-	106	1	1464	2	Y	27					30
									30	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1881	N	1881	-0-		-0-	B	-0-	99	1	1762	2	Y	18					27
									20	9									
02	1764	N	1728	-0-		-36	B	-0-	90	1	1628	2	Y	9					36
									10	9									
03	1891	N	1888	-0-		-3	B	-0-	105	1	1776	2	Y	6					42
									7	9									
04	1830	N	1825	-0-		-5	B	-0-	95	1	1702	2	Y	25					67
									28	9									
*05	1922	N	1671	-0-		-251	B	-0-	110	1	1558	2	Y	3	1	8			69
									3	9									
*06	1830	N	1744	-0-		-86	B	-0-	117	1	1627	2	Y	-0-	63	1			6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	3038	X	2644	-0-	-394 B	-0-	140	1	2504	2	Y	-0-					-0-
02	2605	X	2605	-0-	-0- B	-0-	137	1	2468	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2647	-0-	-143 B	-0-	148	1	2499	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2372	-0-	-328 B	-0-	126	1	2246	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2080	-0-	-803 B	-0-	137	1	1943	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2030	-0-	-760 B	-0-	136	1	1894	2	Y	-0-					-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

01	3441	X	2851	-0-	-590 B	-0-	151	1	2686	2	Y	13	24	1			7
							14	9									
02	3052	X	2186	-0-	-866 B	-0-	115	1	2065	2	Y	5					12
							6	9									
03	3193	X	3193	-0-	-0- B	-0-	178	1	3006	2	Y	8					20
							9	9									
04	2760	X	2558	-0-	-202 B	-0-	135	1	2408	2	Y	14					34
							15	9									
05	2942	X	2942	-0-	-0- B	-0-	193	1	2749	2	Y	-0-					34
*06	3222	X	3222	-0-	-0- B	-0-	215	1	2990	2	Y	15	38	1			11
							17	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

01	2294	N	2177	-0-	-117 B	-0-	116	1	2061	2	N	-0-					52
02	2072	N	1988	-0-	-84 B	-0-	105	1	1883	2	N	-0-					52
03	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	142	1	2404	2	N	-0-					52
04	2100	N	2051	-0-	-49 B	-0-	109	1	1942	2	N	-0-					52
05	2201	N	1977	-0-	-224 B	-0-	130	1	1847	2	N	-0-					52
06	2460	N	2165	-0-	-295 B	-0-	145	1	2020	2	N	-0-					52

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

01	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	53	1	943	2	N	-0-					100
02	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	47	1	852	2	N	-0-					100
03	1023	N	915	-0-	-108 B	-0-	51	1	864	2	N	-0-					100
04	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	54	1	965	2	N	-0-					100
05	992	N	578	-0-	-414 B	-0-	38	1	540	2	N	-0-					100
*06	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	65	1	900	2	N	-0-					100

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

01	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	93	1	1664	2	N	-0-					167
02	1540	N	1536	-0-	-4 B	-0-	81	1	1455	2	N	-0-					167
03	1798	N	1605	-0-	-193 B	-0-	90	1	1513	2	N	2					169
							2	9									
04	1710	N	1632	-0-	-78 B	-0-	85	1	1508	2	N	35					204
							39	9									
05	1705	N	1513	-0-	-192 B	-0-	99	1	1413	2	N	1					205
							1	9									
*06	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	110	1	1525	2	N	1	181	1			25
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2823	-0-	-215 B	-0-	149	1	2652	2	N	20					170
							22	9									
02	2744	X	2599	-0-	-145 B	-0-	135	1	2425	2	N	35	180	1			25
							39	9									
03	3038	X	2770	-0-	-268 B	-0-	154	1	2603	2	N	12					37
							13	9									
04	2940	X	2672	-0-	-268 B	-0-	141	1	2513	2	N	16					53
							18	9									
05	2883	X	2519	-0-	-364 B	-0-	165	1	2341	2	N	12					65
							13	9									
06	2790	X	2676	-0-	-114 B	-0-	178	1	2479	2	N	17					82
							19	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4929	-0-	-837 B	-0-	259	1	4618	2	Y	47	109	1			29
							52	9									
02	5208	X	4120	-0-	-1088 B	-0-	216	1	3883	2	Y	19					48
							21	9									
03	5766	X	5201	-0-	-565 B	-0-	289	1	4886	2	Y	24					72
							26	9									
04	5070	X	4802	-0-	-268 B	-0-	254	1	4536	2	Y	11	1	8			82
							12	9									
05	5239	X	4651	-0-	-588 B	-0-	306	1	4343	2	Y	2	82	1			2
							2	9									
06	5040	X	4593	-0-	-447 B	-0-	308	1	4285	2	Y	-0-	1	1			1

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3400	-0-	-661 B	-0-	179	1	3199	2	Y	20	31	1			10
							22	9									
02	3444	X	3159	-0-	-285 B	-0-	166	1	2987	2	Y	5					15
							6	9									
03	3596	X	3454	-0-	-142 B	-0-	193	1	3251	2	Y	9					24
							10	9									
04	3394	X	3394	-0-	-0- B	-0-	179	1	3196	2	Y	17					41
							19	9									
05	3503	X	3056	-0-	-447 B	-0-	201	1	2855	2	Y	-0-					41
06	3390	X	3271	-0-	-119 B	-0-	218	1	3036	2	Y	15	42	1			14
							17	9									

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1739	-0-	-586 B	-0-	91	1	1628	2	Y	18					40
							20	9									
02	1960	N	1776	-0-	-184 B	-0-	93	1	1680	2	Y	3					43
							3	9									
03	2077	N	1863	-0-	-214 B	-0-	103	1	1738	2	Y	20	52	1			11
							22	9									
04	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	93	1	1664	2	Y	4					15
							4	9									
05	1953	N	1558	-0-	-395 B	-0-	101	1	1439	2	Y	16					31
							18	9									
*06	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	132	1	1831	2	Y	3					34
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

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
01	1519	N	1443	-0-	-76 B	-0-	75	1	1340	2	Y	25					32
							28	9									
02	1344	N	1336	-0-	-8 B	-0-	69	1	1237	2	Y	27	39	1			20
							30	9									
03	1457	N	1437	-0-	-20 B	-0-	79	1	1327	2	Y	28					48
							31	9									
04	1410	N	1379	-0-	-31 B	-0-	73	1	1302	2	Y	4	36	1			16
							4	9									
05	1488	N	1125	-0-	-363 B	-0-	73	1	1031	2	Y	19	32	1			3
							21	9									
06	1380	N	1264	-0-	-116 B	-0-	83	1	1151	2	Y	27					30
							30	9									

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

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
01	3379	X	2974	-0-	-405 B	-0-	156	1	2777	2	Y	37	91	1			41
							41	9									
02	2772	X	2700	-0-	-72 B	-0-	141	1	2535	2	Y	22					63
							24	9									
03	3069	X	2869	-0-	-200 B	-0-	158	1	2665	2	Y	42					105
							46	9									
04	2970	X	2723	-0-	-247 B	-0-	144	1	2561	2	Y	16	90	1			31
							18	9									
05	2976	X	2544	-0-	-432 B	-0-	165	1	2344	2	Y	32					63
							35	9									
06	2880	X	2717	-0-	-163 B	-0-	181	1	2518	2	Y	16					79
							18	9									

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

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
01	1767	X	1529	-0-	-238 B	-0-	81	1	1448	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1229	-0-	-255 B	-0-	65	1	1164	2	Y	-0-					-0-
03	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	92	1	1555	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1340	-0-	-130 B	-0-	71	1	1269	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1350	-0-	-14 B	-0-	89	1	1261	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1412	-0-	-178 B	-0-	96	1	1316	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	85	1	1510	2	N	-0-					132
02	1456	N	1451	-0-	-5 B	-0-	76	1	1375	2	N	-0-					132
03	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	87	1	1474	2	N	-0-					132
04	1530	N	1463	-0-	-67 B	-0-	77	1	1372	2	N	13					145
							14	9									
05	1612	N	1434	-0-	-178 B	-0-	93	1	1319	2	N	20					165
							22	9									
*06	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	102	1	1414	2	N	-0-					165

WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

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
01	3534	X	3094	-0-	-440 B	-0-	162	1	2891	2	Y	37					68
							41	9									
02	3052	X	2742	-0-	-310 B	-0-	142	1	2550	2	Y	45	73	1			40
							50	9									
03	3379	X	3147	-0-	-232 B	-0-	173	1	2919	2	Y	50					90
							55	9									
04	3120	X	2583	-0-	-537 B	-0-	136	1	2419	2	Y	25	73	1			42
							28	9									
05	3100	X	2186	-0-	-914 B	-0-	141	1	2009	2	Y	33					75
							36	9									
06	3060	X	2405	-0-	-655 B	-0-	159	1	2206	2	Y	36	67	1			44
							40	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
01	3286	X	3033	-0-	-253 B	-0-	161	1	2872	2	Y	-0-					22
02	2912	X	2814	-0-	-98 B	-0-	148	1	2666	2	Y	-0-					22
03	3193	X	3055	-0-	-138 B	-0-	171	1	2884	2	Y	-0-					22
04	3000	X	2780	-0-	-220 B	-0-	148	1	2632	2	Y	-0-					22
05	3131	X	2551	-0-	-580 B	-0-	168	1	2383	2	Y	-0-					22
06	3030	X	2530	-0-	-500 B	-0-	170	1	2359	2	Y	1					23
							1	9									

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
01	2077	N	1895	-0-	-182 B	-0-	101	1	1794	2	Y	-0-					1
02	1904	N	1800	-0-	-104 B	-0-	94	1	1700	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
03	1984	N	1895	-0-	-89 B	-0-	103	1	1742	2	Y	45					48
							50	9									
04	1830	N	1745	-0-	-85 B	-0-	91	1	1618	2	Y	33	1	8			80
							36	9									
05	1984	N	1715	-0-	-269 B	-0-	106	1	1514	2	Y	86	95	1			71
							95	9									
*06	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	117	1	1619	2	Y	91	2	1			160
							100	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1508	-0-	-104 B	-0-	84	1	1424	2	Y	-0-					21
02	1540	N	1180	-0-	-360 B	-0-	66	1	1114	2	Y	-0-					21
03	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	99	1	1599	2	Y	-0-					21
04	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	82	1	1422	2	Y	4					25
							4	9									
05	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	94	1	1341	2	Y	1					26
							1	9									
06	1650	N	1526	-0-	-124 B	-0-	102	1	1391	2	Y	30	41	1			15
							33	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
01	2511	X	2095	-0-	-416 B	-0-	111	1	1981	2	Y	3					56
							3	9									
02	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	107	1	1922	2	Y	1					57
							1	9									
03	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	120	1	2031	2	Y	1					58
							1	9									
04	2040	N	2031	-0-	-9 B	-0-	108	1	1921	2	Y	2					60
							2	9									
*05	2263	N	1723	-0-	-540 B	-0-	112	1	1590	2	Y	19	1	8			78
							21	9									
*06	2070	N	1950	-0-	-120 B	-0-	131	1	1819	2	Y	-0-	65	1			13

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
01	3055	X	3055	-0-	-0- B	-0-	160	1	2855	2	Y	36	87	1			55
							40	9									
02	3360	X	2998	-0-	-362 B	-0-	156	1	2802	2	Y	36					91
							40	9									
03	3565	X	3173	-0-	-392 B	-0-	175	1	2952	2	Y	42	89	1			44
							46	9									
04	3270	X	3133	-0-	-137 B	-0-	164	1	2918	2	Y	46					90
							51	9									
05	3379	X	2964	-0-	-415 B	-0-	193	1	2747	2	Y	22					112
							24	9									
06	3210	X	3116	-0-	-94 B	-0-	208	1	2890	2	Y	16	89	1			39
							18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 214308 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11854 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

01	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	109	1	1952	2	Y	-0-					11
02	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	101	1	1810	2	Y	15					26
							17	9									
03	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	116	1	1956	2	Y	2					28
							2	9									
04	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	106	1	1883	2	Y	20	1	8			47
							22	9									
05	2139	N	1819	-0-	-320 B	-0-	120	1	1699	2	Y	-0-					47
06	2010	N	1960	-0-	-50 B	-0-	131	1	1827	2	Y	2	1	1			48
							2	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

01	2542	N	2388	-0-	-154 B	-0-	127	1	2260	2	N	1					73
							1	9									
02	2268	N	2151	-0-	-117 B	-0-	113	1	2038	2	N	-0-					73
03	2449	N	2431	-0-	-18 B	-0-	133	1	2253	2	N	41					114
							45	9									
04	2310	N	2234	-0-	-76 B	-0-	119	1	2114	2	N	1	1	8			114
							1	9									
05	2387	N	2171	-0-	-216 B	-0-	143	1	2028	2	N	-0-					114
06	2340	N	2214	-0-	-126 B	-0-	149	1	2064	2	N	1	2	1			113
							1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

01	2573	N	2504	-0-	-69 B	-0-	131	1	2339	2	Y	31					43
							34	9									
02	2296	N	1298	-0-	-998 B	-0-	68	1	1219	2	Y	10					53
							11	9									
03	2770	N	2770	-0-	-0- B	-0-	155	1	2615	2	Y	-0-	53	1			-0-
04	2430	N	2366	-0-	-64 B	-0-	126	1	2240	2	Y	-0-					-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	145	1	2059	2	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2513	-0-	-157 B	-0-	167	1	2320	2	Y	24					24
							26	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

01	1643	N	1468	-0-	-175 B	-0-	78	1	1390	2	Y	-0-					2
02	1456	N	1417	-0-	-39 B	-0-	75	1	1342	2	Y	-0-					2
03	1581	N	1470	-0-	-111 B	-0-	82	1	1388	2	Y	-0-					2
04	1410	N	1299	-0-	-111 B	-0-	69	1	1230	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1581	N	1381	-0-	-200 B	-0-	91	1	1290	2	Y	-0-					-0-
*06	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	99	1	1378	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 #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2765	-0-	-428 B	-0-	146	1	2608	2	Y	10					14
							11	9									
02	2632	X	2331	-0-	-301 B	-0-	123	1	2206	2	Y	2					16
							2	9									
03	2914	X	2216	-0-	-698 B	-0-	123	1	2080	2	Y	12	20	1			8
							13	9									
04	5269	X	5269	-0-	-0- B	-0-	279	1	4979	2	Y	10	1	8			17
							11	9									
05	5197	X	5197	-0-	-0- B	-0-	341	1	4844	2	Y	11					28
							12	9									
*06	5264	X	5264	-0-	-0- B	-0-	353	1	4904	2	Y	6	24	1			10
							7	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	94	1	1667	2	N	16					155
							18	9									
02	1736	N	1644	-0-	-92 B	-0-	86	1	1547	2	N	10					165
							11	9									
03	1860	N	1811	-0-	-49 B	-0-	100	1	1692	2	N	17					182
							19	9									
04	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	90	1	1610	2	N	11	178	1			15
							12	9									
05	1829	N	1612	-0-	-217 B	-0-	105	1	1494	2	N	12					27
							13	9									
06	1740	N	1716	-0-	-24 B	-0-	114	1	1588	2	N	13					40
							14	9									

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	88	1	1576	2	Y	27	84	1			22
							30	9									
02	1484	N	1476	-0-	-8 B	-0-	77	1	1379	2	Y	18					40
							20	9									
03	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	92	1	1548	2	Y	14					54
							15	9									
04	1650	N	1590	-0-	-60 B	-0-	84	1	1491	2	Y	14	1	8			67
							15	9									
05	1643	N	1468	-0-	-175 B	-0-	96	1	1357	2	Y	14					81
							15	9									
06	1590	N	1541	-0-	-49 B	-0-	103	1	1426	2	Y	11					92
							12	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	86	1	1528	2	Y	-0-					22
02	1596	N	1434	-0-	-162 B	-0-	75	1	1359	2	Y	-0-					22
03	1643	N	1566	-0-	-77 B	-0-	88	1	1478	2	Y	-0-					22
04	1560	N	1337	-0-	-223 B	-0-	71	1	1259	2	Y	6					28
							7	9									
05	1581	N	1498	-0-	-83 B	-0-	98	1	1399	2	Y	1					29
							1	9									
*06	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	101	1	1403	2	Y	29	41	1			17
							32	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. 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
01	4247	X	3576	-0-	L	-671	B	-0-	190	1	3316	2	Y	64	88	1			27
									70	9									
02	3528	X	3058	-0-	L	-470	B	-0-	163	1	2860	2	Y	32					59
									35	9									
03	3906	X	3509	-0-	L	-397	B	-0-	198	1	3275	2	Y	33	64	1			28
									36	9									
04	3600	X	3404	-0-	L	-196	B	-0-	182	1	3177	2	Y	41	1	8			68
									45	9									
05	3658	X	3061	-0-	L	-597	B	-0-	202	1	2819	2	Y	36	68	1			36
									40	9									
06	3450	X	3347	-0-	L	-103	B	-0-	225	1	3087	2	Y	32					68
									35	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
01	1953	N	1835	-0-	L	-118	B	-0-	96	1	1719	2	Y	18					54
									20	9									
02	1708	N	1684	-0-	L	-24	B	-0-	88	1	1581	2	Y	14					68
									15	9									
03	1829	N	1786	-0-	L	-43	B	-0-	99	1	1676	2	Y	10	63	1			15
									11	9									
04	1770	N	1721	-0-	L	-49	B	-0-	91	1	1619	2	Y	10					25
									11	9									
05	1860	N	1610	-0-	L	-250	B	-0-	105	1	1493	2	Y	11					36
									12	9									
06	1740	N	1719	-0-	L	-21	B	-0-	115	1	1592	2	Y	11					47
									12	9									

NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
01	4216	X	3842	-0-	L	-374	B	-0-	204	1	3637	2	Y	1					32
									1	9									
02	3808	X	3577	-0-	L	-231	B	-0-	188	1	3389	2	Y	-0-					32
03	4216	X	3931	-0-	L	-285	B	-0-	220	1	3711	2	Y	-0-					32
04	3930	X	3331	-0-	L	-599	B	-0-	177	1	3153	2	Y	1					33
									1	9									
05	3999	X	3488	-0-	L	-511	B	-0-	229	1	3258	2	Y	1					34
									1	9									
06	3840	X	3781	-0-	L	-59	B	-0-	254	1	3525	2	Y	2					36
									2	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	2790	N	1608	-0-	L	-1182	B	-0-	85	1	1520	2	N	3					103
									3	9									
02	2352	N	2272	-0-	L	-80	B	-0-	119	1	2150	2	N	3					106
									3	9									
03	2405	N	2405	-0-	L	-0-	B	-0-	134	1	2260	2	N	10					116
									11	9									
04	2304	N	2304	-0-	L	-0-	B	-0-	122	1	2175	2	N	6	1	8			121
									7	9									
05	2511	N	2131	-0-	L	-380	B	-0-	138	1	1959	2	N	31					152
									34	9									
06	2340	N	644	-0-	L	-1696	B	-0-	43	1	599	2	N	2	1	1			153
									2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1294	-0-	-597 B	-0-	69	1	1225	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1190	-0-	-518 B	-0-	63	1	1127	2	Y	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	103	1	1745	2	Y	186	115	1			71
							205	9									
04	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	91	1	1625	2	Y	180	208	1	1	8	42
							198	9									
05	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	106	1	1510	2	Y	112	122	1			32
							123	9									
*06	2418	N	2418	-0-	-0- B	-0-	155	1	2160	2	Y	94	79	1			47
							103	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2662	-0-	-438 B	-0-	141	1	2515	2	Y	5					5
							6	9									
02	2660	X	2524	-0-	-136 B	-0-	131	1	2364	2	Y	26					31
							29	9									
03	2945	X	2691	-0-	-254 B	-0-	149	1	2523	2	Y	17					48
							19	9									
04	2700	X	2601	-0-	-99 B	-0-	137	1	2441	2	Y	21	1	8			68
							23	9									
05	2790	X	2570	-0-	-220 B	-0-	165	1	2348	2	Y	52	87	1			33
							57	9									
06	2700	X	2635	-0-	-65 B	-0-	177	1	2456	2	Y	2					35
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1952	-0-	-125 B	-0-	107	1	1843	2	Y	2					37
							2	9									
02	1792	N	1747	-0-	-45 B	-0-	96	1	1649	2	Y	2					39
							2	9									
03	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	108	1	1762	2	Y	19					58
							21	9									
04	1890	N	1709	-0-	-181 B	-0-	94	1	1611	2	Y	4	1	8			61
							4	9									
05	1922	N	1743	-0-	-179 B	-0-	118	1	1625	2	Y	-0-					61
*06	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	130	1	1766	2	Y	3	1	1			63
							3	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1329	-0-	-190 B	-0-	70	1	1253	2	Y	5					58
							6	9									
02	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	73	1	1315	2	Y	1					59
							1	9									
03	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	125	1	2118	2	Y	5					64
							6	9									
04	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	116	1	2064	2	Y	9					73
							10	9									
05	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	130	1	1849	2	Y	4					77
							4	9									
06	1890	N	1273	-0-	-617 B	-0-	85	1	1186	2	Y	2					79
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	580	-0-	-319 B	-0-	30	1	537	2	Y	12					19
							13	9									
02	672	N	577	-0-	-95 B	-0-	32	1	544	2	Y	1					20
							1	9									
03	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	69	1	1163	2	Y	1					21
							1	9									
04	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	68	1	1207	2	Y	4	1	8			24
							4	9									
05	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	77	1	1095	2	Y	-0-					24
*06	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	84	1	1151	2	Y	1					25
							1	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3145	-0-	-389 B	-0-	166	1	2953	2	Y	24	61	1			35
							26	9									
02	3024	X	2563	-0-	-461 B	-0-	134	1	2406	2	Y	21					56
							23	9									
03	3348	X	2928	-0-	-420 B	-0-	162	1	2736	2	Y	27	59	1			24
							30	9									
04	3030	X	2955	-0-	-75 B	-0-	155	1	2766	2	Y	31					55
							34	9									
05	3131	X	2707	-0-	-424 B	-0-	177	1	2515	2	Y	14					69
							15	9									
06	3030	X	2661	-0-	-369 B	-0-	178	1	2471	2	Y	11	59	1			21
							12	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
01	2046	X	1653	-0-	-393 B	-0-	88	1	1562	2	Y	3					5
							3	9									
02	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	100	1	1809	2	Y	13					18
							14	9									
03	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	120	1	2021	2	Y	23	1	8			40
							25	9									
04	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	108	1	1919	2	Y	-0-	36	1			4
05	2139	N	1778	-0-	-361 B	-0-	117	1	1661	2	Y	-0-					4
06	2100	N	1899	-0-	-201 B	-0-	127	1	1772	2	Y	-0-					4

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
01	1147	N	1120	-0-	-27 B	-0-	59	1	1061	2	Y	-0-					46
02	1036	N	1029	-0-	-7 B	-0-	54	1	964	2	Y	10					56
							11	9									
03	1116	N	1013	-0-	-103 B	-0-	56	1	947	2	Y	9					65
							10	9									
04	1080	N	1019	-0-	-61 B	-0-	54	1	963	2	Y	2	1	8			66
							2	9									
05	1147	N	967	-0-	-180 B	-0-	63	1	902	2	Y	2					68
							2	9									
*06	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	69	1	963	2	Y	-0-					68

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2944	-0-	-311 B	-0-	156	1	2782	2	Y	5					18
							6	9									
02	2856	X	2573	-0-	-283 B	-0-	135	1	2434	2	Y	4	9	1			13
							4	9									
03	3162	X	2950	-0-	-212 B	-0-	165	1	2783	2	Y	2					15
							2	9									
04	2910	X	2817	-0-	-93 B	-0-	149	1	2665	2	Y	3	7	1			11
							3	9									
05	3007	X	2452	-0-	-555 B	-0-	161	1	2287	2	Y	4					15
							4	9									
06	2850	X	2833	-0-	-17 B	-0-	190	1	2640	2	Y	3					18
							3	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4335	-0-	-160 B	-0-	230	1	4105	2	Y	-0-					-0-
02	3948	X	3672	-0-	-276 B	-0-	193	1	3475	2	Y	4					4
							4	9									
03	4278	X	3411	-0-	-867 B	-0-	191	1	3220	2	Y	-0-					4
04	4200	X	2813	-0-	-1387 B	-0-	149	1	2664	2	Y	-0-					4
05	4340	X	3350	-0-	-990 B	-0-	220	1	3130	2	Y	-0-					4
06	4200	X	4017	-0-	-183 B	-0-	267	1	3709	2	Y	37					41
							41	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2871	N	2871	-0-	-0- B	-0-	150	1	2679	2	N	38					58
							42	9									
02	2604	N	2516	-0-	-88 B	-0-	132	1	2367	2	N	15					73
							17	9									
03	2356	N	1729	-0-	-627 B	-0-	96	1	1614	2	N	17					90
							19	9									
04	2790	N	2288	-0-	-502 B	-0-	121	1	2167	2	N	-0-					90
05	2790	N	2239	-0-	-551 B	-0-	145	1	2061	2	N	30					120
							33	9									
*06	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	149	1	2065	2	N	10					130
							11	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2894	-0-	-516 B	-0-	154	1	2739	2	Y	1					80
							1	9									
02	3192	X	2916	-0-	-276 B	-0-	152	1	2741	2	Y	21					101
							23	9									
03	3534	X	3089	-0-	-445 B	-0-	173	1	2916	2	Y	-0-					101
04	3420	X	2457	-0-	-963 B	-0-	130	1	2326	2	Y	1	1	8			101
							1	9									
05	3224	X	2503	-0-	-721 B	-0-	165	1	2338	2	Y	-0-					101
06	3120	X	3116	-0-	-4 B	-0-	208	1	2890	2	Y	16	96	1			21
							18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3538	-0-		-399	B	-0-	188	1	3349	2	Y	1					25
									1	9									
02	3556	X	2574	-0-		-982	B	-0-	133	1	2394	2	Y	43	2	8			66
									47	9									
03	3379	X	3265	-0-		-114	B	-0-	173	1	3091	2	Y	1					67
									1	9									
04	3420	X	3265	-0-		-155	B	-0-	173	1	3091	2	Y	1	1	8			67
									1	9									
05	3534	X	3091	-0-		-443	B	-0-	203	1	2888	2	Y	-0-					67
06	3420	X	896	-0-		-2524	B	-0-	60	1	828	2	Y	7	1	1			73
									8	9									

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2945	-0-		-186	B	-0-	151	1	2693	2	Y	92	130	1			13
									101	9									
02	2576	X	2500	-0-		-76	B	-0-	129	1	2321	2	Y	45					58
									50	9									
03	2945	X	2707	-0-		-238	B	-0-	150	1	2533	2	Y	22					80
									24	9									
04	2850	X	2522	-0-		-328	B	-0-	133	1	2365	2	Y	22	91	1			11
									24	9									
05	2945	X	2473	-0-		-472	B	-0-	161	1	2286	2	Y	24					35
									26	9									
06	2850	X	2615	-0-		-235	B	-0-	174	1	2417	2	Y	22					57
									24	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1891	-0-		-31	B	-0-	99	1	1762	2	Y	27	76	1			9
									30	9									
02	1764	N	1741	-0-		-23	B	-0-	91	1	1630	2	Y	18					27
									20	9									
03	1984	N	1882	-0-		-102	B	-0-	105	1	1775	2	Y	2					29
									2	9									
04	1830	N	1820	-0-		-10	B	-0-	96	1	1713	2	Y	10					39
									11	9									
05	1922	N	1706	-0-		-216	B	-0-	112	1	1585	2	Y	8					47
									9	9									
06	1830	N	1818	-0-		-12	B	-0-	121	1	1688	2	Y	8					55
									9	9									

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2211	-0-		-362	B	-0-	117	1	2079	2	Y	14	107	1			29
									15	9									
02	2156	N	1868	-0-		-288	B	-0-	98	1	1760	2	Y	9					38
									10	9									
03	2294	N	2248	-0-		-46	B	-0-	125	1	2108	2	Y	14					52
									15	9									
04	2154	N	2154	-0-		-0-	B	-0-	114	1	2026	2	Y	13	1	8			64
									14	9									
05	2077	N	2000	-0-		-77	B	-0-	131	1	1855	2	Y	13					77
									14	9									
06	2190	N	2119	-0-		-71	B	-0-	141	1	1965	2	Y	12	1	1			88
									13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2556	-0-	-544 B	-0-	134	1	2394	2	Y	25	129	1			24
							28	9									
02	2464	X	2292	-0-	-172 B	-0-	120	1	2157	2	Y	14					38
							15	9									
03	2728	X	2537	-0-	-191 B	-0-	142	1	2394	2	Y	1					39
							1	9									
04	2640	X	2477	-0-	-163 B	-0-	131	1	2345	2	Y	1					40
							1	9									
05	2635	X	2348	-0-	-287 B	-0-	154	1	2184	2	Y	9					49
							10	9									
*06	2537	X	2537	-0-	-0- B	-0-	168	1	2339	2	Y	27					76
							30	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4142	-0-	-477 B	-0-	220	1	3913	2	Y	8					57
							9	9									
02	4172	X	3976	-0-	-196 B	-0-	209	1	3756	2	Y	10	58	1			9
							11	9									
03	4619	X	4330	-0-	-289 B	-0-	240	1	4050	2	Y	36					45
							40	9									
04	4350	X	4148	-0-	-202 B	-0-	219	1	3914	2	Y	14	1	8			58
							15	9									
05	4464	X	3836	-0-	-628 B	-0-	251	1	3562	2	Y	21	55	1			24
							23	9									
06	4260	X	3930	-0-	-330 B	-0-	263	1	3655	2	Y	11	2	1			33
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4346	-0-	-676 B	-0-	231	1	4111	2	Y	4					37
							4	9									
02	4312	X	3974	-0-	-338 B	-0-	209	1	3759	2	Y	5	30	1			12
							6	9									
03	4743	X	4193	-0-	-550 B	-0-	233	1	3940	2	Y	18					30
							20	9									
04	4440	X	4090	-0-	-350 B	-0-	217	1	3866	2	Y	6	1	8			35
							7	9									
05	4433	X	3774	-0-	-659 B	-0-	247	1	3516	2	Y	10	27	1			18
							11	9									
06	4260	X	3989	-0-	-271 B	-0-	268	1	3717	2	Y	4					22
							4	9									

WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1420	-0-	-6 B	-0-	75	1	1339	2	N	5					184
							6	9									
02	1288	N	1276	-0-	-12 B	-0-	67	1	1209	2	N	-0-					184
03	1426	N	1385	-0-	-41 B	-0-	77	1	1308	2	N	-0-					184
04	1380	N	1332	-0-	-48 B	-0-	71	1	1261	2	N	-0-					184
05	1426	N	1297	-0-	-129 B	-0-	82	1	1172	2	N	39	178	1			45
							43	9									
06	1350	N	1279	-0-	-71 B	-0-	86	1	1193	2	N	-0-					45

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1825	-0-	-97 B	-0-	97	1	1721	2	Y	6					9
							7	9									
02	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	92	1	1648	2	Y	-0-					9
03	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	106	1	1794	2	Y	-0-					9
04	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	96	1	1708	2	Y	15	20	1			4
							17	9									
05	1922	N	1695	-0-	-227 B	-0-	111	1	1582	2	Y	2					6
							2	9									
06	1830	N	1811	-0-	-19 B	-0-	122	1	1689	2	Y	-0-					6

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2150	-0-	-82 B	-0-	114	1	2029	2	Y	6					60
							7	9									
02	2100	X	1983	-0-	-117 B	-0-	103	1	1849	2	Y	28	75	1			13
							31	9									
03	2325	X	2130	-0-	-195 B	-0-	119	1	2005	2	Y	5					18
							6	9									
04	2250	X	1853	-0-	-397 B	-0-	98	1	1749	2	Y	5					23
							6	9									
05	2232	X	1947	-0-	-285 B	-0-	127	1	1811	2	Y	8					31
							9	9									
06	2130	X	1935	-0-	-195 B	-0-	129	1	1795	2	Y	10					41
							11	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2519	-0-	-333 B	-0-	133	1	2373	2	Y	12					15
							13	9									
02	2576	X	2203	-0-	-373 B	-0-	115	1	2077	2	Y	10	19	1			6
							11	9									
03	2852	X	2595	-0-	-257 B	-0-	145	1	2446	2	Y	4					10
							4	9									
04	2580	X	2185	-0-	-395 B	-0-	116	1	2061	2	Y	7	15	1			2
							8	9									
05	2666	X	2203	-0-	-463 B	-0-	144	1	2049	2	Y	9					11
							10	9									
06	2520	X	2286	-0-	-234 B	-0-	153	1	2125	2	Y	7					18
							8	9									

NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4409	-0-	-737 B	-0-	234	1	4175	2	Y	-0-					35
02	4480	X	3559	-0-	-921 B	-0-	187	1	3372	2	Y	-0-					35
03	4588	X	4075	-0-	-513 B	-0-	228	1	3847	2	Y	-0-					35
04	4440	X	3440	-0-	-1000 B	-0-	183	1	3257	2	Y	-0-					35
05	4526	X	3071	-0-	-1455 B	-0-	202	1	2867	2	Y	2					37
							2	9									
06	4260	X	3058	-0-	-1202 B	-0-	205	1	2853	2	Y	-0-					37

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3217	-0-	-503 B	-0-	171	1	3042	2	Y	4					27
							4	9									
02	3052	X	2494	-0-	-558 B	-0-	131	1	2353	2	Y	9	28	1			8
							10	9									
03	3255	X	2631	-0-	-624 B	-0-	147	1	2481	2	Y	3					11
							3	9									
04	3297	X	3297	-0-	-0- B	-0-	175	1	3116	2	Y	5					16
							6	9									
05	3255	X	2520	-0-	-735 B	-0-	165	1	2351	2	Y	4					20
							4	9									
06	3120	X	2793	-0-	-327 B	-0-	187	1	2603	2	Y	3					23
							3	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	3241	-0-	-2060 B	-0-	175	1	3042	2	Y	22	45	1			11
							24	9									
02	4788	X	3021	-0-	-1767 B	-0-	161	1	2821	2	Y	35					46
							39	9									
03	3658	X	3257	-0-	-401 B	-0-	183	1	3017	2	Y	52	72	1			26
							57	9									
04	3480	X	2311	-0-	-1169 B	-0-	125	1	2160	2	Y	24					50
							26	9									
05	3596	X	1702	-0-	-1894 B	-0-	114	1	1565	2	Y	21	48	1			23
							23	9									
06	3240	X	2300	-0-	-940 B	-0-	156	1	2125	2	Y	17					40
							19	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2240	-0-	-426 B	-0-	121	1	2089	2	Y	27	50	1			17
							30	9									
02	2408	X	2024	-0-	-384 B	-0-	109	1	1894	2	Y	19					36
							21	9									
03	2511	X	2249	-0-	-262 B	-0-	128	1	2091	2	Y	27	44	1			19
							30	9									
04	2310	X	2104	-0-	-206 B	-0-	114	1	1959	2	Y	28					47
							31	9									
05	2754	X	2754	-0-	-0- B	-0-	183	1	2539	2	Y	29	49	1			27
							32	9									
*06	2765	N	2765	-0-	-0- B	-0-	187	1	2552	2	Y	24					51
							26	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1765	-0-	-250 B	-0-	93	1	1663	2	Y	8					28
							9	9									
02	1932	X	1343	-0-	-589 B	-0-	71	1	1271	2	Y	1					29
							1	9									
03	2376	X	2376	-0-	-0- B	-0-	133	1	2241	2	Y	2					31
							2	9									
04	1980	X	1180	-0-	-800 B	-0-	63	1	1116	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
05	2271	X	2271	-0-	-0- B	-0-	147	1	2093	2	Y	28					59
							31	9									
06	2310	X	1951	-0-	-359 B	-0-	131	1	1819	2	Y	1	1	1			59
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	84	1	1432	2	Y	19					169
							21	9									
02	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	67	1	1138	2	Y	6					175
							7	9									
03	1519	N	1294	-0-	-225 B	-0-	76	1	1218	2	Y	-0-					175
04	1470	N	1133	-0-	-337 B	-0-	64	1	1068	2	Y	1	152	1			24
							1	9									
05	1333	N	1080	-0-	-253 B	-0-	74	1	998	2	Y	7					31
							8	9									
06	1260	N	1154	-0-	-106 B	-0-	80	1	1072	2	Y	2					33
							2	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2970	-0-	-223 B	-0-	158	1	2812	2	Y	-0-					164
02	2828	X	2684	-0-	-144 B	-0-	141	1	2543	2	Y	-0-					164
03	3131	X	3107	-0-	-24 B	-0-	174	1	2933	2	Y	-0-					164
04	3030	X	2792	-0-	-238 B	-0-	148	1	2644	2	Y	-0-					164
05	3100	X	2545	-0-	-555 B	-0-	167	1	2378	2	Y	-0-					164
06	3000	X	2712	-0-	-288 B	-0-	182	1	2530	2	Y	-0-					164

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	99	1	1772	2	N	-0-					33
02	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	89	1	1610	2	N	27					60
							30	9									
03	1922	N	1784	-0-	-138 B	-0-	100	1	1684	2	N	-0-					60
04	1800	N	1776	-0-	-24 B	-0-	94	1	1671	2	N	10					70
							11	9									
05	1922	N	1616	-0-	-306 B	-0-	106	1	1510	2	N	-0-					70
06	1740	N	1726	-0-	-14 B	-0-	116	1	1607	2	N	3	1	1			72
							3	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1595	-0-	-48 B	-0-	84	1	1503	2	Y	7					45
							8	9									
02	1484	N	1451	-0-	-33 B	-0-	76	1	1371	2	Y	4					49
							4	9									
03	1612	N	1602	-0-	-10 B	-0-	88	1	1490	2	Y	22					71
							24	9									
04	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	81	1	1449	2	Y	5					76
							6	9									
05	1612	N	1451	-0-	-161 B	-0-	94	1	1342	2	Y	14	83	1			7
							15	9									
06	1560	N	1520	-0-	-40 B	-0-	102	1	1414	2	Y	4					11
							4	9									

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	102	1	1822	2	N	18					145
							20	9									
02	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	91	1	1639	2	N	2					147
							2	9									
03	1829	N	1822	-0-	-7 B	-0-	101	1	1699	2	N	20					167
							22	9									
04	1890	N	1750	-0-	-140 B	-0-	93	1	1655	2	N	2					169
							2	9									
05	1922	N	1178	-0-	-744 B	-0-	75	1	1061	2	N	38	187	1			20
							42	9									
06	1770	N	1669	-0-	-101 B	-0-	112	1	1551	2	N	5					25
							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
01	3534	X	3182	-0-	-352	B	-0-	168	1	3003	2	Y	10					39
								11	9									
02	3192	X	2938	-0-	-254	B	-0-	154	1	2773	2	Y	10					49
								11	9									
03	3441	X	3166	-0-	-275	B	-0-	177	1	2982	2	Y	6					55
								7	9									
04	3270	X	2889	-0-	-381	B	-0-	153	1	2730	2	Y	5	50	1	1	8	9
								6	9									
05	3255	X	2904	-0-	-351	B	-0-	190	1	2703	2	Y	10					19
								11	9									
06	3150	X	2487	-0-	-663	B	-0-	167	1	2317	2	Y	3	1	1			21
								3	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

01	3410	X	3229	-0-	-181	B	-0-	172	1	3057	2	Y	-0-					85
02	3080	X	2705	-0-	-375	B	-0-	142	1	2563	2	Y	-0-					85
03	3379	X	3043	-0-	-336	B	-0-	170	1	2873	2	Y	-0-					85
04	3210	X	2987	-0-	-223	B	-0-	159	1	2828	2	Y	-0-					85
05	3317	X	2696	-0-	-621	B	-0-	177	1	2519	2	Y	-0-					85
06	3120	X	2828	-0-	-292	B	-0-	190	1	2637	2	Y	1					86
								1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

01	1705	N	1636	-0-	-69	B	-0-	86	1	1526	2	Y	22					82
								24	9									
02	1540	N	1370	-0-	-170	B	-0-	71	1	1285	2	Y	13					95
								14	9									
03	1767	N	1618	-0-	-149	B	-0-	90	1	1514	2	Y	13	90	1			18
								14	9									
04	1590	N	1544	-0-	-46	B	-0-	81	1	1441	2	Y	20					38
								22	9									
05	1519	N	1426	-0-	-93	B	-0-	93	1	1324	2	Y	8					46
								9	9									
06	1560	N	1499	-0-	-61	B	-0-	100	1	1392	2	Y	6					52
								7	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

01	2015	N	1875	-0-	-140	B	-0-	99	1	1770	2	Y	5					67
								6	9									
02	1848	N	1575	-0-	-273	B	-0-	82	1	1482	2	Y	10					77
								11	9									
03	1984	N	1879	-0-	-105	B	-0-	105	1	1770	2	Y	4					81
								4	9									
04	1800	N	1783	-0-	-17	B	-0-	94	1	1683	2	Y	5					86
								6	9									
05	1736	N	1539	-0-	-197	B	-0-	101	1	1436	2	Y	2					88
								2	9									
06	1830	N	1650	-0-	-180	B	-0-	110	1	1523	2	Y	15	89	1			14
								17	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. 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
01	1612	N	1576	-0-	-36 B	-0-		83	1	1474	2	Y	17	64	1			22
								19	9									
02	1512	N	1443	-0-	-69 B	-0-		75	1	1353	2	Y	14					36
								15	9									
03	1643	N	1598	-0-	-45 B	-0-		89	1	1506	2	Y	3					39
								3	9									
04	1530	N	1505	-0-	-25 B	-0-		80	1	1421	2	Y	4					43
								4	9									
05	1612	N	1398	-0-	-214 B	-0-		90	1	1283	2	Y	23	58	1			8
								25	9									
06	1560	N	1485	-0-	-75 B	-0-		100	1	1384	2	Y	1					9
								1	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. 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
01	1333	N	1328	-0-	-5 B	-0-		70	1	1255	2	Y	3					23
								3	9									
02	1316	N	1226	-0-	-90 B	-0-		64	1	1161	2	Y	1					24
								1	9									
03	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-		74	1	1257	2	Y	16					40
								18	9									
04	1290	N	1279	-0-	-11 B	-0-		68	1	1208	2	Y	3	1	8			42
								3	9									
05	1364	N	1219	-0-	-145 B	-0-		80	1	1136	2	Y	3					45
								3	9									
06	1320	N	1314	-0-	-6 B	-0-		88	1	1225	2	Y	1	1	1			45
								1	9									

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	4464	X	3422	-0-	-1042 B	-0-		182	1	3237	2	N	3					90
								3	9									
02	4108	X	4108	-0-	-0- B	-0-		216	1	3892	2	N	-0-					90
03	4278	X	3937	-0-	-341 B	-0-		220	1	3717	2	N	-0-					90
04	4050	X	3484	-0-	-566 B	-0-		185	1	3298	2	N	1	1	8			90
								1	9									
05	4526	X	3674	-0-	-852 B	-0-		242	1	3432	2	N	-0-					90
06	4380	X	3694	-0-	-686 B	-0-		248	1	3446	2	N	-0-					90

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

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
01	2483	X	2483	-0-	-0- B	-0-		131	1	2342	2	Y	9					15
								10	9									
02	2254	X	2254	-0-	-0- B	-0-		118	1	2125	2	Y	10					25
								11	9									
03	2337	X	2337	-0-	-0- B	-0-		130	1	2199	2	Y	7					32
								8	9									
04	2400	X	2068	-0-	-332 B	-0-		109	1	1953	2	Y	5	32	1	1	8	4
								6	9									
05	2511	X	1978	-0-	-533 B	-0-		129	1	1838	2	Y	10					14
								11	9									
06	2430	X	2051	-0-	-379 B	-0-		137	1	1910	2	Y	4					18
								4	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
01	2418	X	2214	-0-	-204 B	-0-	117	1	2095	2	Y	2					31
							2	9									
02	1960	N	1896	-0-	-64 B	-0-	100	1	1796	2	Y	-0-					31
03	2270	N	2270	-0-	-0- B	-0-	127	1	2143	2	Y	-0-					31
04	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	114	1	2039	2	Y	1					32
							1	9									
05	2108	N	1882	-0-	-226 B	-0-	124	1	1757	2	Y	1					33
							1	9									
06	2190	N	2011	-0-	-179 B	-0-	135	1	1875	2	Y	1					34
							1	9									

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2634	-0-	-590 B	-0-	140	1	2492	2	Y	2					34
							2	9									
02	2688	X	2386	-0-	-302 B	-0-	126	1	2260	2	Y	-0-					34
03	2883	X	2570	-0-	-313 B	-0-	144	1	2423	2	Y	3					37
							3	9									
04	2610	X	2240	-0-	-370 B	-0-	117	1	2089	2	Y	31	1	8			67
							34	9									
05	2697	X	2426	-0-	-271 B	-0-	159	1	2266	2	Y	1	56	1			12
							1	9									
06	2550	X	2174	-0-	-376 B	-0-	146	1	2028	2	Y	-0-					12

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
01	4278	X	3175	-0-	-1103 B	-0-	169	1	3006	2	Y	-0-					18
02	3332	X	2677	-0-	-655 B	-0-	141	1	2536	2	Y	-0-					18
03	4586	X	4586	-0-	-0- B	-0-	257	1	4329	2	Y	-0-					18
04	3832	X	3832	-0-	-0- B	-0-	203	1	3629	2	Y	-0-					18
05	3511	X	3511	-0-	-0- B	-0-	231	1	3280	2	Y	-0-					18
06	4140	X	2992	-0-	-1148 B	-0-	201	1	2791	2	Y	-0-					18

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
01	1364	N	1325	-0-	-39 B	-0-	70	1	1247	2	Y	7					46
							8	9									
02	1260	N	1207	-0-	-53 B	-0-	63	1	1132	2	Y	11					57
							12	9									
03	1333	N	1309	-0-	-24 B	-0-	73	1	1225	2	Y	10	53	1			14
							11	9									
04	1290	N	1251	-0-	-39 B	-0-	66	1	1171	2	Y	13					27
							14	9									
05	1333	N	1178	-0-	-155 B	-0-	77	1	1090	2	Y	10					37
							11	9									
06	1260	N	1245	-0-	-15 B	-0-	83	1	1149	2	Y	12					49
							13	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
01	2232	N	2181	-0-	-51 B	-0-	114	1	2028	2	N	35					75
							39	9									
02	2072	N	1910	-0-	-162 B	-0-	100	1	1807	2	N	3					78
							3	9									
03	2232	N	2154	-0-	-78 B	-0-	119	1	2012	2	N	21					99
							23	9									
04	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	112	1	1998	2	N	15					114
							17	9									
05	2108	N	1947	-0-	-161 B	-0-	127	1	1798	2	N	20					134
							22	9									
06	2070	N	1942	-0-	-128 B	-0-	130	1	1800	2	N	11					145
							12	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

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
01	3131	X	2991	-0-		-140	B	-0-		158	1	2821	2	Y	11					39
										12	9									
02	2828	X	2554	-0-		-274	B	-0-		134	1	2409	2	Y	10					49
										11	9									
03	2945	X	1620	-0-		-1325	B	-0-		90	1	1524	2	Y	5					54
										6	9									
04	2880	X	1997	-0-		-883	B	-0-		106	1	1888	2	Y	3	44	1			13
										3	9									
05	2976	X	2751	-0-		-225	B	-0-		180	1	2560	2	Y	10					23
										11	9									
06	2880	X	2545	-0-		-335	B	-0-		171	1	2371	2	Y	3					26
										3	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

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
01	3472	X	3235	-0-		-237	B	-0-		172	1	3063	2	N	-0-					102
02	3136	X	2930	-0-		-206	B	-0-		154	1	2776	2	N	-0-					102
03	3472	X	3222	-0-		-250	B	-0-		180	1	3042	2	N	-0-					102
04	3330	X	2945	-0-		-385	B	-0-		156	1	2789	2	N	-0-					102
05	3379	X	2620	-0-		-759	B	-0-		172	1	2448	2	N	-0-					102
06	3150	X	3031	-0-		-119	B	-0-		203	1	2819	2	N	8	98	1			12
										9	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

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
01	4371	X	3534	-0-		-837	B	-0-		187	1	3330	2	Y	15					77
										17	9									
02	3780	X	3340	-0-		-440	B	-0-		174	1	3124	2	Y	38	101	1			14
										42	9									
03	4185	X	3539	-0-		-646	B	-0-		197	1	3322	2	Y	18					32
										20	9									
04	3900	X	3561	-0-		-339	B	-0-		188	1	3352	2	Y	19	1	8			50
										21	9									
05	3999	X	3213	-0-		-786	B	-0-		210	1	2984	2	Y	17					67
										19	9									
06	3570	X	3034	-0-		-536	B	-0-		203	1	2817	2	Y	13	1	1			79
										14	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

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
01	4185	X	3467	-0-		-718	B	-0-		184	1	3283	2	Y	-0-					39
02	3780	X	3079	-0-		-701	B	-0-		162	1	2917	2	Y	-0-					39
03	3906	X	3730	-0-		-176	B	-0-		209	1	3520	2	Y	1					40
										1	9									
04	3570	X	3290	-0-		-280	B	-0-		174	1	3103	2	Y	12					52
										13	9									
05	3534	X	3086	-0-		-448	B	-0-		203	1	2883	2	Y	-0-					52
06	3600	X	3063	-0-		-537	B	-0-		206	1	2857	2	Y	-0-	47	1			5

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
01	2201	N	2085	-0-	-116 B	-0-	110	1	1965	2	Y	9					67
							10	9									
02	1988	N	1961	-0-	-27 B	-0-	103	1	1858	2	Y	-0-					67
03	2232	N	2116	-0-	-116 B	-0-	118	1	1995	2	Y	3	59	1			11
							3	9									
04	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	107	1	1916	2	Y	47					58
							52	9									
05	2170	N	1905	-0-	-265 B	-0-	124	1	1759	2	Y	20					78
							22	9									
06	2040	N	2030	-0-	-10 B	-0-	135	1	1880	2	Y	14					92
							15	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
01	1860	N	1825	-0-	-35 B	-0-	99	1	1700	2	Y	24					49
							26	9									
02	1680	X	1492	-0-	-188 B	-0-	82	1	1407	2	Y	3					52
							3	9									
03	2046	X	1913	-0-	-133 B	-0-	109	1	1770	2	Y	31	53	1			30
							34	9									
04	1980	X	1486	-0-	-494 B	-0-	81	1	1368	2	Y	34	56	1	2	8	6
							37	9									
05	2046	X	1705	-0-	-341 B	-0-	114	1	1568	2	Y	21					27
							23	9									
06	1860	X	1814	-0-	-46 B	-0-	123	1	1673	2	Y	16	2	1			41
							18	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
01	1333	N	1284	-0-	-49 B	-0-	67	1	1198	2	N	17					92
							19	9									
02	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	64	1	1149	2	N	12					104
							13	9									
03	1426	N	1298	-0-	-128 B	-0-	72	1	1212	2	N	13					117
							14	9									
04	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	67	1	1195	2	N	17					134
							19	9									
05	1364	N	1232	-0-	-132 B	-0-	80	1	1140	2	N	11					145
							12	9									
06	1260	N	1208	-0-	-52 B	-0-	81	1	1121	2	N	5					150
							6	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
01	2418	X	1923	-0-	-495 B	-0-	102	1	1810	2	Y	10					16
							11	9									
02	1876	N	1332	-0-	-544 B	-0-	70	1	1260	2	Y	2					18
							2	9									
03	2015	N	1980	-0-	-35 B	-0-	110	1	1853	2	Y	15	21	1			12
							17	9									
04	1860	N	1696	-0-	-164 B	-0-	89	1	1595	2	Y	11	1	8			22
							12	9									
05	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	100	1	1419	2	Y	9					31
							10	9									
06	1920	N	1296	-0-	-624 B	-0-	87	1	1206	2	Y	3	21	1			13
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3746	-0-	-501 B	-0-	199	1	3546	2	Y	1					36
							1	9									
02	3627	X	3627	-0-	-0- B	-0-	191	1	3436	2	Y	-0-					36
03	3937	X	2722	-0-	-1215 B	-0-	152	1	2569	2	Y	1					37
							1	9									
04	3690	X	1608	-0-	-2082 B	-0-	85	1	1510	2	Y	12					49
							13	9									
05	4276	X	4276	-0-	-0- B	-0-	281	1	3995	2	Y	-0-					49
06	3900	X	3350	-0-	-550 B	-0-	225	1	3125	2	Y	-0-	45	1			4

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2679	-0-	-607 B	-0-	141	1	2517	2	Y	19					30
							21	9									
02	3122	X	3122	-0-	-0- B	-0-	163	1	2933	2	Y	24	38	1			16
							26	9									
03	3286	X	3139	-0-	-147 B	-0-	174	1	2936	2	Y	26					42
							29	9									
04	3000	X	2958	-0-	-42 B	-0-	156	1	2788	2	Y	13	38	1			17
							14	9									
05	3472	X	2738	-0-	-734 B	-0-	179	1	2541	2	Y	16					33
							18	9									
06	3360	X	2720	-0-	-640 B	-0-	181	1	2518	2	Y	19	34	1			18
							21	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3480	-0-	-240 B	-0-	185	1	3294	2	Y	1					40
							1	9									
02	3220	X	3037	-0-	-183 B	-0-	160	1	2877	2	Y	-0-					40
03	3193	X	3093	-0-	-100 B	-0-	173	1	2920	2	Y	-0-					40
04	3360	X	3205	-0-	-155 B	-0-	169	1	3023	2	Y	12					52
							13	9									
05	3472	X	3122	-0-	-350 B	-0-	205	1	2917	2	Y	-0-					52
06	3360	X	2771	-0-	-589 B	-0-	186	1	2585	2	Y	-0-	45	1			7

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	61	1	1008	2	Y	20					33
							22	9									
02	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	125	1	2177	2	Y	40	44	1			29
							44	9									
03	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	131	1	2151	2	Y	21					50
							23	9									
04	2372	N	2372	-0-	-0- B	-0-	127	1	2199	2	Y	42	56	1	2	8	34
							46	9									
05	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	137	1	1893	2	Y	19					53
							21	9									
*06	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	134	1	1814	2	Y	17	1	1			69
							19	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
01	2945	X	2779	-0-	-166 B	-0-	147	1	2620	2	Y	11					23
							12	9									
02	2632	X	2386	-0-	-246 B	-0-	125	1	2252	2	Y	8					31
							9	9									
03	2852	X	2713	-0-	-139 B	-0-	151	1	2549	2	Y	12					43
							13	9									
04	2760	X	2638	-0-	-122 B	-0-	139	1	2476	2	Y	21					64
							23	9									
05	2821	X	2440	-0-	-381 B	-0-	158	1	2249	2	Y	30					94
							33	9									
06	2700	X	2654	-0-	-46 B	-0-	177	1	2466	2	Y	10	86	1			18
							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
01	3844	X	3286	-0-	-558 B	-0-	174	1	3104	2	Y	7					7
							8	9									
02	3248	X	2799	-0-	-449 B	-0-	147	1	2651	2	Y	1					8
							1	9									
03	3596	X	3188	-0-	-408 B	-0-	178	1	2999	2	Y	10	16	1			2
							11	9									
04	3360	X	2953	-0-	-407 B	-0-	156	1	2786	2	Y	10	1	8			11
							11	9									
05	3441	X	2714	-0-	-727 B	-0-	178	1	2528	2	Y	7					18
							8	9									
06	3180	X	2908	-0-	-272 B	-0-	195	1	2711	2	Y	2	16	1			4
							2	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4564	-0-	-923 B	-0-	242	1	4313	2	Y	8					60
							9	9									
02	4620	X	4558	-0-	-62 B	-0-	238	1	4286	2	Y	31	65	1			26
							34	9									
03	4774	X	4061	-0-	-713 B	-0-	227	1	3827	2	Y	6					32
							7	9									
04	4500	X	3627	-0-	-873 B	-0-	192	1	3429	2	Y	5					37
							6	9									
05	5053	X	4465	-0-	-588 B	-0-	293	1	4164	2	Y	7					44
							8	9									
06	4890	X	4711	-0-	-179 B	-0-	315	1	4375	2	Y	19					63
							21	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
01	4185	X	3689	-0-	-496 B	-0-	194	1	3467	2	Y	25					113
							28	9									
02	3612	X	3349	-0-	-263 B	-0-	175	1	3144	2	Y	27	99	1			41
							30	9									
03	3999	X	3479	-0-	-520 B	-0-	193	1	3251	2	Y	32					73
							35	9									
04	3690	X	3358	-0-	-332 B	-0-	177	1	3151	2	Y	27					100
							30	9									
05	3782	X	3184	-0-	-598 B	-0-	207	1	2941	2	Y	33	102	1			31
							36	9									
06	3600	X	3391	-0-	-209 B	-0-	226	1	3135	2	Y	27					58
							30	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
01	2449	N	2425	-0-		-24	B	-0-	128	1	2287	2	Y	9					58
									10	9									
02	2286	N	2286	-0-		-0-	B	-0-	116	1	2085	2	Y	77					135
									85	9									
03	2511	N	2129	-0-		-382	B	-0-	119	1	2003	2	Y	6	122	1			19
									7	9									
04	2409	N	2409	-0-		-0-	B	-0-	126	1	2252	2	Y	28					47
									31	9									
05	2542	N	2190	-0-		-352	B	-0-	143	1	2032	2	Y	14					61
									15	9									
*06	2301	N	2301	-0-		-0-	B	-0-	154	1	2135	2	Y	11					72
									12	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
01	3534	X	2773	-0-		-761	B	-0-	147	1	2618	2	Y	7					76
									8	9									
02	3052	X	2944	-0-		-108	B	-0-	158	1	2780	2	Y	5					81
									6	9									
03	3566	X	3566	-0-		-0-	B	-0-	200	1	3307	2	Y	54	112	1			23
									59	9									
04	3180	X	2884	-0-		-296	B	-0-	157	1	2723	2	Y	4	1	8			26
									4	9									
05	3286	X	2676	-0-		-610	B	-0-	179	1	2491	2	Y	5					31
									6	9									
06	3270	X	2699	-0-		-571	B	-0-	184	1	2508	2	Y	6	2	1			35
									7	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
01	3764	X	3764	-0-		-0-	B	-0-	199	1	3539	2	Y	24					48
									26	9									
02	3024	X	2647	-0-		-377	B	-0-	139	1	2504	2	Y	4					52
									4	9									
03	3348	X	3205	-0-		-143	B	-0-	177	1	2994	2	Y	31	52	1			31
									34	9									
04	3630	X	2846	-0-		-784	B	-0-	149	1	2661	2	Y	33	56	1	2	8	6
									36	9									
05	3751	X	2745	-0-		-1006	B	-0-	179	1	2543	2	Y	21					27
									23	9									
06	3630	X	2854	-0-		-776	B	-0-	190	1	2646	2	Y	16	2	1			41
									18	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
01	3844	X	3129	-0-		-715	B	-0-	166	1	2963	2	Y	-0-					3
02	3304	X	2987	-0-		-317	B	-0-	157	1	2830	2	Y	-0-					3
03	3627	X	3381	-0-		-246	B	-0-	189	1	3192	2	Y	-0-					3
04	3420	X	2858	-0-		-562	B	-0-	152	1	2706	2	Y	-0-					3
05	3534	X	3057	-0-		-477	B	-0-	201	1	2856	2	Y	-0-					3
06	3270	X	3094	-0-		-176	B	-0-	208	1	2886	2	Y	-0-					3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3143	-0-	-608 B	-0-	167	1	2976	2	Y	-0-					-0-
02	3388	X	2966	-0-	-422 B	-0-	156	1	2808	2	Y	2					2
							2	9									
03	3596	X	3366	-0-	-230 B	-0-	188	1	3178	2	Y	-0-					2
04	3390	X	2689	-0-	-701 B	-0-	143	1	2546	2	Y	-0-					2
05	3286	X	3127	-0-	-159 B	-0-	206	1	2921	2	Y	-0-					2
06	3270	X	3153	-0-	-117 B	-0-	209	1	2904	2	Y	36					38
							40	9									

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

01	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	81	1	1436	2	Y	13					13
							14	9									
02	1428	N	1385	-0-	-43 B	-0-	71	1	1285	2	Y	26	26	1			13
							29	9									
03	1550	N	1516	-0-	-34 B	-0-	85	1	1431	2	Y	-0-					13
04	1470	N	1456	-0-	-14 B	-0-	77	1	1375	2	Y	4	11	1			6
							4	9									
05	1519	N	1378	-0-	-141 B	-0-	89	1	1266	2	Y	21	24	1			3
							23	9									
*06	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	97	1	1350	2	Y	27					30
							30	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

01	2294	N	2099	-0-	-195 B	-0-	111	1	1978	2	Y	9					77
							10	9									
02	1960	N	1886	-0-	-74 B	-0-	99	1	1781	2	Y	5					82
							6	9									
03	2139	N	2087	-0-	-52 B	-0-	116	1	1959	2	Y	11					93
							12	9									
04	2040	N	2003	-0-	-37 B	-0-	106	1	1889	2	Y	7	84	1			16
							8	9									
05	2077	N	1875	-0-	-202 B	-0-	123	1	1746	2	Y	5					21
							6	9									
06	2010	N	2004	-0-	-6 B	-0-	135	1	1869	2	Y	-0-					21

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

01	2263	N	1889	-0-	-374 B	-0-	100	1	1789	2	N	-0-					104
02	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	113	1	2026	2	N	30					134
							33	9									
03	2232	N	2163	-0-	-69 B	-0-	120	1	2023	2	N	18					152
							20	9									
04	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	108	1	1929	2	N	42	181	1			13
							46	9									
05	2418	N	1827	-0-	-591 B	-0-	120	1	1707	2	N	-0-					13
06	2100	N	2015	-0-	-85 B	-0-	135	1	1880	2	N	-0-					13

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
01	2170	N	1779	-0-	-391 B	-0-	94 10	1 9	1675	2	Y	9					83
02	1904	N	1889	-0-	-15 B	-0-	99 4	1 9	1786	2	Y	4					87
03	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	112 11	1 9	1888	2	Y	10					97
04	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	101 6	1 9	1801	2	Y	5	94	1			8
05	2077	N	1679	-0-	-398 B	-0-	110 4	1 9	1565	2	Y	4					12
06	1950	N	1880	-0-	-70 B	-0-	126	1	1754	2	Y	-0-					12

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3092	-0-	-566 B	-0-	164	1	2928	2	Y	-0-					3
02	3304	X	3053	-0-	-251 B	-0-	161	1	2892	2	Y	-0-					3
03	3658	X	3380	-0-	-278 B	-0-	189	1	3191	2	Y	-0-					3
04	3450	X	3148	-0-	-302 B	-0-	167	1	2981	2	Y	-0-					3
05	3565	X	2842	-0-	-723 B	-0-	187	1	2655	2	Y	-0-					3
*06	3300	X	3300	-0-	-0- B	-0-	222	1	3078	2	Y	-0-					3

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2351	-0-	-594 B	-0-	124 11	1 9	2216	2	Y	10					39
02	2464	X	2223	-0-	-241 B	-0-	116 11	1 9	2096	2	Y	10					49
03	2697	X	2542	-0-	-155 B	-0-	142 7	1 9	2393	2	Y	6					55
04	2610	X	2357	-0-	-253 B	-0-	125 6	1 9	2226	2	Y	5	50	1	1	8	9
05	2604	X	2228	-0-	-376 B	-0-	146 11	1 9	2071	2	Y	10					19
06	2460	X	2194	-0-	-266 B	-0-	147 4	1 9	2043	2	Y	4	1	1			22

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	124 13	1 9	2219	2	Y	12					19
02	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	92 11	1 9	1660	2	Y	10	18	1			11
03	2418	N	1998	-0-	-420 B	-0-	112 4	1 9	1882	2	Y	4					15
04	2280	N	1965	-0-	-315 B	-0-	104 9	1 9	1852	2	Y	8	15	1			8
05	1953	N	1745	-0-	-208 B	-0-	114 10	1 9	1621	2	Y	9					17
06	1920	N	1766	-0-	-154 B	-0-	118 8	1 9	1640	2	Y	7					24

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
01	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	93	1	1649	2	Y	6					60
							7	9									
02	1680	X	1559	-0-	-121 B	-0-	82	1	1477	2	Y	-0-					60
03	1891	X	1707	-0-	-184 B	-0-	93	1	1577	2	Y	34					94
							37	9									
04	1830	X	1599	-0-	-231 B	-0-	85	1	1510	2	Y	4	1	8			97
							4	9									
05	1891	X	1469	-0-	-422 B	-0-	96	1	1369	2	Y	4					101
							4	9									
06	1680	X	1651	-0-	-29 B	-0-	109	1	1509	2	Y	30	93	1			38
							33	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
01	1953	N	1889	-0-	-64 B	-0-	104	1	1774	2	Y	10					24
							11	9									
02	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	94	1	1691	2	Y	8					32
							9	9									
03	1953	N	1817	-0-	-136 B	-0-	105	1	1699	2	Y	12					44
							13	9									
04	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	104	1	1776	2	Y	22					66
							24	9									
05	1984	N	1737	-0-	-247 B	-0-	116	1	1588	2	Y	30					96
							33	9									
*06	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	125	1	1688	2	Y	11	85	1			22
							12	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
01	3813	X	3554	-0-	-259 B	-0-	189	1	3365	2	Y	-0-					27
02	3360	X	3299	-0-	-61 B	-0-	174	1	3125	2	Y	-0-					27
03	3658	X	3548	-0-	-110 B	-0-	198	1	3349	2	Y	1					28
							1	9									
04	3450	X	3394	-0-	-56 B	-0-	180	1	3214	2	Y	-0-					28
05	3658	X	3210	-0-	-448 B	-0-	211	1	2997	2	Y	2					30
							2	9									
06	3540	X	2628	-0-	-912 B	-0-	176	1	2452	2	Y	-0-					30

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
01	3224	X	2813	-0-	-411 B	-0-	149	1	2658	2	N	5					159
							6	9									
02	2996	X	2684	-0-	-312 B	-0-	137	1	2463	2	N	76					235
							84	9									
03	3224	X	2862	-0-	-362 B	-0-	154	1	2592	2	N	105	184	1			156
							116	9									
04	2940	X	2666	-0-	-274 B	-0-	139	1	2475	2	N	47	169	1			34
							52	9									
05	3038	X	2494	-0-	-544 B	-0-	162	1	2301	2	N	28					62
							31	9									
06	2880	X	2700	-0-	-180 B	-0-	180	1	2496	2	N	22					84
							24	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. 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
01	3813	X	3312	-0-	L	-501	B	-0-	174	1	3101	2	Y	34					62
									37	9									
02	3164	X	3036	-0-	L	-128	B	-0-	157	1	2827	2	Y	47	71	1			38
									52	9									
03	3472	X	2878	-0-	L	-594	B	-0-	158	1	2674	2	Y	42					80
									46	9									
04	3210	X	3106	-0-	L	-104	B	-0-	163	1	2914	2	Y	26	68	1			38
									29	9									
05	3348	X	2795	-0-	L	-553	B	-0-	181	1	2578	2	Y	33					71
									36	9									
06	3240	X	2846	-0-	L	-394	B	-0-	188	1	2613	2	Y	41	69	1			43
									45	9									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

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
01	2139	N	1589	-0-	L	-550	B	-0-	84	1	1503	2	Y	2					28
									2	9									
02	1876	N	1599	-0-	L	-277	B	-0-	84	1	1515	2	Y	-0-					28
03	2046	N	1869	-0-	L	-177	B	-0-	104	1	1764	2	Y	1					29
									1	9									
04	1905	N	1905	-0-	L	-0-	B	-0-	101	1	1802	2	Y	2					31
									2	9									
05	1880	N	1880	-0-	L	-0-	B	-0-	122	1	1737	2	Y	19					50
									21	9									
*06	1964	N	1964	-0-	L	-0-	B	-0-	132	1	1832	2	Y	-0-	42	1			8

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. 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
01	3565	X	3274	-0-	L	-291	B	-0-	174	1	3093	2	Y	6					39
									7	9									
02	3220	X	2608	-0-	L	-612	B	-0-	137	1	2465	2	Y	5	34	1			10
									6	9									
03	3348	X	3328	-0-	L	-20	B	-0-	185	1	3115	2	Y	25					35
									28	9									
04	3240	X	3054	-0-	L	-186	B	-0-	162	1	2883	2	Y	8					43
									9	9									
05	3348	X	2798	-0-	L	-550	B	-0-	183	1	2600	2	Y	14	36	1			21
									15	9									
06	3210	X	2660	-0-	L	-550	B	-0-	178	1	2474	2	Y	7					28
									8	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. 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
01	1705	N	1649	-0-	L	-56	B	-0-	88	1	1561	2	Y	-0-					48
02	1568	N	1479	-0-	L	-89	B	-0-	78	1	1401	2	Y	-0-					48
03	1705	N	1572	-0-	L	-133	B	-0-	86	1	1453	2	Y	30					78
									33	9									
04	1590	N	1560	-0-	L	-30	B	-0-	82	1	1466	2	Y	11	73	1			16
									12	9									
05	1643	N	1412	-0-	L	-231	B	-0-	92	1	1313	2	Y	6					22
									7	9									
06	1530	N	1525	-0-	L	-5	B	-0-	102	1	1423	2	Y	-0-					22

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3509	-0-		-1017	B	-0-	186	1	3313	2	Y	9					39
									10	9									
02	3808	X	3730	-0-		-78	B	-0-	195	1	3516	2	Y	17	52	1			4
									19	9									
03	4278	X	3557	-0-		-721	B	-0-	198	1	3349	2	Y	9					13
									10	9									
04	4140	X	3121	-0-		-1019	B	-0-	165	1	2946	2	Y	9					22
									10	9									
05	4278	X	2995	-0-		-1283	B	-0-	196	1	2791	2	Y	7					29
									8	9									
06	3990	X	2768	-0-		-1222	B	-0-	185	1	2576	2	Y	6					35
									7	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1422	-0-		-190	B	-0-	75	1	1346	2	N	1					95
									1	9									
02	1484	N	968	-0-		-516	B	-0-	51	1	917	2	N	-0-					95
03	1854	N	1854	-0-		-0-	B	-0-	103	1	1745	2	N	5					100
									6	9									
04	1806	N	1806	-0-		-0-	B	-0-	96	1	1704	2	N	5	1	8			104
									6	9									
05	1265	N	1265	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1181	2	N	1					105
									1	9									
06	1800	N	1302	-0-		-498	B	-0-	87	1	1215	2	N	-0-					105

WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3180	-0-		-447	B	-0-	168	1	2987	2	N	23					186
									25	9									
02	3276	X	2843	-0-		-433	B	-0-	149	1	2681	2	N	12					198
									13	9									
03	3503	X	3163	-0-		-340	B	-0-	175	1	2958	2	N	27	181	1			44
									30	9									
04	3390	X	3038	-0-		-352	B	-0-	160	1	2860	2	N	16	1	8			59
									18	9									
05	3348	X	2699	-0-		-649	B	-0-	176	1	2499	2	N	22					81
									24	9									
06	3090	X	3076	-0-		-14	B	-0-	205	1	2845	2	N	24	1	1			104
									26	9									

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1980	-0-		-159	B	-0-	109	1	1867	2	Y	4					83
									4	9									
02	1148	N	1021	-0-		-127	B	-0-	57	1	962	2	Y	2					85
									2	9									
03	2731	N	2731	-0-		-0-	B	-0-	155	1	2552	2	Y	22	78	1			29
									24	9									
04	2021	N	2021	-0-		-0-	B	-0-	111	1	1906	2	Y	4					33
									4	9									
05	1941	N	1941	-0-		-0-	B	-0-	131	1	1809	2	Y	1					34
									1	9									
06	2370	N	2112	-0-		-258	B	-0-	144	1	1966	2	Y	2					36
									2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	3224	X	2529	-0-	-695 B	-0-	134	1	2395	2	Y	-0-					1
02	2548	X	2339	-0-	-209 B	-0-	123	1	2216	2	Y	-0-					1
03	2573	X	2513	-0-	-60 B	-0-	141	1	2372	2	Y	-0-					1
04	2896	X	2896	-0-	-0- B	-0-	154	1	2742	2	Y	-0-					1
05	2676	X	2676	-0-	-0- B	-0-	176	1	2500	2	Y	-0-					1
*06	2683	X	2683	-0-	-0- B	-0-	180	1	2503	2	Y	-0-					1

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

01	3813	X	3772	-0-	-41 B	-0-	197	1	3518	2	Y	52					87
							57	9									
02	3444	X	3239	-0-	-205 B	-0-	168	1	3027	2	Y	40	76	1			51
							44	9									
03	3813	X	3745	-0-	-68 B	-0-	208	1	3516	2	Y	19					70
							21	9									
04	3690	X	3622	-0-	-68 B	-0-	190	1	3396	2	Y	33	63	1	2	8	38
							36	9									
05	3782	X	3140	-0-	-642 B	-0-	204	1	2894	2	Y	38					76
							42	9									
06	3660	X	3451	-0-	-209 B	-0-	229	1	3186	2	Y	33	2	1			107
							36	9									

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

01	2573	N	2329	-0-	-244 B	-0-	124	1	2205	2	Y	-0-					64
02	2240	N	2148	-0-	-92 B	-0-	113	1	2035	2	Y	-0-					64
03	2480	N	2343	-0-	-137 B	-0-	131	1	2212	2	Y	-0-					64
04	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	119	1	2115	2	Y	30					94
							33	9									
05	2387	N	2019	-0-	-368 B	-0-	133	1	1884	2	Y	2					96
							2	9									
06	2280	N	2233	-0-	-47 B	-0-	150	1	2083	2	Y	-0-	81	1			15

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

01	3627	X	3241	-0-	-386 B	-0-	171	1	3051	2	Y	17					57
							19	9									
02	3192	X	2927	-0-	-265 B	-0-	153	1	2757	2	Y	15					72
							17	9									
03	3503	X	3000	-0-	-503 B	-0-	167	1	2823	2	Y	9	65	1			16
							10	9									
04	3270	X	2813	-0-	-457 B	-0-	149	1	2653	2	Y	10					26
							11	9									
05	3255	X	2688	-0-	-567 B	-0-	176	1	2501	2	Y	10					36
							11	9									
06	3150	X	2861	-0-	-289 B	-0-	191	1	2657	2	Y	12					48
							13	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

01	2976	X	2767	-0-	-209 B	-0-	146	1	2606	2	Y	14	45	1			6
							15	9									
02	2604	N	2486	-0-	-118 B	-0-	131	1	2351	2	Y	4					10
							4	9									
03	2759	N	2694	-0-	-65 B	-0-	150	1	2529	2	Y	14					24
							15	9									
04	2670	N	2576	-0-	-94 B	-0-	136	1	2423	2	Y	15					39
							17	9									
05	2759	N	2389	-0-	-370 B	-0-	157	1	2226	2	Y	5					44
							6	9									
06	2610	N	2545	-0-	-65 B	-0-	170	1	2361	2	Y	13	45	1			12
							14	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
01	2325	N	2218	-0-	-107 B	-0-	116	1	2074	2	Y	25					82
							28	9									
02	2128	N	1910	-0-	-218 B	-0-	100	1	1796	2	Y	13	61	1			34
							14	9									
03	2325	N	2191	-0-	-134 B	-0-	121	1	2050	2	Y	18					52
							20	9									
04	2160	N	1810	-0-	-350 B	-0-	95	1	1701	2	Y	13					65
							14	9									
05	2108	N	2018	-0-	-90 B	-0-	131	1	1866	2	Y	19	55	1			29
							21	9									
*06	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	148	1	2050	2	Y	10					39
							11	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
01	1984	N	1954	-0-	-30 B	-0-	104	1	1850	2	N	-0-					58
02	1848	N	1796	-0-	-52 B	-0-	92	1	1663	2	N	37					95
							41	9									
03	1984	N	1638	-0-	-346 B	-0-	92	1	1546	2	N	-0-					95
04	1890	N	1778	-0-	-112 B	-0-	94	1	1684	2	N	-0-					95
05	1984	N	1785	-0-	-199 B	-0-	117	1	1662	2	N	5					100
							6	9									
06	1590	N	1518	-0-	-72 B	-0-	102	1	1416	2	N	-0-					100

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
01	4189	X	4189	-0-	-0- B	-0-	222	1	3950	2	Y	15					21
							17	9									
02	4480	X	3540	-0-	-940 B	-0-	186	1	3351	2	Y	3					24
							3	9									
03	4836	X	4049	-0-	-787 B	-0-	225	1	3799	2	Y	23	33	1			14
							25	9									
04	4380	X	3652	-0-	-728 B	-0-	193	1	3438	2	Y	19	1	8			32
							21	9									
05	4340	X	3074	-0-	-1266 B	-0-	201	1	2859	2	Y	13					45
							14	9									
06	4050	X	3861	-0-	-189 B	-0-	259	1	3595	2	Y	6	35	1			16
							7	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
01	3912	X	3912	-0-	-0- B	-0-	207	1	3695	2	Y	9					13
							10	9									
02	3457	X	3457	-0-	-0- B	-0-	182	1	3273	2	Y	2					15
							2	9									
03	3678	X	3678	-0-	-0- B	-0-	205	1	3460	2	Y	12	18	1			9
							13	9									
04	3780	X	3127	-0-	-653 B	-0-	166	1	2957	2	Y	4					13
							4	9									
05	3906	X	2708	-0-	-1198 B	-0-	177	1	2520	2	Y	10					23
							11	9									
06	3780	X	3232	-0-	-548 B	-0-	217	1	3012	2	Y	3	16	1			10
							3	9									

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
01	4402	X	4120	-0-	-282 B	-0-	218	1	3892	2	Y	9					16
							10	9									
02	3976	X	3673	-0-	-303 B	-0-	193	1	3478	2	Y	2					18
							2	9									
03	4402	X	4171	-0-	-231 B	-0-	232	1	3922	2	Y	15	21	1			12
							17	9									
04	4110	X	4021	-0-	-89 B	-0-	213	1	3795	2	Y	12	1	8			23
							13	9									
05	4247	X	3631	-0-	-616 B	-0-	238	1	3382	2	Y	10					33
							11	9									
06	4050	X	4033	-0-	-17 B	-0-	271	1	3759	2	Y	3	22	1			14
							3	9									

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
01	1953	N	1783	-0-	-170 B	-0-	94	1	1669	2	N	18					125
							20	9									
02	1736	N	1675	-0-	-61 B	-0-	88	1	1576	2	N	10					135
							11	9									
03	1860	N	1803	-0-	-57 B	-0-	97	1	1634	2	N	65	172	1			28
							72	9									
04	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	94	1	1685	2	N	14					42
							15	9									
05	1860	N	1722	-0-	-138 B	-0-	112	1	1596	2	N	13					55
							14	9									
*06	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	117	1	1627	2	N	15					70
							17	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
01	3534	X	3243	-0-	-291 B	-0-	172	1	3067	2	Y	4					45
							4	9									
02	3192	X	2501	-0-	-691 B	-0-	132	1	2367	2	Y	2					47
							2	9									
03	3503	X	2908	-0-	-595 B	-0-	161	1	2710	2	Y	34	68	1			13
							37	9									
04	3180	X	2955	-0-	-225 B	-0-	157	1	2795	2	Y	3					16
							3	9									
05	3286	X	2759	-0-	-527 B	-0-	181	1	2575	2	Y	3					19
							3	9									
06	3150	X	2926	-0-	-224 B	-0-	196	1	2726	2	Y	4					23
							4	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
01	4162	X	4162	-0-	-0- B	-0-	221	1	3941	2	Y	-0-					7
02	3735	X	3735	-0-	-0- B	-0-	197	1	3538	2	Y	-0-					7
03	3999	X	3660	-0-	-339 B	-0-	205	1	3455	2	Y	-0-					7
04	4020	X	3614	-0-	-406 B	-0-	191	1	3410	2	Y	12					19
							13	9									
05	4154	X	3421	-0-	-733 B	-0-	225	1	3196	2	Y	-0-					19
06	4020	X	3505	-0-	-515 B	-0-	235	1	3270	2	Y	-0-	19	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1598	-0-		-169	B	-0-	85	1	1512	2	N	1					64
									1	9									
02	1540	N	1453	-0-		-87	B	-0-	80	1	1373	2	N	-0-					64
03	1550	N	1542	-0-		-8	B	-0-	90	1	1451	2	N	1					65
									1	9									
04	1560	N	1505	-0-		-55	B	-0-	82	1	1402	2	N	19	2	8			82
									21	9									
05	1612	N	1161	-0-		-451	B	-0-	76	1	1083	2	N	2					84
									2	9									
06	1500	N	1404	-0-		-96	B	-0-	94	1	1309	2	N	1	2	1			83
									1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1925	N	1925	-0-		-0-	B	-0-	102	1	1823	2	Y	-0-					86
02	1960	N	1725	-0-		-235	B	-0-	91	1	1633	2	Y	1					87
									1	9									
03	2015	N	1618	-0-		-397	B	-0-	90	1	1520	2	Y	7					94
									8	9									
04	1860	N	1737	-0-		-123	B	-0-	91	1	1620	2	Y	24	1	8			117
									26	9									
*05	1922	N	1673	-0-		-249	B	-0-	110	1	1560	2	Y	3	2	8			118
									3	9									
*06	1751	N	1751	-0-		-0-	B	-0-	118	1	1633	2	Y	-0-	102	1			16

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1491	-0-		-152	B	-0-	78	1	1393	2	Y	18					40
									20	9									
02	1512	N	1378	-0-		-134	B	-0-	72	1	1303	2	Y	3					43
									3	9									
03	1612	N	1484	-0-		-128	B	-0-	82	1	1380	2	Y	20	52	1			11
									22	9									
04	1440	N	1309	-0-		-131	B	-0-	69	1	1236	2	Y	4					15
									4	9									
05	1519	N	1372	-0-		-147	B	-0-	89	1	1265	2	Y	16					31
									18	9									
06	1440	N	974	-0-		-466	B	-0-	65	1	906	2	Y	3					34
									3	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1394	-0-		-311	B	-0-	73	1	1302	2	Y	17	58	1			18
									19	9									
02	1484	N	1345	-0-		-139	B	-0-	70	1	1260	2	Y	14					32
									15	9									
03	1550	N	1448	-0-		-102	B	-0-	81	1	1364	2	Y	3					35
									3	9									
04	1446	N	1446	-0-		-0-	B	-0-	77	1	1365	2	Y	4					39
									4	9									
05	1488	N	1365	-0-		-123	B	-0-	88	1	1252	2	Y	23	57	1			5
									25	9									
*06	1421	N	1421	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1324	2	Y	2					7
									2	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
01	2759	X	2435	-0-	-324 B	-0-	129	1	2306	2	Y	-0-					80
02	2492	X	2328	-0-	-164 B	-0-	123	1	2205	2	Y	-0-					80
03	2697	X	2420	-0-	-277 B	-0-	135	1	2285	2	Y	-0-					80
04	2460	X	2278	-0-	-182 B	-0-	119	1	2126	2	Y	30					110
							33	9									
*05	2573	X	2174	-0-	-399 B	-0-	143	1	2030	2	Y	1	1	8			110
							1	9									
*06	2490	X	2174	-0-	-316 B	-0-	146	1	2028	2	Y	-0-	98	1			12

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
01	2542	N	2397	-0-	-145 B	-0-	127	1	2268	2	Y	2					71
							2	9									
02	2240	N	2234	-0-	-6 B	-0-	114	1	2046	2	Y	67	114	1			24
							74	9									
03	2418	N	2285	-0-	-133 B	-0-	128	1	2157	2	Y	-0-					24
04	2310	N	2267	-0-	-43 B	-0-	118	1	2109	2	Y	36					60
							40	9									
05	2480	N	2054	-0-	-426 B	-0-	135	1	1919	2	Y	-0-					60
*06	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	148	1	2056	2	Y	31	89	1			2
							34	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
01	2976	X	2665	-0-	-311 B	-0-	142	1	2523	2	Y	-0-					17
02	2604	X	2260	-0-	-344 B	-0-	119	1	2141	2	Y	-0-					17
03	2852	X	2507	-0-	-345 B	-0-	140	1	2367	2	Y	-0-					17
04	2580	X	2388	-0-	-192 B	-0-	127	1	2261	2	Y	-0-					17
05	2666	X	2159	-0-	-507 B	-0-	142	1	2017	2	Y	-0-					17
06	2580	X	2472	-0-	-108 B	-0-	166	1	2306	2	Y	-0-					17

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
01	3763	X	3763	-0-	-0- B	-0-	200	1	3559	2	Y	4					66
							4	9									
02	3360	X	3203	-0-	-157 B	-0-	168	1	3021	2	Y	13	64	1			15
							14	9									
03	3720	X	3390	-0-	-330 B	-0-	189	1	3197	2	Y	4					19
							4	9									
04	3630	X	3138	-0-	-492 B	-0-	166	1	2963	2	Y	8					27
							9	9									
05	3751	X	3163	-0-	-588 B	-0-	208	1	2953	2	Y	2					29
							2	9									
06	3630	X	3239	-0-	-391 B	-0-	217	1	3014	2	Y	7					36
							8	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3036	-0-	-250 B	-0-	161	1	2871	2	Y	4					63
							4	9									
02	2800	X	2617	-0-	-183 B	-0-	137	1	2473	2	Y	6					69
							7	9									
03	3100	X	2982	-0-	-118 B	-0-	166	1	2809	2	Y	6					75
							7	9									
04	3000	X	2807	-0-	-193 B	-0-	149	1	2650	2	Y	7					82
							8	9									
05	3038	X	2544	-0-	-494 B	-0-	167	1	2373	2	Y	4	80	1			6
							4	9									
06	2940	X	2548	-0-	-392 B	-0-	171	1	2370	2	Y	6					12
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1656	N	1656	-0-		-0-	B	-0-	87 19	1 9	1550	2	Y	17	58	1			18
02	1484	N	1462	-0-		-22	B	-0-	76 15	1 9	1371	2	Y	14					32
03	1674	N	1527	-0-		-147	B	-0-	85 4	1 9	1438	2	Y	4					36
04	1590	N	1403	-0-		-187	B	-0-	74 4	1 9	1325	2	Y	4					40
05	1612	N	1416	-0-		-196	B	-0-	91 25	1 9	1300	2	Y	23	57	1			6
*06	1509	N	1509	-0-		-0-	B	-0-	101 1	1 9	1407	2	Y	1					7

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	243	-0-		-1152	B	-0-	16 2	1 9	225	2	Y	2					9
02	1971	N	1971	-0-		-0-	B	-0-	107 10	1 9	1854	2	Y	9	11	1			7
03	2628	N	2628	-0-		-0-	B	-0-	150 10	1 9	2468	2	Y	9					16
04	2029	N	2029	-0-		-0-	B	-0-	111 14	1 9	1904	2	Y	13	18	1	1	8	10
05	1962	N	1962	-0-		-0-	B	-0-	132 10	1 9	1820	2	Y	9					19
*06	1758	N	1758	-0-		-0-	B	-0-	120 8	1 9	1630	2	Y	7					26

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	798	-0-		-287	B	-0-	42 1	1 9	755	2	Y	1					140
02	1204	N	201	-0-		-1003	B	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					140
03	1364	N	99	-0-		-1265	B	-0-	5 2	1 9	92	2	Y	2					142
04	780	N	183	-0-		-597	B	-0-	10 2	1 9	171	2	Y	2					144
05	217	N	108	-0-		-109	B	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					144
*06	184	N	184	-0-		-0-	B	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					144

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2410	N	2410	-0-		-0-	B	-0-	127 13	1 9	2270	2	Y	12					39
02	2121	N	2121	-0-		-0-	B	-0-	115 7	1 9	1999	2	Y	6					45
03	2263	N	2263	-0-		-0-	B	-0-	130 8	1 9	2125	2	Y	7					52
04	2220	N	1973	-0-		-247	B	-0-	106 41	1 9	1826	2	Y	37	1	8			88
05	2294	N	1435	-0-		-859	B	-0-	98 6	1 9	1331	2	Y	5	75	1			18
06	2190	N	2053	-0-		-137	B	-0-	138 3	1 9	1912	2	Y	3	2	1			19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1652	N	1652	-0-		-0-	B	-0-		87	1	1557	2	Y	7					24
										8	9									
02	1389	N	1389	-0-		-0-	B	-0-		77	1	1308	2	Y	4					28
										4	9									
03	1335	N	1335	-0-		-0-	B	-0-		78	1	1253	2	Y	4					32
										4	9									
04	1590	N	1338	-0-		-252	B	-0-		73	1	1231	2	Y	31	1	8			62
										34	9									
05	1550	N	1100	-0-		-450	B	-0-		76	1	1021	2	Y	3	55	1			10
										3	9									
06	1290	N	1193	-0-		-97	B	-0-		80	1	1111	2	Y	2	1	1			11
										2	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2998	-0-		-877	B	-0-		159	1	2830	2	Y	8					112
										9	9									
02	3360	X	2662	-0-		-698	B	-0-		139	1	2497	2	Y	24	113	1			23
										26	9									
03	3627	X	3169	-0-		-458	B	-0-		177	1	2983	2	Y	8					31
										9	9									
04	3300	X	2854	-0-		-446	B	-0-		151	1	2684	2	Y	17	1	8			47
										19	9									
05	3348	X	2636	-0-		-712	B	-0-		173	1	2456	2	Y	6					53
										7	9									
*06	3068	X	3068	-0-		-0-	B	-0-		205	1	2850	2	Y	12	2	1			63
										13	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1295	-0-		-162	B	-0-		69	1	1222	2	Y	4					45
										4	9									
02	1632	X	1632	-0-		-0-	B	-0-		86	1	1540	2	Y	5					50
										6	9									
03	1829	X	1717	-0-		-112	B	-0-		96	1	1614	2	Y	6					56
										7	9									
04	1770	X	1677	-0-		-93	B	-0-		89	1	1579	2	Y	8					64
										9	9									
05	1829	X	1652	-0-		-177	B	-0-		108	1	1541	2	Y	3	59	1			8
										3	9									
*06	1744	X	1744	-0-		-0-	B	-0-		117	1	1620	2	Y	6					14
										7	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1003	-0-		-516	B	-0-		53	1	950	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1140	-0-		-64	B	-0-		60	1	1080	2	N	-0-					-0-
03	1382	N	1382	-0-		-0-	B	-0-		77	1	1305	2	N	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-		-0-	B	-0-		72	1	1282	2	N	20	18	1			2
										22	9									
05	1271	N	1120	-0-		-151	B	-0-		71	1	1015	2	N	31	28	1			5
										34	9									
06	1350	N	1204	-0-		-146	B	-0-		81	1	1123	2	N	-0-	5	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3199	-0-	-397 B	-0-	168	1	2991	2	Y	36					48
							40	9									
02	3192	X	2846	-0-	-346 B	-0-	150	1	2696	2	Y	-0-					48
03	3472	X	2569	-0-	-903 B	-0-	144	1	2425	2	Y	-0-					48
04	3400	X	3400	-0-	-0- B	-0-	177	1	3165	2	Y	53	100	1	1	8	-0-
							58	9									
05	3286	X	3000	-0-	-286 B	-0-	195	1	2765	2	Y	36					36
							40	9									
06	3090	X	2370	-0-	-720 B	-0-	159	1	2211	2	Y	-0-					36

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1465	-0-	-519 B	-0-	78	1	1387	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1637	-0-	-15 B	-0-	86	1	1551	2	Y	-0-					-0-
03	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	102	1	1720	2	Y	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	94	1	1670	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1670	-0-	-128 B	-0-	110	1	1560	2	Y	-0-					-0-
*06	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	122	1	1701	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3058	-0-	-42 B	-0-	161	1	2867	2	Y	27	120	1			65
							30	9									
02	2716	X	1767	-0-	-949 B	-0-	92	1	1656	2	Y	17					82
							19	9									
03	3007	X	2480	-0-	-527 B	-0-	137	1	2315	2	Y	25					107
							28	9									
04	2970	X	2454	-0-	-516 B	-0-	129	1	2295	2	Y	27	105	1	1	8	28
							30	9									
05	3069	X	2171	-0-	-898 B	-0-	141	1	2002	2	Y	25					53
							28	9									
06	2970	X	2502	-0-	-468 B	-0-	166	1	2308	2	Y	25	2	1			76
							28	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	107	1	1902	2	N	3					38
							3	9									
02	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	96	1	1720	2	N	2					40
							2	9									
03	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	104	1	1758	2	N	19					59
							21	9									
04	1950	N	1881	-0-	-69 B	-0-	100	1	1778	2	N	3	2	8			60
							3	9									
05	2015	N	1321	-0-	-694 B	-0-	87	1	1231	2	N	3					63
							3	9									
06	1830	N	1509	-0-	-321 B	-0-	101	1	1407	2	N	1	2	1			62
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3025	N	3025	-0-	-0- B	-0-	160	1	2853	2	Y	11					14
							12	9									
02	2298	N	2298	-0-	-0- B	-0-	124	1	2167	2	Y	6					20
							7	9									
03	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	139	1	2276	2	Y	6					26
							7	9									
04	2280	N	2160	-0-	-120 B	-0-	117	1	2012	2	Y	28	1	8			53
							31	9									
05	2356	N	1743	-0-	-613 B	-0-	118	1	1622	2	Y	3	48	1			8
							3	9									
06	2280	N	2159	-0-	-121 B	-0-	145	1	2013	2	Y	1	1	1			8
							1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2469	-0-	-817 B	-0-	131	1	2338	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	1074	-0-	-1754 B	-0-	57	1	1017	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2554	-0-	-484 B	-0-	143	1	2411	2	Y	-0-					-0-
04	3046	X	3046	-0-	-0- B	-0-	161	1	2872	2	Y	12					12
							13	9									
05	2542	X	2437	-0-	-105 B	-0-	160	1	2277	2	Y	-0-					12
*06	2725	X	2725	-0-	-0- B	-0-	183	1	2542	2	Y	-0-	12	1			-0-

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
01	1674	N	1236	-0-	-438 B	-0-	65	1	1165	2	N	5					166
							6	9									
02	1484	N	1376	-0-	-108 B	-0-	72	1	1294	2	N	9	151	1			24
							10	9									
03	1581	N	1505	-0-	-76 B	-0-	83	1	1404	2	N	16					40
							18	9									
04	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	73	1	1305	2	N	5	1	8			44
							6	9									
05	1519	N	1082	-0-	-437 B	-0-	71	1	1008	2	N	3					47
							3	9									
06	1470	N	1438	-0-	-32 B	-0-	96	1	1334	2	N	7	1	1			53
							8	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3954	-0-	-510 B	-0-	208	1	3714	2	Y	29					86
							32	9									
02	3892	X	3519	-0-	-373 B	-0-	184	1	3310	2	Y	23	81	1			28
							25	9									
03	4309	X	3777	-0-	-532 B	-0-	210	1	3544	2	Y	21					49
							23	9									
04	3990	X	3682	-0-	-308 B	-0-	194	1	3468	2	Y	18					67
							20	9									
05	4061	X	3261	-0-	-800 B	-0-	213	1	3025	2	Y	21	73	1			15
							23	9									
06	3840	X	3473	-0-	-367 B	-0-	232	1	3222	2	Y	17					32
							19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	3445	X	3445	-0-	-0-	B	-0-	183	1	3256	2	Y	5					8
								6	9									
02	3444	X	3041	-0-	-403	B	-0-	160	1	2880	2	Y	1					9
								1	9									
03	3813	X	3369	-0-	-444	B	-0-	188	1	3171	2	Y	9	13	1			5
								10	9									
04	3540	X	3252	-0-	-288	B	-0-	172	1	3071	2	Y	8	1	8			12
								9	9									
05	3534	X	2894	-0-	-640	B	-0-	190	1	2698	2	Y	5					17
								6	9									
06	3330	X	3322	-0-	-8	B	-0-	223	1	3098	2	Y	1	13	1			5
								1	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2681	-0-	-233	B	-0-	142	1	2529	2	Y	9					13
								10	9									
02	2632	X	2372	-0-	-260	B	-0-	125	1	2245	2	Y	2					15
								2	9									
03	2790	X	2693	-0-	-97	B	-0-	150	1	2528	2	Y	14	20	1			9
								15	9									
04	2700	X	2586	-0-	-114	B	-0-	137	1	2436	2	Y	12	1	8			20
								13	9									
05	2759	X	2314	-0-	-445	B	-0-	151	1	2153	2	Y	9					29
								10	9									
06	2610	X	2565	-0-	-45	B	-0-	172	1	2390	2	Y	3	21	1			11
								3	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1037	-0-	-265	B	-0-	54	1	966	2	N	15					42
								17	9									
02	1746	N	1746	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1638	2	N	15					57
								17	9									
03	1736	N	1551	-0-	-185	B	-0-	86	1	1456	2	N	8					65
								9	9									
04	2146	N	2146	-0-	-0-	B	-0-	113	1	2015	2	N	16	1	8			80
								18	9									
05	1922	N	1871	-0-	-51	B	-0-	122	1	1730	2	N	17					97
								19	9									
*06	2087	N	2087	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1928	2	N	18					115
								20	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1470	-0-	-576	B	-0-	82	1	1387	2	Y	1	1	1			83
								1	9									
02	1932	N	1382	-0-	-550	B	-0-	77	1	1305	2	Y	-0-					83
03	1953	N	1535	-0-	-418	B	-0-	88	1	1413	2	Y	31					114
								34	9									
04	2127	N	2127	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1997	2	Y	13	87	1	3	8	37
								14	9									
05	1911	N	1911	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1776	2	Y	5					42
								6	9									
*06	2025	N	2025	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1883	2	Y	2	2	1			42
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	2139	N	1237	-0-	-902 B	-0-	69	1	1164	2	N	4					40
							4	9									
02	2016	N	560	-0-	-1456 B	-0-	33	1	527	2	N	-0-					40
03	2139	N	2077	-0-	-62 B	-0-	120	1	1957	2	N	-0-					40
04	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	118	1	2039	2	N	3	1	8			42
							3	9									
05	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	137	1	1887	2	N	-0-					42
*06	2218	N	2218	-0-	-0- B	-0-	153	1	2065	2	N	-0-	1	1			41

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
01	2294	N	2140	-0-	-154 B	-0-	117	1	2022	2	Y	1	1	1			72
							1	9									
02	2716	X	1965	-0-	-751 B	-0-	107	1	1858	2	Y	-0-					72
03	3007	X	2013	-0-	-994 B	-0-	116	1	1897	2	Y	-0-					72
04	2910	X	1602	-0-	-1308 B	-0-	89	1	1513	2	Y	-0-	71	1			1
05	2232	X	1955	-0-	-277 B	-0-	132	1	1823	2	Y	-0-					1
*06	2189	X	2189	-0-	-0- B	-0-	151	1	2036	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4920	-0-	-908 B	-0-	261	1	4656	2	Y	3					7
							3	9									
02	5264	X	4302	-0-	-962 B	-0-	226	1	4070	2	Y	5					12
							6	9									
03	5704	X	4899	-0-	-805 B	-0-	274	1	4622	2	Y	3					15
							3	9									
04	5130	X	4707	-0-	-423 B	-0-	249	1	4448	2	Y	9	2	8			22
							10	9									
05	5146	X	4302	-0-	-844 B	-0-	282	1	4011	2	Y	8					30
							9	9									
06	4770	X	4703	-0-	-67 B	-0-	316	1	4385	2	Y	2	2	1			30
							2	9									

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
01	4991	X	4154	-0-	-837 B	-0-	221	1	3933	2	Y	-0-					35
02	4508	X	3696	-0-	-812 B	-0-	195	1	3501	2	Y	-0-					35
03	4991	X	4295	-0-	-696 B	-0-	240	1	4055	2	Y	-0-					35
04	4680	X	3629	-0-	-1051 B	-0-	193	1	3436	2	Y	-0-					35
05	4836	X	3589	-0-	-1247 B	-0-	236	1	3353	2	Y	-0-					35
06	4170	X	2843	-0-	-1327 B	-0-	191	1	2652	2	Y	-0-					35

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
01	5704	X	5209	-0-	-495 B	-0-	277	1	4932	2	Y	-0-					49
02	5040	X	4553	-0-	-487 B	-0-	240	1	4313	2	Y	-0-					49
03	5456	X	5109	-0-	-347 B	-0-	286	1	4823	2	Y	-0-					49
04	5160	X	4880	-0-	-280 B	-0-	259	1	4621	2	Y	-0-					49
05	5208	X	4320	-0-	-888 B	-0-	284	1	4036	2	Y	-0-					49
06	5040	X	4651	-0-	-389 B	-0-	312	1	4339	2	Y	-0-					49

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

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
01	1674	N	1628	-0-	-46 B	-0-	86	1	1534	2	Y	7					14
							8	9									
02	1484	N	1445	-0-	-39 B	-0-	75	1	1349	2	Y	19					33
							21	9									
03	1643	N	1572	-0-	-71 B	-0-	86	1	1452	2	Y	31					64
							34	9									
04	1590	N	1490	-0-	-100 B	-0-	78	1	1395	2	Y	15	60	1	1	8	18
							17	9									
05	1612	N	1381	-0-	-231 B	-0-	90	1	1282	2	Y	8					26
							9	9									
06	1530	N	1504	-0-	-26 B	-0-	99	1	1376	2	Y	26	1	1			51
							29	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

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
01	3255	X	2807	-0-	-448 B	-0-	149	1	2650	2	Y	7					46
							8	9									
02	2856	X	2578	-0-	-278 B	-0-	134	1	2411	2	Y	30	57	1			19
							33	9									
03	3069	X	2771	-0-	-298 B	-0-	155	1	2609	2	Y	6					25
							7	9									
04	2850	X	2625	-0-	-225 B	-0-	139	1	2480	2	Y	5					30
							6	9									
05	2852	X	2436	-0-	-416 B	-0-	160	1	2267	2	Y	8					38
							9	9									
06	2760	X	2595	-0-	-165 B	-0-	173	1	2400	2	Y	20					58
							22	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

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
01	1364	N	1299	-0-	-65 B	-0-	69	1	1230	2	N	-0-					69
02	1232	N	1097	-0-	-135 B	-0-	57	1	1027	2	N	12					81
							13	9									
03	1426	N	1324	-0-	-102 B	-0-	73	1	1238	2	N	12					93
							13	9									
04	1260	N	1243	-0-	-17 B	-0-	66	1	1171	2	N	5	1	8			97
							6	9									
05	1209	N	994	-0-	-215 B	-0-	65	1	923	2	N	5					102
							6	9									
06	1290	N	1247	-0-	-43 B	-0-	83	1	1156	2	N	7					109
							8	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

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
01	1829	N	1695	-0-	-134 B	-0-	89	1	1582	2	Y	22	76	1			20
							24	9									
02	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	82	1	1478	2	Y	22					42
							24	9									
03	1798	N	1730	-0-	-68 B	-0-	95	1	1611	2	Y	22					64
							24	9									
04	1650	N	1578	-0-	-72 B	-0-	83	1	1478	2	Y	15					79
							17	9									
05	1767	N	1402	-0-	-365 B	-0-	91	1	1297	2	Y	13					92
							14	9									
06	1680	N	1608	-0-	-72 B	-0-	104	1	1452	2	Y	47	99	1			40
							52	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

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
01	7719	X	6983	-0-	-736 B	-0-	370	1	6587	2	Y	24					76
							26	9									
02	6692	X	5943	-0-	-749 B	-0-	313	1	5626	2	Y	4					80
							4	9									
03	7564	X	6918	-0-	-646 B	-0-	385	1	6499	2	Y	31	68	1			43
							34	9									
04	7320	X	6611	-0-	-709 B	-0-	349	1	6226	2	Y	33	63	1	2	8	11
							36	9									
05	7564	X	5952	-0-	-1612 B	-0-	390	1	5539	2	Y	21					32
							23	9									
06	6750	X	6247	-0-	-503 B	-0-	418	1	5811	2	Y	16	2	1			46
							18	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

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
01	4774	X	4148	-0-	-626 B	-0-	220	1	3920	2	Y	7					41
							8	9									
02	4312	X	3747	-0-	-565 B	-0-	195	1	3519	2	Y	30	58	1			13
							33	9									
03	4433	X	3844	-0-	-589 B	-0-	215	1	3621	2	Y	7					20
							8	9									
04	4878	X	4878	-0-	-0- B	-0-	259	1	4613	2	Y	5					25
							6	9									
05	4278	X	3441	-0-	-837 B	-0-	226	1	3207	2	Y	7					32
							8	9									
06	4020	X	3683	-0-	-337 B	-0-	246	1	3418	2	Y	17					49
							19	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

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
01	2697	N	512	-0-	-2185 B	-0-	27	1	474	2	Y	10					24
							11	9									
02	2436	X	2379	-0-	-57 B	-0-	124	1	2233	2	Y	20					44
							22	9									
03	2703	X	2703	-0-	-0- B	-0-	149	1	2517	2	Y	34	65	1			13
							37	9									
04	2460	X	1999	-0-	-461 B	-0-	105	1	1871	2	Y	21					34
							23	9									
05	2635	X	2403	-0-	-232 B	-0-	155	1	2205	2	Y	39					73
							43	9									
06	2610	X	2488	-0-	-122 B	-0-	165	1	2290	2	Y	30					103
							33	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

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
01	3038	X	2756	-0-	-282 B	-0-	145	1	2581	2	Y	27					49
							30	9									
02	2716	X	2506	-0-	-210 B	-0-	130	1	2339	2	Y	34					83
							37	9									
03	3007	X	2753	-0-	-254 B	-0-	150	1	2525	2	Y	71	120	1			34
							78	9									
04	2790	X	2566	-0-	-224 B	-0-	134	1	2398	2	Y	31	1	8			64
							34	9									
05	2790	X	2486	-0-	-304 B	-0-	161	1	2283	2	Y	38					102
							42	9									
06	2700	X	2643	-0-	-57 B	-0-	175	1	2435	2	Y	30	1	1			131
							33	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2381	-0-	-223 B	-0-	125	1	2232	2	Y	22	102	1			25
							24	9									
02	2296	N	2185	-0-	-111 B	-0-	114	1	2051	2	Y	18					43
							20	9									
03	2511	N	2390	-0-	-121 B	-0-	133	1	2238	2	Y	17					60
							19	9									
04	2310	N	2284	-0-	-26 B	-0-	120	1	2146	2	Y	16					76
							18	9									
05	2418	N	2058	-0-	-360 B	-0-	134	1	1903	2	Y	19					95
							21	9									
06	2310	N	2054	-0-	-256 B	-0-	137	1	1904	2	Y	12	78	1			29
							13	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5314	-0-	-483 B	-0-	282	1	5030	2	N	2					80
							2	9									
02	5236	X	4800	-0-	-436 B	-0-	253	1	4545	2	N	2					82
							2	9									
03	5580	X	5139	-0-	-441 B	-0-	287	1	4849	2	N	3					85
							3	9									
04	5190	X	4865	-0-	-325 B	-0-	258	1	4603	2	N	4					89
							4	9									
05	5301	X	4463	-0-	-838 B	-0-	293	1	4169	2	N	1					90
							1	9									
06	5130	X	4733	-0-	-397 B	-0-	318	1	4413	2	N	2					92
							2	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2723	-0-	-377 B	-0-	144	1	2571	2	Y	7					26
							8	9									
02	2716	X	2488	-0-	-228 B	-0-	129	1	2327	2	Y	29					55
							32	9									
03	2976	X	2724	-0-	-252 B	-0-	152	1	2561	2	Y	10					65
							11	9									
04	2790	X	2072	-0-	-718 B	-0-	109	1	1940	2	Y	21					86
							23	9									
05	2883	X	2275	-0-	-608 B	-0-	149	1	2118	2	Y	7	65	1			28
							8	9									
06	2670	X	2186	-0-	-484 B	-0-	145	1	2021	2	Y	18					46
							20	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
01	5301	X	4749	-0-	-552 B	-0-	252	1	4497	2	Y	-0-					3
02	4788	X	4038	-0-	-750 B	-0-	213	1	3825	2	Y	-0-					3
03	5146	X	4770	-0-	-376 B	-0-	267	1	4503	2	Y	-0-					3
04	4740	X	4499	-0-	-241 B	-0-	239	1	4260	2	Y	-0-					3
05	4836	X	4059	-0-	-777 B	-0-	267	1	3792	2	Y	-0-					3
06	4620	X	4365	-0-	-255 B	-0-	293	1	4072	2	Y	-0-					3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	5121	-0-	-3621	B	-0-	272	1	4841	2	Y	7	59	1			34
								8	9									
02	8540	X	6058	-0-	-2482	B	-0-	318	1	5718	2	Y	20					54
								22	9									
03	9083	X	7267	-0-	-1816	B	-0-	405	1	6838	2	Y	22					76
								24	9									
04	7590	X	6880	-0-	-710	B	-0-	364	1	6496	2	Y	18	71	1	1	8	22
								20	9									
05	6851	X	5548	-0-	-1303	B	-0-	364	1	5169	2	Y	14					36
								15	9									
06	7020	X	6353	-0-	-667	B	-0-	425	1	5910	2	Y	16	1	1			51
								18	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4337	-0-	-344	B	-0-	230	1	4099	2	Y	7					21
								8	9									
02	4228	X	3939	-0-	-289	B	-0-	206	1	3701	2	Y	29					50
								32	9									
03	4588	X	3811	-0-	-777	B	-0-	213	1	3588	2	Y	9					59
								10	9									
04	4350	X	1333	-0-	-3017	B	-0-	70	1	1250	2	Y	12					71
								13	9									
05	4495	X	4288	-0-	-207	B	-0-	281	1	3999	2	Y	7	58	1			20
								8	9									
06	4230	X	3804	-0-	-426	B	-0-	254	1	3529	2	Y	19					39
								21	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2970	-0-	-347	B	-0-	157	1	2805	2	Y	7					21
								8	9									
02	3220	X	1766	-0-	-1454	B	-0-	92	1	1654	2	Y	18					39
								20	9									
03	3534	X	1255	-0-	-2279	B	-0-	74	1	1177	2	Y	4					43
								4	9									
04	3270	X	3097	-0-	-173	B	-0-	167	1	2904	2	Y	24					67
								26	9									
05	3255	X	2065	-0-	-1190	B	-0-	139	1	1916	2	Y	9	54	1			22
								10	9									
06	2880	X	2429	-0-	-451	B	-0-	165	1	2236	2	Y	25					47
								28	9									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					7
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-1583					N	NO RPT					7

KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	N	1087	-0-	-0-	B	-0-	1086	3	1	9	N	1	1	8			38
02	1568	N	730	-0-	-838	B	-0-	711	3	19	9	N	17					55
03	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	714	3	8	9	N	7					62
04	1457	N	1457	-0-	-0-	B	-0-	1435	2	22	9	N	20					82
05	1472	N	1472	-0-	-0-	B	-0-	1428	3	44	9	N	40					122
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	B	-0-					N	NO RPT					122

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					130
02	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			Y	-0-					130
03	248	N	101	-0-	-147 B	-0-	101	2			Y	-0-					130
04	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			Y	-0-					130
05	341	N	136	-0-	-205 B	-0-	136	2			Y	-0-					130
*06	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			Y	-0-					130

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

01	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	13 55	1 9	42	2	N	50	178	1			12
02	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	5	1	16	2	N	-0-					12
03	217	N	35	-0-	-182 B	-0-	12	1	23	2	N	-0-					12
04	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	49	1	128	2	N	-0-					12
05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	18	1	46	2	N	-0-					12
*06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	9	1	28	2	N	-0-					12

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

01	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1228	2	9	9	N	8					123
02	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1379	2	7	9	N	6					129
03	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1129	2	2	9	N	2					131
04	1200	N	1162	-0-	-38 B	-0-	1160	2	2	9	N	2	1	7			132
05	1550	N	1104	-0-	-446 B	-0-	1104	2			N	-0-					132
*06	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	2			N	-0-					132

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

01	899	N	661	-0-	-238 B	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
02	812	X	236	-0-	-576 B	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	2201	X	1916	-0-	-285 B	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
04	2130	X	1721	-0-	-409 B	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
05	713	X	378	-0-	-335 B	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	1860	X	146	-0-	-1714 B	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14	N	-0-	-0-	-14	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	17	-0-	-107	B	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69	B	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	B	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 215395 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11412 - 11469

01	1249	N	1249	-0-	-0-	B	-0-	1237	2	12	9	Y	11					163
02	T. A.		755	-0-	755	B	755	751	2	4	9	Y	4					167
03	T. A.		1061	-0-	1061	B	1816	1046	2	15	9	Y	14	71	1			110
04	T. A.		876	-0-	876	B	2692	29	1	819	2	Y	25					135
								28	9									
*05	4293	X	1601	-0-	-2692	B	-0-	328	1	1273	2	Y	-0-					135
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					135

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 9 RRCID -> 219092 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11086 - 11584

01	1937	N	1937	-0-	-0-	B	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	B	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1790	-0-	-39	B	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1755	-0-	-105	B	-0-	61	1	1694	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1665	-0-	-412	B	-0-	341	1	1324	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	612	-0-	-225 B	-0-	606	2	6	9	N	5					102
02	812	N	324	-0-	-488 B	-0-	324	2			N	-0-					102
03	868	N	547	-0-	-321 B	-0-	547	2			N	-0-					102
04	600	N	194	-0-	-406 B	-0-	194	2			N	-0-					102
*05	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					102
06	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT					102

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
01	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1328	2	10	9	N	9					64
02	1120	N	963	-0-	-157 B	-0-	942	2	21	9	N	19					83
03	1240	N	1117	-0-	-123 B	-0-	1117	2			N	-0-					83
04	1290	N	1017	-0-	-273 B	-0-	1011	2	6	9	N	5					88
*05	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1058	2	8	9	N	7					95
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-					N	NO RPT					95

OVERTON GU 20 WELL #: 5 RRCID -> 227290 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11304 - 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
01	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	2			N	-0-					172
02	1316	N	1244	-0-	-72 B	-0-	1243	2	1	9	N	1					173
03	1426	N	986	-0-	-440 B	-0-	979	2	7	9	N	6	152	1			27
04	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	2			N	-0-					27
05	1364	N	1295	-0-	-69 B	-0-	1295	2			N	-0-					27
06	960	N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-					N	NO RPT					27

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
01	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	604	2	2	9	N	2	172	1			30
02	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	468	2	3	9	N	3					33
03	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					33
04	600	N	419	-0-	-181 B	-0-	409	2	10	9	N	9					42
05	527	N	450	-0-	-77 B	-0-	450	2			N	-0-					42
06	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					42

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 233251 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11694 PERF.11322 - 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
01	2387	N	2340	-0-	-47 B	-0-	2328	2	12	9	N	11					163
02	2156	N	2086	-0-	-70 B	-0-	2086	2			N	-0-					163
03	2356	N	2267	-0-	-89 B	-0-	2267	2			N	-0-	140	1			23
04	2250	N	2042	-0-	-208 B	-0-	2042	2			N	-0-					23
*05	2325	N	2143	-0-	-182 B	-0-	2143	2			N	-0-					23
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190 B	-0-					N	NO RPT					23

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
01	3503	X	2616	-0-	-887 B	-0-	2559	2	57	9	Y	52	34	1	2	8	77
02	3556	X	2263	-0-	-1293 B	-0-	2263	2			Y	-0-	19	1			58
03	3348	X	2751	-0-	-597 B	-0-	2747	2	4	9	Y	4	24	1			38
04	2670	X	888	-0-	-1782 B	-0-	879	2	9	9	Y	8	18	1	4	8	24
05	2697	X	1302	-0-	-1395 B	-0-	1243	2	59	9	Y	54	11	1	1	8	66
06	2730	X	2109	-0-	-621 B	-0-	1984	2	125	9	Y	114	14	1	1	8	165

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
01	3362	X	3362	-0-	-0-	B	-0-	3362	2			N	-0-					27
02	4424	X	3643	-0-	-781	B	-0-	3498	2	145	9	N	132					159
03	4898	X	3567	-0-	-1331	B	-0-	3481	2	86	9	N	78	175	1			62
04	4500	X	4121	-0-	-379	B	-0-	3989	2	132	9	N	120	178	1			4
05	4123	X	4053	-0-	-70	B	-0-	4053	2			N	-0-					4
*06	4023	X	4023	-0-	-0-	B	-0-	4023	2			N	-0-					4

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	527	N	512	-0-	-15	B	-0-	433	2	79	9	N	72	176	1			71
02	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	548	2	128	9	N	116	1	8			186
03	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	449	2	156	9	N	142	169	1	3	8	156
04	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	635	2	139	9	N	126	179	1	1	8	102
05	744	N	657	-0-	-87	B	-0-	524	2	133	9	N	121	1	8			222
*06	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	479	2	128	9	N	116	176	1			162

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
01	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	1260	2	90	9	N	82					329
02	1761	N	1761	-0-	-0-	B	-0-	1689	2	72	9	N	65	2	8			392
03	1850	N	1850	-0-	-0-	B	-0-	1750	2	100	9	N	91	170	1	1	8	312
04	1636	N	1636	-0-	-0-	B	-0-	1555	2	81	9	N	74	2	8			384
05	1798	N	490	-0-	-1308	B	-0-	449	2	41	9	N	37	168	1	1	8	252
06	1740	N	1573	-0-	-167	B	-0-	1470	2	103	9	N	94					346

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
01	899	N	775	-0-	-124	B	-0-	755	2	20	9	Y	18	21	1			9
02	1092	N	783	-0-	-309	B	-0-	763	2	20	9	Y	18					27
03	837	N	642	-0-	-195	B	-0-	628	2	14	9	Y	13	25	1			15
04	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1183	2	22	9	Y	20	20	1			15
05	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-	1157	2	19	9	Y	17					32
*06	1589	N	1589	-0-	-0-	B	-0-	1559	2	30	9	Y	27	26	1			33

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	3007	X	2686	-0-	-321	B	-0-	2563	2	123	9	N	112	181	1	1	8	121
02	2576	X	2469	-0-	-107	B	-0-	2384	2	85	9	N	77	2	8			196
03	2883	X	2513	-0-	-370	B	-0-	2381	2	132	9	N	120	190	1	2	8	124
04	2790	X	2447	-0-	-343	B	-0-	2380	2	67	9	N	61	3	8			182
05	2883	X	88	-0-	-2795	B	-0-	82	2	6	9	N	5	159	1			28
06	2640	X	337	-0-	-2303	B	-0-	331	2	6	9	N	5					33

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
01	7470	X	7470	-0-	-0-	B	-0-	94	1	7376	2	Y	-0-					27
02	5500	X	5500	-0-	-0-	B	-0-	84	1	5416	2	Y	-0-	22	1			5
03	6032	X	6032	-0-	-0-	B	-0-	94	1	5938	2	Y	-0-					5
04	4395	X	4395	-0-	-0-	B	-0-	94	1	4301	2	Y	-0-	4	1			1
05	4867	X	4867	-0-	-0-	B	-0-	104	1	4762	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
								1	9									
*06	4509	X	4509	-0-	-0-	B	-0-	108	1	4401	2	Y	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

01	3844	X	3584	-0-	-260	B	-0-	43	1	3377	2	Y	149					149
								164	9									
02	5320	X	3872	-0-	-1448	B	-0-	58	1	3716	2	Y	89	169	1			69
								98	9									
03	5890	X	4878	-0-	-1012	B	-0-	74	1	4672	2	Y	120	1	8			188
								132	9									
04	5700	X	3530	-0-	-2170	B	-0-	73	1	3336	2	Y	110	183	1			115
								121	9									
05	4278	X	3520	-0-	-758	B	-0-	72	1	3309	2	Y	126	179	1			62
								139	9									
06	4710	X	2977	-0-	-1733	B	-0-	69	1	2807	2	Y	92					154
								101	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 271356 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12436 - 15128

01	1457	X	-0-	-0-	-1457	B	-0-					Y	-0-					140
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					140
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					140
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					140
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	140	1			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

01	0	W	56222	-0-	56222	B	56222	55302	2	920	9	Y	836	870	1			288
02	0	W	51936	-0-	51936	B	108158	51159	2	777	9	Y	706	670	1	1	8	323
03	166127	X	57969	-0-	-108158	B	-0-	56946	2	1023	9	Y	930	913	1			340
04	58620	X	50685	-0-	-7935	B	-0-	49791	2	894	9	Y	813	869	1			284
05	57505	X	39007	-0-	-18498	B	-0-	38218	2	789	9	Y	717	698	1			303
06	56100	X	36089	-0-	-20011	B	-0-	35305	2	784	9	Y	713	683	1			333

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

01	95852	X	69044	-0-	-26808	B	-0-	67819	2	1225	9	Y	1114	1272	1			-0-
02	69216	X	66428	-0-	-2788	B	-0-	65457	2	971	9	Y	883	820	1			63
03	76632	X	69624	-0-	-7008	B	-0-	68329	2	1295	9	Y	1177	1131	1			109
04	72750	X	58286	-0-	-14464	B	-0-	57275	2	1011	9	Y	919	982	1			46
05	73532	X	63375	-0-	-10157	B	-0-	62298	2	1077	9	Y	979	953	1			72
06	71160	X	58456	-0-	-12704	B	-0-	57482	2	974	9	Y	885	849	1			108

CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

01	68138	X	50586	-0-	-17552	B	-0-	49348	2	1238	9	Y	1125	1089	1			36
02	56672	X	44996	-0-	-11676	B	-0-	44037	2	959	9	Y	872	888	1			20
03	62744	X	47675	-0-	-15069	B	-0-	46563	2	1112	9	Y	1011	1031	1			-0-
04	48960	X	47531	-0-	-1429	B	-0-	46518	2	1013	9	Y	921	901	1			20
05	50592	X	47908	-0-	-2684	B	-0-	47057	2	851	9	Y	774	776	1			18
06	48960	X	45577	-0-	-3383	B	-0-	44759	2	818	9	Y	744	748	1			14

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75299	X	58858	-0-	-16441 B	-0-	57490	2	1368	9	Y	1244	1225	1			19
02	68012	X	51771	-0-	-16241 B	-0-	50692	2	1079	9	Y	981	999	1			1
03	71300	X	53257	-0-	-18043 B	-0-	52035	2	1222	9	Y	1111	1112	1			-0-
04	69000	X	52578	-0-	-16422 B	-0-	51494	2	1084	9	Y	985	963	1			22
05	58869	X	53874	-0-	-4995 B	-0-	52893	2	981	9	Y	892	893	1	1	8	20
06	56970	X	48360	-0-	-8610 B	-0-	47468	2	892	9	Y	811	816	1			15

CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

01	48112	X	35890	-0-	-12222 B	-0-	34986	2	904	9	Y	822	769	1			73
02	47432	X	31578	-0-	-15854 B	-0-	30901	2	677	9	Y	615	626	1			62
03	52514	X	33749	-0-	-18765 B	-0-	32995	2	754	9	Y	685	727	1			20
04	50820	X	32819	-0-	-18001 B	-0-	32123	2	696	9	Y	633	619	1			34
05	41478	X	26479	-0-	-14999 B	-0-	25920	2	559	9	Y	508	509	1			33
06	34740	X	25276	-0-	-9464 B	-0-	24795	2	481	9	Y	437	439	1			31

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

01	78895	X	65857	-0-	-13038 B	-0-	64453	2	1404	9	Y	1276	1172	1			114
02	71260	X	50083	-0-	-21177 B	-0-	49005	2	1078	9	Y	980	932	1			162
03	77841	X	54293	-0-	-23548 B	-0-	53202	2	1091	9	Y	992	975	1			179
04	70230	X	49657	-0-	-20573 B	-0-	48724	2	933	9	Y	848	906	1			121
05	67642	X	57449	-0-	-10193 B	-0-	56428	2	1021	9	Y	928	903	1			146
06	63720	X	52368	-0-	-11352 B	-0-	51555	2	813	9	Y	739	709	1			176

WAGNER OIL COMPANY 891175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

01	2294	X	1325	-0-	-969 B	-0-	97	1	1224	2	N	4					146
							4	9									
02	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	111	1	1426	2	N	5					151
							6	9									
03	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	101	1	1293	2	N	1					152
							1	9									
*04	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	111	1	1559	2	N	4					156
							4	9									
*05	1705	N	1693	-0-	-12 B	-0-	120	1	1567	2	N	5					161
							6	9									
*06	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	94	1	1345	2	N	1					162
							1	9									

ARMSTRONG D WELL #: 2 RRCID -> 246793 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12572 - 12836

01	868	N	541	-0-	-327 B	-0-	40	1	501	2	N	-0-					200
02	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	40	1	518	2	N	4					204
							4	9									
03	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	58	1	741	2	N	3					207
							3	9									
*04	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	53	1	748	2	N	-0-					207
*05	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	60	1	795	2	N	-0-					207
*06	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	56	1	799	2	N	-0-					207

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
01	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	38	1	423	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	224	N	190	-0-	-34 B	-0-	16	1	174	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	48	-0-	-200 B	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	20	-0-	-220 B	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	150	-0-	-67 B	-0-	12	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33 B	-0-	1	1	26	2	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
01	465	N	284	-0-	-181 B	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					15
02	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	32	1	619	2	Y	-0-					15
03	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	25	1	499	2	Y	-0-					15
04	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	23	1	462	2	Y	-0-					15
05	434	N	398	-0-	-36 B	-0-	19	1	379	2	Y	-0-					15
06	420	N	284	-0-	-136 B	-0-	12	1	272	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
01	775	N	551	-0-	-224 B	-0-	28	1	523	2	Y	-0-					34
02	336	N	295	-0-	-41 B	-0-	14	1	281	2	Y	-0-					34
03	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	38	1	767	2	Y	-0-					34
04	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	26	1	517	2	Y	-0-					34
05	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	22	1	430	2	Y	-0-					34
*06	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	19	1	431	2	Y	-0-					34

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	640	-0-	-383 B	-0-	32	1	608	2	Y	-0-					117
02	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	45	1	882	2	Y	-0-					117
03	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	31	1	626	2	Y	2	2	8			117
							2	9									
04	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	41	1	831	2	Y	-0-					117
05	1023	N	763	-0-	-260 B	-0-	37	1	726	2	Y	-0-					117
06	630	N	461	-0-	-169 B	-0-	20	1	441	2	Y	-0-					117

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
01	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	63	1	707	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	840	N	420	-0-	-420 B	-0-	35	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	72	1	797	2	Y	32					32
							35	9									
04	750	N	632	-0-	-118 B	-0-	52	1	578	2	Y	2					34
							2	9									
05	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	42	1	470	2	Y	27					61
							30	9									
06	870	N	714	-0-	-156 B	-0-	31	1	683	2	Y	-0-					61

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
01	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	113	1	1269	2	Y	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	99	1	1095	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1278	-0-	-117 B	-0-	106	1	1172	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1239	-0-	-111 B	-0-	103	1	1136	2	Y	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	123	1	1361	2	Y	-0-					-0-
*06	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	57	1	1277	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					4
02	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	12	1	224	2	Y	-0-					4
03	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			Y	-0-					4
04	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					4
05	248	N	213	-0-	-35 B	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					4
*06	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	11	1	238	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
01	527	X	335	-0-	-192 B	-0-	27	1	308	2	Y	-0-	30	1			-0-
02	84	N	8	-0-	-76 B	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59 B	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	54	1	599	2	Y	-0-					-0-
*06	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	21	1	469	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
01	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	62	1	691	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	56	1	616	2	Y	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	46	1	508	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	131	-0-	-589 B	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	108	-0-	-636 B	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	102	-0-	-438 B	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 205781 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11252 - 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
01	1399	X	1399	-0-	-0- B	-0-	114	1	1285	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	105	1	1161	2	Y	-0-					-0-
03	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	122	1	1352	2	Y	30					30
							33	9									
04	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	111	1	1230	2	Y	1					31
							1	9									
05	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	100	1	1109	2	Y	25					56
							28	9									
*06	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	33	1	723	2	Y	-0-					56

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
01	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	100	1	1127	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	71	1	785	2	Y	-0-					-0-
03	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	143	1	1589	2	Y	68					68
							75	9									
04	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	139	1	1538	2	Y	4					72
							4	9									
05	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	149	1	1651	2	Y	56					128
							62	9									
*06	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	72	1	1611	2	Y	1					129
							1	9									

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					90
02	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	172	1	5330	2	N	-0-					90
03	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	169	1	5677	2	N	-0-					90
04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	153	1	5298	2	N	-0-					90
05	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	142	1	4972	2	N	-0-					90
*06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	174	1	5465	2	N	-0-					90

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	6324	-0-	-1984	-0-	211	1	6111	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	7504	X	5588	-0-	-1916	-0-	182	1	5406	3	N	-0-					-0-
03	7967	X	5188	-0-	-2779	-0-	187	1	5001	3	N	-0-					-0-
04	7500	X	6766	-0-	-734	-0-	199	1	6565	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	6975	X	5868	-0-	-1107	-0-	195	1	5673	3	N	-0-					-0-
06	6120	X	5882	-0-	-238	-0-	174	1	5707	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	530	2	30	9	N	27					174
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	N	2					176
03	589	N	530	-0-	-59	-0-	497	2	33	9	N	30					206
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	531	2	14	9	N	13	1	8			218
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	514	2	18	9	N	16	167	1			67
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	582	2	6	9	N	5					72

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	795	1	8923	2	Y	-0-					-0-
02	8568	X	7948	-0-	-620	-0-	657	1	7291	2	Y	-0-					-0-
03	9486	X	9390	-0-	-96	-0-	777	1	8613	2	Y	-0-					-0-
04	9180	X	8755	-0-	-425	-0-	725	1	8030	2	Y	-0-					-0-
05	9486	X	8377	-0-	-1109	-0-	694	1	7683	2	Y	-0-					-0-
06	9180	X	7897	-0-	-1283	-0-	340	1	7557	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2337	-0-	-50	-0-	191	1	2146	2	Y	-0-					-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	155	1	1714	2	Y	-0-					-0-
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	203	1	2255	2	Y	-0-					-0-
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	190	1	2104	2	Y	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	185	1	2042	2	Y	-0-					-0-
*06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	98	1	2182	2	Y	-0-					-0-

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
01	12741	X	10022	-0-	-2719	-0-	820	1	9202	2	Y	-0-					-0-
02	12152	X	9008	-0-	-3144	-0-	745	1	8263	2	Y	-0-					-0-
03	13454	X	10633	-0-	-2821	-0-	880	1	9753	2	Y	-0-					-0-
04	13020	X	10217	-0-	-2803	-0-	846	1	9371	2	Y	-0-					-0-
05	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	1030	1	11397	2	Y	-0-					-0-
*06	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	456	1	10124	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	386	1	7313	2	Y	-0-					-0-
02	9016	X	6334	-0-	-2682	-0-	310	1	6024	2	Y	-0-					-0-
03	9982	X	8545	-0-	-1437	-0-	405	1	8140	2	Y	-0-					-0-
04	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	466	1	9328	2	Y	-0-					-0-
05	9672	X	7168	-0-	-2504	-0-	351	1	6817	2	Y	-0-					-0-
*06	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	476	1	10587	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

01	6448	X	4443	-0-	-2005	-0-	223	1	4220	2	Y	-0-					-0-
02	5824	X	5048	-0-	-776	-0-	247	1	4801	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	5824	-0-	-593	-0-	276	1	5548	2	Y	-0-					-0-
04	6210	X	4840	-0-	-1370	-0-	230	1	4610	2	Y	-0-					-0-
05	6417	X	5656	-0-	-761	-0-	277	1	5379	2	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5314	-0-	-326	-0-	229	1	5085	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	4154	X	3493	-0-	-661	-0-	175	1	3318	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2624	-0-	-596	-0-	129	1	2495	2	Y	-0-					-0-
03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	258	1	5190	2	Y	-0-					-0-
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	205	1	4109	2	Y	-0-					-0-
05	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	276	1	5367	2	Y	-0-					-0-
*06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	223	1	4947	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

01	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	673	1	12752	2	Y	-0-					1
02	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	464	1	9003	2	Y	-0-					1
03	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	455	1	9137	2	Y	-0-					1
04	9120	X	7944	-0-	-1176	-0-	378	1	7566	2	Y	-0-					1
05	9424	X	9042	-0-	-382	-0-	442	1	8600	2	Y	-0-					1
06	9120	X	6634	-0-	-2486	-0-	286	1	6348	2	Y	-0-					1

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

01	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	721	1	13668	2	Y	-0-					-0-
02	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	518	1	10060	2	Y	-0-					-0-
03	18538	X	12543	-0-	-5995	-0-	595	1	11948	2	Y	-0-					-0-
04	17940	X	11511	-0-	-6429	-0-	547	1	10964	2	Y	-0-					-0-
05	18538	X	7026	-0-	-11512	-0-	344	1	6682	2	Y	-0-					-0-
06	13920	X	11987	-0-	-1933	-0-	516	1	11471	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

01	9269	X	6399	-0-	-2870	-0-	321	1	6078	2	Y	-0-					-0-
02	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	315	1	6114	2	Y	-0-					-0-
03	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	308	1	6188	2	Y	-0-					-0-
04	5880	X	4674	-0-	-1206	-0-	222	1	4452	2	Y	-0-					-0-
05	6076	X	5501	-0-	-575	-0-	269	1	5232	2	Y	-0-					-0-
06	5880	X	4556	-0-	-1324	-0-	196	1	4360	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	1013	1	11371	2	Y	-0-					-0-
02	10780	X	10321	-0-	-459	-0-	854	1	9467	2	Y	-0-					-0-
03	11935	X	11693	-0-	-242	-0-	968	1	10725	2	Y	-0-					-0-
04	11880	X	10283	-0-	-1597	-0-	852	1	9431	2	Y	-0-					-0-
05	12276	X	5994	-0-	-6282	-0-	497	1	5497	2	Y	-0-					-0-
06	11880	X	9546	-0-	-2334	-0-	411	1	9135	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
01	4278	X	3893	-0-	-385	-0-	195	1	3698	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3770	-0-	-290	-0-	185	1	3585	2	Y	-0-					-0-
03	4495	X	4273	-0-	-222	-0-	203	1	4070	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	3805	-0-	-455	-0-	181	1	3624	2	Y	-0-					-0-
05	4402	X	3901	-0-	-501	-0-	191	1	3710	2	Y	-0-					-0-
*06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	181	1	4030	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
01	558	N	414	-0-	-144	-0-	21	1	393	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	256	-0-	-444	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	198	-0-	-453	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	187	-0-	-203	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	446	2	Y	-0-					-0-
*06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	43	1	954	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
01	15077	X	15077	-0-	-0-	-0-	1233	1	13844	2	Y	-0-					-0-
02	12460	X	12042	-0-	-418	-0-	996	1	11046	2	Y	-0-					-0-
03	17081	X	13979	-0-	-3102	-0-	1157	1	12822	2	Y	-0-					-0-
04	16530	X	12321	-0-	-4209	-0-	1020	1	11301	2	Y	-0-					-0-
05	17081	X	10786	-0-	-6295	-0-	894	1	9892	2	Y	-0-					-0-
06	14580	X	9603	-0-	-4977	-0-	413	1	9187	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

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
01	3751	X	3159	-0-	-592	-0-	258	1	2901	2	Y	-0-					-0-
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	311	1	3453	2	Y	-0-					-0-
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	357	1	3953	2	Y	-0-					-0-
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	283	1	3134	2	Y	-0-					-0-
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	290	1	3209	2	Y	-0-					-0-
*06	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	122	1	2722	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
01	1984	X	1202	-0-	-782	-0-	60	1	1142	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1129	-0-	-75	-0-	55	1	1074	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	60	1	1203	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	55	1	1097	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	57	1	1108	2	Y	-0-					-0-
*06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	73	1	1612	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
01	124	N	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

01	2170	X	2007	-0-	-163	-0-	26	1	1930	2	N	46					143
							51	9									
02	1960	X	1297	-0-	-663	-0-	17	1	1193	2	N	79	189	1			33
							87	9									
03	1860	X	1533	-0-	-327	-0-	1310	2	182	4	N	37	4	1			66
							41	9									
04	1950	X	1004	-0-	-946	-0-	16	1	948	2	N	36	2	1			100
							40	9									
05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	40	1	2385	2	N	48	5	1			143
							53	9									
06	1950	X	1786	-0-	-164	-0-	8	1	1701	2	N	70	160	1			53
							77	9									

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

01	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
02	11564	X	6951	-0-	-4613	-0-	89	1	6346	2	N	469	571	1			145
							516	9									
03	12803	X	6199	-0-	-6604	-0-	99	1	5631	2	N	426	366	1			205
							469	9									
04	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	99	1	5879	2	N	359	351	1			213
							395	9									
05	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	97	1	5847	2	N	336	372	1			177
							370	9									
06	7440	X	5090	-0-	-2350	-0-	22	1	4771	2	N	270	347	1			100
							297	9									

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

01	0		187	-0-	187	27233	55	2	132	9	N	120	183	1			93
02	0		2864	-0-	2864	30097	2769	2	95	9	N	86	7	1			172
03	32490	X	2393	-0-	-30097	-0-	40	1	2256	2	N	88	180	1			80
							97	9									
04	7980	X	2188	-0-	-5792	-0-	35	1	2091	2	N	56	3	1			133
							62	9									
05	8246	X	1686	-0-	-6560	-0-	27	1	1597	2	N	56	5	1			184
							62	9									
06	7980	X	285	-0-	-7695	-0-	1	1	245	2	N	35	1	1			218
							39	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	44	2	8	9	N	7					129
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					129
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					129
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					129
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	15	2	13	9	N	12	111	1			30
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					30

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2343	-0-	-230	-0-	2308	2	35	9	Y	32	9	8			186
02	1148	N	1138	-0-	-10	-0-	1086	2	52	9	Y	47	188	1	9	8	36
03	1240	N	937	-0-	-303	-0-	876	2	61	9	Y	55	7	8			84
04	2280	N	1055	-0-	-1225	-0-	1023	2	32	9	Y	29	11	8			102
05	1271	N	320	-0-	-951	-0-	319	2	1	9	Y	1	1	8			102
06	900	N	888	-0-	-12	-0-	880	2	8	9	Y	7	7	8			102

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2518	2	162	9	Y	147	138	1	1	8	162
02	1848	X	1555	-0-	-293	-0-	1464	2	91	9	Y	83					245
03	2666	X	2481	-0-	-185	-0-	2357	2	124	9	Y	113	141	1			217
04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2605	2	117	9	Y	106	155	1			168
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2632	2	106	9	Y	96	1	8			263
*06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2484	2	114	9	Y	104	143	1			224

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 11769 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	819	2	11	9	Y	10	8	1			5
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	724	2	9	9	Y	8					13
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	968	2	10	9	Y	9	12	1			10
04	810	N	655	-0-	-155	-0-	649	2	6	9	Y	5	11	1			4
05	806	N	758	-0-	-48	-0-	752	2	6	9	Y	5					9
06	960	N	909	-0-	-51	-0-	900	2	9	9	Y	8	7	1			10

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	576	-0-	-44	-0-	547	2	29	9	N	26	1	8			114
02	588	N	469	-0-	-119	-0-	463	2	6	9	N	5					119
03	589	N	541	-0-	-48	-0-	524	2	17	9	N	15					134
04	570	N	480	-0-	-90	-0-	477	2	3	9	N	3	3	8			134
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	520	2	10	9	N	9	1	8			142
06	510	N	405	-0-	-105	-0-	386	2	19	9	N	17					159

PALESTINE (PETTIT 10,390) 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 10459

01	3100	N	860	-0-	-2240	525	107	1	712	2	Y	37					73
							41	9									
02	1248	N	723	-0-	-525	-0-	91	1	609	2	Y	21					94
							23	9									
03	1302	N	688	-0-	-614	-0-	85	1	564	2	Y	35					129
							39	9									
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	125	1	832	2	Y	26					155
							29	9									
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	125	1	832	2	Y	26					155
							29	9									
*06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	125	1	832	2	Y	26					155
							29	9									

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778

01	589	N	471	-0-	-118	-0-	57	1	379	2	N	32					120
							35	9									
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	84	1	557	2	N	40					160
							44	9									
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	84	1	557	2	N	45					205
							50	9									
04	450	N	326	-0-	-124	-0-	40	1	268	2	N	16	171	1			50
							18	9									
05	744	N	326	-0-	-418	-0-	40	1	268	2	N	16	171	1			50
							18	9									
06	660	N	326	-0-	-334	-0-	40	1	268	2	N	16	171	1			50
							18	9									

PALESTINE (RODESSA 9800) 68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
DAVENPORT, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836

01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	297	1	1977	2	N	165	190	1			52
							182	9									
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	287	1	1913	2	N	148					200
							163	9									
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	287	1	1913	2	N	143	186	1			157
							157	9									
04	2370	N	2169	-0-	-201	-0-	262	1	1746	2	N	146	166	1			137
							161	9									
05	2480	N	2169	-0-	-311	-0-	262	1	1746	2	N	146	166	1			137
							161	9									
06	2280	N	2169	-0-	-111	-0-	262	1	1746	2	N	146	166	1			137
							161	9									

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	115	-0-	115	115	115	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	143	-0-	143	258	143	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	139	-0-	139	397	139	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	130	-0-	130	527	130	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	124	-0-	124	651	124	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	137	-0-	137	247	137	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	133	-0-	133	380	133	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	124	-0-	124	504	124	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	119	-0-	119	623	119	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	840	-0-	840	840	840	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1043	-0-	1043	1883	1043	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1105	-0-	1105	2988	1011	2	94	9	Y	85	82	1			3
05	DLQ G-10	947	-0-	947	3935	947	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10	907	-0-	907	4842	907	2			Y	-0-					3

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1006	-0-	1006	1006	1006	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1250	-0-	1250	2256	1250	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1212	-0-	1212	3468	1212	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1135	-0-	1135	4603	1135	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1087	-0-	1087	5690	1087	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	676	-0-	676	676	676	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	840	-0-	840	1516	840	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	867	-0-	867	2383	815	2	52	9	Y	47	44	1			3
05	DLQ G-10	763	-0-	763	3146	763	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10	731	-0-	731	3877	731	2			Y	-0-					3

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC //CONT.// 238716
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
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 3 RRCID -> 136995 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2322 - 2327

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 137184 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2312 - 2317

01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WERNER, LEWIS SAWMILL WELL #: B 1 RRCID -> 152488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					128
02	1176	N	933	-0-	-243	-0-	933	2			Y	-0-					128
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					128
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					128
*05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					128
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	86	-0-	-278	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	83	-0-	-320	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	88	-0-	-272	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	92	-0-	-468	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	225	-0-	-395	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	122	-0-	-478	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	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
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	2			N	-0-					-0-
*05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
06	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
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	2	N	-0-					114
02	504	N	261	-0-	-243	-0-	19	1	238	2	N	4					118
							4	9									
03	310	N	114	-0-	-196	-0-	8	1	106	2	N	-0-					118
04	300	N	202	-0-	-98	-0-	17	1	185	2	N	-0-					118
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	2	N	-0-					118
06	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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	392	N	24	-0-	-368	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3450 - 3540

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

01	3100	N	2526	-0-	-574	186	2526	2			N	-0-					-0-
02	2455		2269	-0-	-186	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
03	2572		2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
04	2511		2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
05	2542		2322	-0-	-220	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
06	2460		2338	-0-	-122	-0-	2338	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC //CONT.// 238716
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
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	995	-0-	-55	-0-	995	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
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	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
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	630	N	286	-0-	-344	-0-	286	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
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	119	-0-	119	119	119	119	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY	116	-0-	116	235	116	116	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY	107	-0-	107	342	107	107	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	342						N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 4 RRCID -> 156243 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2264 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC //CONT.// 238716
ROQUEMORE GU WELL #: 5 RRCID -> 156244 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2260 - 2270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 3 RRCID -> 156267 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2267 - 2277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	532	N	525	-0-	-7	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	570	N	464	-0-	-106	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	589	N	428	-0-	-161	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-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
01	651	#	161	-0-	-490	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	588	#	85	-0-	-503	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	403	#	176	-0-	-227	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	300	#	131	-0-	-169	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	310	#	63	-0-	-247	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	180	#	52	-0-	-128	-0-	52	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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	N	2					105
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					105
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					105
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					105
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					105
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					105

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) //CONT.// 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
01	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	255	1	2756	2	Y	35					124
							39	9									
02	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	193	1	2523	2	Y	15					139
							17	9									
03	2511	N	2329	-0-	-182	-0-	2321	2	8	9	Y	7					146
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	237	1	2385	2	Y	-0-					146
05	3100	N	3166	-0-	66	66	211	1	2925	2	Y	27	153	1			20
							30	9									
06	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	930	N	8	-0-	-922	-0-	8	2			N	-0-					109
02	560	N	141	-0-	-419	-0-	141	2			N	-0-					109
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					109
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	N	1					110
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					110
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					110

PAXTON (PALUXY) 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 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
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	208	1	459	2	N	-0-					116
02	812	N	609	-0-	-203	-0-	165	1	444	2	N	-0-					116
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	284	1	558	2	N	-0-					116
04	660	N	585	-0-	-75	-0-	198	1	387	2	N	-0-					116
*05	682	N	674	-0-	-8	-0-	210	1	464	2	N	-0-					116
*06	810	N	143	-0-	-667	-0-	25	1	118	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
01	1054	N	815	-0-	-239	-0-	254	1	561	2	N	-0-					13
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	198	1	531	2	N	-0-					13
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	288	1	566	2	N	-0-					13
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	336	1	658	2	N	-0-					13
*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	275	1	609	2	N	-0-					13
*06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	167	1	797	2	N	-0-					13

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
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	276	1	611	2	N	-0-					169
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	205	1	546	2	N	-0-					169
03	837	N	731	-0-	-106	-0-	246	1	485	2	N	-0-					169
04	870	N	612	-0-	-258	-0-	207	1	405	2	N	-0-					169
*05	837	N	508	-0-	-329	-0-	158	1	350	2	N	-0-					169
*06	720	N	423	-0-	-297	-0-	74	1	349	2	N	-0-					169

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
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
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					44
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					44
03	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					44
04	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-					44
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					44
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					44

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
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
01	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					5
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	33	2			N	-0-					5
03	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-					5
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					5
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					5
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					5

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
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					87
02	1512	N	1298	-0-	-214	-0-	1298	2			N	-0-					87
03	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	1383	2			N	-0-					87
04	1440	N	1110	-0-	-330	-0-	1110	2			N	-0-					87
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					87
*06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	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
01	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	2			N	-0-					31
02	840	N	640	-0-	-200	-0-	640	2			N	-0-					31
03	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	2			N	-0-					31
04	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	2			N	-0-					31
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					31
06	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	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
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	829	2	3	9	N	3					128
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					128
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					128
04	810	N	633	-0-	-177	-0-	633	2			N	-0-					128
05	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	2			N	-0-					128
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					128

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
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-

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
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					12
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	3			N	-0-					12
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					12
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					12
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
01	1023	N	989	-0-	-34	-0-	974	3	15	9	N	14	161	1			23
02	868	N	681	-0-	-187	-0-	664	3	17	9	N	15					38
03	992	N	858	-0-	-134	-0-	810	3	48	9	N	44					82
04	960	N	720	-0-	-240	-0-	694	3	26	9	N	24					106
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	723	3	7	9	N	6					112
06	840	N	464	-0-	-376	-0-	455	3	9	9	N	8					120

PAXTON (PETTIT, LOWER) 69855 601 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
PATHFINDER-GRACE PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 170911 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6234 - 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2015 - P/A 01/21/2015

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
01	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					28
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					28
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					28
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					93
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					93
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					93
06	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					93

O'BENCO, INC. 617512
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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					158
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	2					161
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					163
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
PARKER-CARROLL WELL #: RRCID -> 275987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10250 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) //CONT.// 69855 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
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
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					4
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					4
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					4
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					4
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					4
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					4

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					139
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					139
03	93	X	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					139
04	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					139
05	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					139
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF. 10204 - 10880

01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					107
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					107
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	117	2	3	9	N	3					110
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					110
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					110
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

01	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	108	1	1008	2	Y	26					40
							29	9									
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	91	1	854	2	Y	6					46
							7	9									
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	136	1	1111	2	Y	8	40	1			14
							9	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	101	1	934	2	Y	4					18
							4	9									
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	91	1	988	2	Y	-0-					18
*06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	97	1	939	2	Y	-0-					18

KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

01	868	N	856	-0-	-12	-0-	80	1	748	2	Y	25					39
							28	9									
02	924	N	864	-0-	-60	-0-	82	1	775	2	Y	6					45
							7	9									
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	113	1	923	2	Y	8	39	1			14
							9	9									
04	840	N	692	-0-	-148	-0-	67	1	622	2	Y	3					17
							3	9									
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					17
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					17

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
01	6200	X	5679	-0-	-521	-0-	382	1	5232	2	N	59					109
							65	9									
02	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	404	1	5425	2	N	45					154
							50	9									
03	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	454	1	6227	2	N	60					214
							66	9									
04	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	394	1	5861	2	N	43					257
							47	9									
05	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	418	1	5986	2	N	10					267
							11	9									
*06	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	379	1	5662	2	N	75	187	1			155
							83	9									

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10105 - 11008

01	279	X	255	-0-	-24	-0-	17	1	232	2	N	5					70
							6	9									
02	450	X	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	2	N	-0-					70
03	217	X	11	-0-	-206	-0-	1	1	10	2	N	-0-					70
04	240	X	33	-0-	-207	-0-	2	1	31	2	N	-0-					70
05	496	X	131	-0-	-365	-0-	9	1	122	2	N	-0-					70
06	480	X	5	-0-	-475	-0-	5	2			N	-0-					70

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3392	2	10	9	Y	9	10	1			3
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2944	2	10	9	Y	9	9	1			3
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3359	2	9	9	Y	8	10	1			1
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3429	2	14	9	Y	13	11	1			3
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3545	2	9	9	Y	8	9	1			2
*06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3373	2	9	9	Y	8	8	1			2

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
01	155	N	37	-0-	-118	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	39	-0-	-157	-0-	7	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	6	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	Y	-0-					-0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	1426	N	989	-0-	-437	-0-	818	2	171	9	N	155	187	1			221
	02	1148	N	679	-0-	-469	-0-	537	2	142	9	N	129	96	1			254
	03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					254
	04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1136	2	17	9	N	15					269
	05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1150	2	160	9	N	145	186	1			228
*	06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1409	2	95	9	N	86					314

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
	01	744	N	680	-0-	-64	-0-	671	2	9	9	N	8					184
	02	672	N	577	-0-	-95	-0-	571	2	6	9	N	5					189
	03	682	N	592	-0-	-90	-0-	585	2	7	9	N	6					195
	04	660	N	557	-0-	-103	-0-	554	2	3	9	N	3					198
	05	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	2			N	-0-	151	1			47
	06	570	N	324	-0-	-246	-0-	324	2			N	-0-					47

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	261	2	3	9	N	3	1	8			44
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	N	2	2	8			44
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					44
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	262	2	7	9	N	6	3	8			47
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					47
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					47

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
01	2139	N	1661	-0-	-478	-0-	1661	2			N	-0-					282
02	1736	N	1458	-0-	-278	-0-	1458	2			N	-0-					282
03	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1745	2			N	-0-					282
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					282
05	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1581	2			N	-0-					282
06	1680	N	1579	-0-	-101	-0-	1579	2			N	-0-					282

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
01	868	N	707	-0-	-161	-0-	701	2	6	9	N	5					36
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	754	2	7	9	N	6					42
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	772	2	6	9	N	5					47
04	690	N	608	-0-	-82	-0-	606	2	2	9	N	2					49
05	837	N	291	-0-	-546	-0-	288	2	3	9	N	3					52
06	750	N	630	-0-	-120	-0-	478	2	152	9	N	138	168	1	1	8	21

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
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1327	2	2	9	N	2					22
02	1848	N	857	-0-	-991	-0-	854	2	3	9	N	3					25
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1635	2	3	9	N	3					28
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1423	2	12	9	N	11					39
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1024	2	13	9	N	12					51
06	1590	N	1449	-0-	-141	-0-	1288	2	161	9	N	146	177	1	1	8	19

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
01	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	1255	2	6	9	N	5	1	8			123
02	1204	N	1158	-0-	-46	-0-	1146	2	12	9	N	11					134
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					134
04	1230	N	406	-0-	-824	-0-	406	2			N	-0-					134
05	1271	N	295	-0-	-976	-0-	295	2			N	-0-					134
06	1260	N	1120	-0-	-140	-0-	1113	2	7	9	N	6					140

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
01	186	N	105	-0-	-81	-0-	103	2	2	9	Y	2	1	8			74
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1					75
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	106	2	12	9	Y	11					86
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	163	2	25	9	Y	23	13	8			96
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	109	2	134	9	Y	122	174	1	8	8	36
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	120	2	118	9	Y	107	7	8			136

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
J-O'B OPERATING COMPANY 427302
STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1237	3			N	-0-					70
02	1260	N	874	-0-	-386	-0-	874	3			N	-0-					70
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					70
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					70
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					70
06	1500	N	1093	-0-	-407	-0-	1093	3			N	-0-					70

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	1097	3			N	-0-					38
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					38
03	3100	N	3443	-0-	343	343	3443	3			N	-0-					38
04	1138	N	795	-0-	-343	-0-	795	3			N	-0-					38
05	2139	N	840	-0-	-1299	-0-	840	3			N	-0-					38
06	2310	X	964	-0-	-1346	-0-	964	3			N	-0-					38

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-	18	7			170
*02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	2			N	-0-					170
*03	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					170
*04	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					170
*05	279	N	253	-0-	-26	-0-	244	2	9	9	N	8	157	1			21
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					21

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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			33
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
01	3007	X	1604	-0-	-1403	-0-	150	1	1443	2	N	10					47
							11	9									
02	2716	X	1318	-0-	-1398	-0-	102	1	1214	2	N	2					49
							2	9									
03	3007	X	2317	-0-	-690	-0-	285	1	2014	2	N	16					65
							18	9									
*04	2910	X	2584	-0-	-326	-0-	797	1	1779	2	N	7					72
							8	9									
*05	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	813	1	1448	2	N	20					92
							22	9									
06	2250	X	1906	-0-	-344	-0-	769	1	1049	2	N	80					172
							88	9									

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 094104 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8879 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	81 224	1 9	1014	2	N	204	184	1			224
02	1120	N	857	-0-	-263	-0-	62 3	1 9	792	2	N	3	180	1			47
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	79 110	1 9	1001	2	N	100					147
*04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	86 98	1 9	1191	2	N	89	182	1			54
*05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	83 304	1 9	1065	2	N	276	178	1			152
06	1140	N	690	-0-	-450	-0-	41 73	1 9	576	2	N	66	162	1			56

SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 097251 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8876 - 8897

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 134007 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8337 - 9426

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	177	1			65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	1			39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*04	14B2	EXT	132	-0-	132	132	8	1	115	2	N	8					47
							9	9									
*05	14B2	EXT	30	-0-	30	162	2	1	28	2	N	-0-					47
06	14B2	EXT	17	-0-	17	179	1	1	16	2	N	-0-					47

PEWITT RANCH (SMACKOVER) 71031 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TITUS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DAVIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088050 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9340 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	372	2	9	9	N	8					308
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					308
03	1395	N	328	-0-	-1067	-0-	326	2	2	9	N	2					310
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			N	-0-	3	7			307
05	465	N	164	-0-	-301	-0-	164	2			N	-0-					307
06	330	N	48	-0-	-282	-0-	48	2			N	-0-					307

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1976	-0-	-442	-0-	1944	2	32	9	N	29	186	1			132
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1788	2	25	9	N	23					155
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2061	2	35	9	N	32					187
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2033	2	33	9	N	30					217
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2102	2	22	9	N	20					237
*06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2368	2	55	9	N	50	189	1			98

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	4818	-0-	-5691	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	4498	-0-	-3370	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	4952	-0-	-3263	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5848	-0-	-62	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
05	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4496	-0-	-334	-0-	4496	2			N	-0-					-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	6572	X	5348	-0-	-1224	-0-	4674	2	631	3	Y	39	59	1			133
							43	9									
02	5796	X	5193	-0-	-603	-0-	4532	2	609	3	Y	47	61	1			119
							52	9									
03	5952	X	5528	-0-	-424	-0-	4804	2	669	3	Y	50	63	1			106
							55	9									
04	5700	X	5146	-0-	-554	-0-	4475	2	628	3	Y	39	122	1			23
							43	9									
05	5735	X	4771	-0-	-964	-0-	4145	2	597	3	Y	26					49
							29	9									
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					49

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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	248	X	88	-0-	-160	-0-	88	2			N	-0-					65
02	196	X	61	-0-	-135	-0-	52	2	9	9	N	8					73
03	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					73
04	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					73
05	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					73
*06	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					73

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					67
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	33	2			N	-0-					67
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					67
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					67
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					67
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	93	#	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					62
02	56	#	26	-0-	-30	-0-	26	3			N	-0-					62
03	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					62
04	60	#	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					62
05	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					62
*06	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PINEHILL, W. (TRAVIS PEAK) 71600 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
BRADY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 219523 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6934 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PISTOL HILL (PETTIT) 71700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CARR RESOURCES, INC. 135180
PETERSON, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 229230 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7747 - 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
01	651	#	524	-0-	-127 B	-26002	524	2			N	-0-					62
02	588	#	479	-0-	-109 B	-26111	479	2			N	-0-					62
03	589	#	665	-0-	76 B	-26035	665	2			N	-0-					62
04	540	#	603	-0-	63 B	-25972	603	2			N	-0-					62
05	558	#	583	-0-	25 B	-25947	583	2			N	-0-					62
06	630	#	-0-	-0-	-630 B	-26577					N	-0-					62

LAIRD, S.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 230813 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7540 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1085	2	47	9	N	43					108
02	616	N	264	-0-	-352 B	-0-	223	2	41	9	N	37	63	1			82
03	1333	N	1113	-0-	-220 B	-0-	1084	2	29	9	N	26					108
04	1110	N	833	-0-	-277 B	-0-	816	2	17	9	N	15					123
05	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	534	2	9	9	N	8	88	1			43
06	1080	N	-0-	-0-	-1080 B	-0-					N	-0-					43

PITTSBURG (SMACK OVER) 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PITTSBURG GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 054886 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 12876 PERF. 12478 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	117	-0-	-1061	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	984	-0-	-442	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

PITTSBURG (SMACK OVER) //CONT.// 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12215 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50933	X	50324	-0-	-609	-0-	50324	2			N	-0-					-0-
02	48203	X	48203	-0-	-0-	-0-	48203	2			N	-0-					-0-
03	50933	X	47148	-0-	-3785	-0-	47148	2			N	-0-					-0-
04	48690	X	43035	-0-	-5655	-0-	43035	2			N	-0-					-0-
05	53382	X	50263	-0-	-3119	-0-	50263	2			N	-0-					-0-
*06	51665	X	51665	-0-	-0-	-0-	51665	2			N	-0-					-0-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

01	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	3357	-0-	-15767	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	10497	-0-	-10676	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	10594	-0-	-9896	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
05	20553	X	14703	-0-	-5850	-0-	14703	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	8281	-0-	-3599	-0-	8281	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	3100	N	3216	-0-	116	116	713	1	2486	2	N	15					186
							17	9									
02	1540	N	1398	-0-	-142	-0-	345	1	1045	2	N	7					193
							8	9									
03	1860	N	1056	-0-	-804	-0-	713	1	343	2	N	-0-					193
04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	690	1	2306	2	N	3					196
							3	9									
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	713	1	3136	2	N	15	176	1			35
							17	9									
*06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	690	1	2812	2	N	17					52
							19	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

01	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					42
02	196	N	102	-0-	-94	-0-	102	2			N	-0-					42
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					42
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					42
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
/GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3854	-0-	754	1825	248	1	3496	2	N	100	188	1			104
							110	9									
02	5268		3443	-0-	-1825	-0-	224	1	3130	2	N	81					185
							89	9									
03	3086		3086	-0-	-0-	-0-	232	1	2781	2	N	66	170	1			81
							73	9									
04	3012		3012	-0-	-0-	-0-	232	1	2699	2	N	74					155
							81	9									
05	2901		2901	-0-	-0-	-0-	240	1	2553	2	N	98	183	1			70
							108	9									
*06	3285		3285	-0-	-0-	-0-	450	1	2758	2	N	70					140
							77	9									

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	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
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					21
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	306	2	26	9	N	24	39	1			6
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	347	2	8	9	N	7					13
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	N	1					14
05	372	N	55	-0-	-317	-0-	55	2			N	-0-					14
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					14

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
01	713	N	566	-0-	-147	-0-	566	2			Y	-0-					191
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-	78	1			113
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					113
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					113
05	682	N	110	-0-	-572	-0-	110	2			Y	-0-					113
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					113

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
01	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			Y	-0-					22
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	279	2	19	9	Y	17	36	1			3
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	316	2	9	9	Y	8					11
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	1					12
05	341	N	50	-0-	-291	-0-	50	2			Y	-0-					12
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					12

PURT,W. (RODESSA 10,200) 73492 750 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 130767 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10367 - 10398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			164
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			174
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23			197
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			197
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			202

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

QUEEN CITY (SMACKOVER) 73691 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
BEAVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107922 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10636 - 10670

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUITMAN (GLOYD) 73844 282 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
WHITE, S. J. ET AL WELL #: 11 L RRCID -> 053231 COMPL. DATE 06/07/1972 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8324 - 8327

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUITMAN (HILL) 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
GREEN, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 096087 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8094 - 8161

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

QUITMAN (HILL) //CONT.// 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038		2511	-0-	-527	-0-	2511	2			Y	-0-					61
02	2408	R	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					61
03	3038		2556	-0-	-482	-0-	2542	2	14	9	Y	13					74
04	2940		1197	-0-	-1743	-0-	1197	2			Y	-0-					74
05	2635	#	335	-0-	-2300	-0-	335	2			Y	-0-					74
06	2430	#	497	-0-	-1933	-0-	497	2			Y	-0-					74

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12

GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
WHITE, S. J. WELL #: 11-L RRCID -> 156334 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8108 - 8117

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

01	961	N	657	-0-	-304	-0-	620	2	37	9	N	34	170	1			80
02	1176	N	875	-0-	-301	-0-	769	2	106	9	N	96					176
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	875	2	99	9	N	90	184	1			82
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					82
*05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	3					85
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					85

QUITMAN, NW. (GLOYD) 73848 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
V. C. BLALOCK WELL #: 7 RRCID -> 258287 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9071 PERF. 8174 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/12/2013

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUITMAN, SOUTHEAST (RODESSA) 73850 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
GREEN, C.A., FEE WELL #: 1 L RRCID -> 157813 COMPL. DATE 12/10/1960 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2015 - PLUGGED 03/17/15

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
01	3131	#	2945	-0-	-186	-0-	2945	2			N	-0-					464
02	2828	#	2744	-0-	-84	-0-	2744	2			N	-0-					464
03	3038	#	2728	-0-	-310	-0-	2728	2			N	-0-					464
04	2940	#	493	-0-	-2447	-0-	493	2			N	-0-					464
05	2945	#	530	-0-	-2415	-0-	530	2			N	-0-					464
06	2850	#	314	-0-	-2536	-0-	314	2			N	-0-					464

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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	15779	#	8056	-0-	-7723	-0-	224	1	7120	2	N	647	768	1			353
							712	9									
02	14252	#	12945	-0-	-1307	-0-	110	1	11575	2	N	1145	1148	1			350
							1260	9									
03	16244	#	13229	-0-	-3015	-0-	101	1	11855	2	N	1157	1104	1			403
							1273	9									
04	15720	#	5844	-0-	-9876	-0-	1056	1	4157	2	N	574	755	1			222
							631	9									
05	16244	#	10330	-0-	-5914	-0-	307	1	8890	2	N	1030	741	1			511
							1133	9									
06	13860	#	8682	-0-	-5178	-0-	437	1	7345	2	N	818	935	1			394
							900	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3069	X	2269	-0-	-800	-0-	2269	2			N	-0-					27
02	DLQ G-10		1771	-0-	1771	1771	1771	2			N	-0-					27
03	DLQ G-10		2130	-0-	2130	3901	2130	2			N	-0-					27
04	5938	X	2037	-0-	-3901	-0-	2036	2	1	9	N	1	1	8			27
05	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					27
06	2190	X	1593	-0-	-597	-0-	1592	2	1	9	N	1	1	8			27

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

01	12679	X	10222	-0-	-2457	-0-	10221	2	1	9	N	1	1	8			28
02	DLQ G-10		8389	-0-	8389	8389	8389	2			N	-0-					28
03	DLQ G-10		9574	-0-	9574	17963	9574	2			N	-0-					28
04	27188	X	9225	-0-	-17963	-0-	9224	2	1	9	N	1	1	8			28
05	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			N	-0-					28
06	9900	X	8768	-0-	-1132	-0-	8767	2	1	9	N	1	1	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	2	N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	2	N	-0-					-0-
05	310	N	207	-0-	-103	-0-	9	1	198	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

01	5115	X	4737	-0-	-378	-0-	218 6	1 9	4513	2	Y	5	5	8			27
02	4480	X	4230	-0-	-250	-0-	195	1	4035	2	Y	-0-					27
03	4929	X	4636	-0-	-293	-0-	215	1	4421	2	Y	-0-					27
04	4680	X	4425	-0-	-255	-0-	211	1	4214	2	Y	-0-					27
05	4836	X	4550	-0-	-286	-0-	205	1	4345	2	Y	-0-					27
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					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
01	465	N	393	-0-	-72	-0-	18	1	375	2	Y	-0-					5
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	17	1	346	2	Y	-0-					5
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	18	1	360	2	Y	-0-					5
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	17	1	333	2	Y	-0-					5
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	17	1	368	2	Y	-0-					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11675 - 13030

01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	127	1	2635	2	N	1	1	8			47
							1	9									
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	107	1	2216	2	N	-0-					47
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	117	1	2402	2	N	-0-					47
04	2400	N	2330	-0-	-70	-0-	111	1	2219	2	N	-0-					47
05	2480	N	2353	-0-	-127	-0-	106	1	2247	2	N	-0-					47
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221623 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10546 - 13015

01	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					51
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					51
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					51
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

01	2077	N	1937	-0-	-140	-0-	1937	2			N	-0-					47
02	1876	N	1698	-0-	-178	-0-	1698	2			N	-0-					47
03	2046	N	1813	-0-	-233	-0-	1813	2			N	-0-					47
04	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	2			N	-0-					47
*05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					47
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

01	5053	X	4141	-0-	-912	-0-	191	1	3950	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3637	-0-	-675	-0-	168	1	3469	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3886	-0-	-826	-0-	181	1	3705	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3683	-0-	-697	-0-	171	1	3429	2	N	75					75
							83	9									
05	4247	X	3566	-0-	-681	-0-	161	1	3405	2	N	-0-					75
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					75

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	245	1	5063	2	N	1	1	8			142
							1	9									
02	4984	X	4717	-0-	-267	-0-	218	1	4499	2	N	-0-					142
03	5518	X	5124	-0-	-394	-0-	238	1	4886	2	N	-0-					142
04	5340	X	4807	-0-	-533	-0-	229	1	4578	2	N	-0-					142
05	5456	X	4956	-0-	-500	-0-	223	1	4733	2	N	-0-					142
06	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					142

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
01	4526	X	4379	-0-	-147	-0-	202	1	4176	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
02	3920	X	3881	-0-	-39	-0-	179	1	3702	2	Y	-0-					8
03	4340	X	4282	-0-	-58	-0-	199	1	4083	2	Y	-0-					8
04	4200	X	4076	-0-	-124	-0-	194	1	3882	2	Y	-0-					8
05	4340	X	4215	-0-	-125	-0-	190	1	4025	2	Y	-0-					8
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					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
01	7843	X	5275	-0-	-2568	-0-	841	1	4433	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
02	6748	X	4808	-0-	-1940	-0-	780	1	4028	2	Y	-0-					40
03	7471	X	5295	-0-	-2176	-0-	853	1	4442	2	Y	-0-					40
04	7230	X	4969	-0-	-2261	-0-	804	1	4165	2	Y	-0-					40
05	6944	X	5278	-0-	-1666	-0-	856	1	4422	2	Y	-0-					40
06	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					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
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	107	1	2221	2	Y	-0-					14
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	97	1	2009	2	Y	-0-					14
03	2325	N	2299	-0-	-26	-0-	107	1	2192	2	Y	-0-					14
04	2250	N	2198	-0-	-52	-0-	105	1	2093	2	Y	-0-					14
05	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	101	1	2138	2	Y	-0-					14
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	3596	X	3087	-0-	-509	-0-	142	1	2944	2	N	1	1	8			8
							1	9									
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	138	1	2852	2	N	-0-					8
03	3255	X	3177	-0-	-78	-0-	148	1	3029	2	N	-0-					8
04	3150	X	3053	-0-	-97	-0-	145	1	2908	2	N	-0-					8
05	3255	X	3187	-0-	-68	-0-	144	1	3043	2	N	-0-					8
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					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
01	862	X	862	-0-	-0-	-0-	861	2	1	9	N	1	1	8			52
02	616	N	311	-0-	-305	-0-	311	2			N	-0-					52
03	775	N	221	-0-	-554	-0-	221	2			N	-0-					52
04	840	N	271	-0-	-569	-0-	271	2			N	-0-					52
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					52
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	6510	X	6239	-0-	-271	-0-	288	1 9	5950	2	Y	1	1	8			54
02	5712	X	5518	-0-	-194	-0-	254	1 9	5255	2	Y	8					62
03	6293	X	6067	-0-	-226	-0-	282	1	5785	2	Y	-0-					62
04	6090	X	5788	-0-	-302	-0-	276	1	5512	2	Y	-0-					62
05	6231	X	5924	-0-	-307	-0-	267	1	5657	2	Y	-0-					62
06	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					62

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
01	9021	X	8432	-0-	-589	-0-	389	1	8043	2	Y	-0-					7
02	7756	X	7498	-0-	-258	-0-	346	1	7152	2	Y	-0-					7
03	8556	X	8170	-0-	-386	-0-	380	1	7790	2	Y	-0-					7
04	8280	X	7758	-0-	-522	-0-	369	1	7389	2	Y	-0-					7
05	8556	X	7996	-0-	-560	-0-	360	1	7636	2	Y	-0-					7
06	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	63	1 9	1307	2	N	1	1	8			-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	58	1	1196	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	60	1	1238	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	56	1	1120	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	57	1	1205	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	992	N	741	-0-	-251	-0-	34	1 9	706	2	N	1	1	8			28
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	697	2	N	-0-					28
03	775	N	645	-0-	-130	-0-	30	1	615	2	N	-0-					28
04	720	N	654	-0-	-66	-0-	31	1	623	2	N	-0-					28
05	775	N	642	-0-	-133	-0-	29	1	613	2	N	-0-					28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	93	1 9	1934	2	Y	1	1	8			-0-
02	1820	N	1802	-0-	-18	-0-	83	1	1719	2	Y	-0-					-0-
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	94	1	1938	2	Y	-0-					-0-
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	95	1	1893	2	Y	-0-					-0-
*05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	94	1	1990	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	3317	X	2902	-0-	-415	-0-	134	1	2767	2	N	1	1	8			7
							1	9									
02	2772	X	2556	-0-	-216	-0-	118	1	2438	2	N	-0-					7
03	3038	X	2840	-0-	-198	-0-	132	1	2708	2	N	-0-					7
04	2880	X	2703	-0-	-177	-0-	129	1	2574	2	N	-0-					7
05	2945	X	2784	-0-	-161	-0-	125	1	2659	2	N	-0-					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
01	2201	N	2149	-0-	-52	-0-	99	1	2048	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	92	1	1904	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	97	1	1983	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1911	-0-	-129	-0-	91	1	1820	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	88	1	1864	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					16
02	140	N	19	-0-	-121	-0-	19	2			Y	-0-					16
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					16
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					16
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					16
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	8370	X	7955	-0-	-415	-0-	367	1	7584	2	Y	4	4	8			4
							4	9									
02	7420	X	7163	-0-	-257	-0-	331	1	6832	2	Y	-0-					4
03	8091	X	7771	-0-	-320	-0-	361	1	7410	2	Y	-0-					4
04	7800	X	7645	-0-	-155	-0-	362	1	7241	2	Y	38					42
							42	9									
05	7967	X	7686	-0-	-281	-0-	346	1	7340	2	Y	-0-					42
06	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					42

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
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	102	1	2118	2	N	1	1	8			78
							1	9									
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	95	1	1954	2	N	-0-					78
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	96	1	1975	2	N	-0-					78
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	95	1	1903	2	N	-0-					78
*05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	100	1	2125	2	N	2					80
							2	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
01	3937	X	3605	-0-	-332	-0-	166	1 2 9	3437	2	N	2	2	8			3
02	3304	X	3171	-0-	-133	-0-	146	1	3025	2	N	-0-					3
03	3658	X	3503	-0-	-155	-0-	163	1	3340	2	N	-0-					3
04	3540	X	3300	-0-	-240	-0-	157	1	3143	2	N	-0-					3
05	3596	X	3331	-0-	-265	-0-	150	1	3181	2	N	-0-					3
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					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
01	124	N	50	-0-	-74	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					88
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					88
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					88
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					88
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					88
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	84	1 1 9	1743	2	Y	1	1	8			8
02	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	76	1	1581	2	Y	-0-					8
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	86	1	1763	2	Y	-0-					8
04	1770	N	1748	-0-	-22	-0-	83	1	1665	2	Y	-0-					8
05	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	80	1	1694	2	Y	-0-					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	7920	-0-	-1101	-0-	365	1 3 9	7552	2	N	3	3	8			5
02	7812	X	6975	-0-	-837	-0-	322	1	6653	2	N	-0-					5
03	8401	X	7700	-0-	-701	-0-	358	1	7342	2	N	-0-					5
04	8130	X	7251	-0-	-879	-0-	345	1	6906	2	N	-0-					5
05	8091	X	7389	-0-	-702	-0-	333	1	7056	2	N	-0-					5
06	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					5

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	95	1 1 9	1973	2	N	1	1	8			100
02	1960	N	1758	-0-	-202	-0-	81	1	1677	2	N	-0-					100
03	2139	N	1952	-0-	-187	-0-	91	1	1861	2	N	-0-					100
04	2010	N	1860	-0-	-150	-0-	89	1	1771	2	N	-0-					100
05	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	85	1	1804	2	N	-0-					100
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3411	-0-	-216	-0-	157 1	1 9	3253	2	N	1	1	8			20
02	3248	X	2864	-0-	-384	-0-	132	1	2732	2	N	-0-					20
03	3534	X	3363	-0-	-171	-0-	156	1	3207	2	N	-0-					20
04	3390	X	3063	-0-	-327	-0-	146	1	2917	2	N	-0-					20
05	3472	X	3349	-0-	-123	-0-	151	1	3198	2	N	-0-					20
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					20

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5372	-0-	-425	-0-	248 3	1 9	5121	2	Y	3	3	8			3
02	5096	X	4943	-0-	-153	-0-	228	1	4715	2	Y	-0-					3
03	5642	X	5402	-0-	-240	-0-	251	1	5151	2	Y	-0-					3
04	5430	X	4844	-0-	-586	-0-	229 25	1 9	4590	2	Y	23					26
05	5487	X	5223	-0-	-264	-0-	235	1	4988	2	Y	-0-					26
06	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	6014	X	5138	-0-	-876	-0-	237 1	1 9	4900	2	N	1	1	8			-0-
02	5124	X	4557	-0-	-567	-0-	210	1	4347	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	4828	-0-	-845	-0-	224	1	4604	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4626	-0-	-834	-0-	220	1	4406	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4848	-0-	-298	-0-	218	1	4630	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-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
01	9610	X	7513	-0-	-2097	-0-	346	1	7167	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	6470	-0-	-1930	-0-	299	1	6171	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	6877	-0-	-2423	-0-	320	1	6557	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	6278	-0-	-2722	-0-	299	1	5979	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	6380	-0-	-2734	-0-	287	1	6093	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2746	-0-	-385	-0-	580	1	2163	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	514	1	1553	2	Y	-0-					-0-
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	548	1	1933	2	Y	-0-					-0-
04	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	558	1	1750	2	Y	-0-					-0-
*05	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	560	1	1568	2	Y	-0-					-0-
06	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON, CONNIE 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
01	8215	X	7557	-0-	-658	-0-	348	1	7208	2	N	1	1	8			118
							1	9									
02	7140	X	6758	-0-	-382	-0-	312	1	6446	2	N	-0-					118
03	7905	X	7479	-0-	-426	-0-	348	1	7131	2	N	-0-					118
04	7590	X	7138	-0-	-452	-0-	340	1	6798	2	N	-0-					118
05	7657	X	7399	-0-	-258	-0-	333	1	7066	2	N	-0-					118
06	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					118

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
01	3844	X	3644	-0-	-200	-0-	168	1	3474	2	Y	2	2	8			35
							2	9									
02	3220	X	3102	-0-	-118	-0-	143	1	2959	2	Y	-0-					35
03	3565	X	3387	-0-	-178	-0-	157	1	3230	2	Y	-0-					35
04	3450	X	3284	-0-	-166	-0-	156	1	3128	2	Y	-0-					35
05	3565	X	3366	-0-	-199	-0-	151	1	3197	2	Y	16					51
							18	9									
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					51

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
01	4278	X	1520	-0-	-2758	-0-	70	1	1450	2	Y	-0-					2
02	2352	X	1206	-0-	-1146	-0-	56	1	1150	2	Y	-0-					2
03	2542	X	1221	-0-	-1321	-0-	57	1	1164	2	Y	-0-					2
04	1830	X	1093	-0-	-737	-0-	52	1	1035	2	Y	5					7
							6	9									
05	1333	N	1058	-0-	-275	-0-	48	1	1010	2	Y	-0-					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	237	1	4906	2	N	2	2	8			13
							2	9									
02	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	303	1	6260	2	N	-0-					13
03	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	316	1	6476	2	N	-0-					13
04	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	323	1	6469	2	N	-0-					13
*05	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	312	1	6611	2	N	-0-					13
06	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					13

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	12307	X	11697	-0-	-610	-0-	539	1	11155	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	10780	X	10253	-0-	-527	-0-	473	1	9780	2	N	-0-					-0-
03	11935	X	11413	-0-	-522	-0-	530	1	10883	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	10833	-0-	-567	-0-	516	1	10315	2	N	2					2
							2	9									
05	11718	X	11096	-0-	-622	-0-	500	1	10596	2	N	-0-					2
06	11310	X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					N	NO RPT					2

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
01	4588	X	4404	-0-	-184	-0-	203	1	4200	2	N	1	1	8			147
							1	9									
02	3920	X	3915	-0-	-5	-0-	181	1	3734	2	N	-0-					147
03	4340	X	4311	-0-	-29	-0-	200	1	4111	2	N	-0-					147
04	4200	X	4104	-0-	-96	-0-	195	1	3909	2	N	-0-					147
05	4340	X	4276	-0-	-64	-0-	193	1	4083	2	N	-0-					147
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					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
01	6665	X	6324	-0-	-341	-0-	292	1	6031	2	N	1	1	8			58
							1	9									
02	5768	X	5499	-0-	-269	-0-	254	1	5245	2	N	-0-					58
03	6386	X	6042	-0-	-344	-0-	281	1	5761	2	N	-0-					58
04	6180	X	5884	-0-	-296	-0-	280	1	5604	2	N	-0-					58
05	6355	X	6089	-0-	-266	-0-	274	1	5815	2	N	-0-					58
06	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					58

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
01	3658	X	3462	-0-	-196	-0-	160	1	3300	2	Y	2	2	8			34
							2	9									
02	3080	X	3009	-0-	-71	-0-	139	1	2870	2	Y	-0-					34
03	3410	X	3357	-0-	-53	-0-	156	1	3201	2	Y	-0-					34
04	3300	X	3136	-0-	-164	-0-	149	1	2987	2	Y	-0-					34
05	3410	X	3205	-0-	-205	-0-	144	1	3047	2	Y	13					47
							14	9									
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					47

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	185	1	3817	2	N	3	3	8			123
							3	9									
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	177	1	3663	2	N	-0-					123
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	196	1	4028	2	N	-0-					123
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	196	1	3921	2	N	-0-					123
*05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	192	1	4070	2	N	-0-					123
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					123

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4889	-0-	-288	-0-	225	1	4662	2	Y	2	2	8			61
							2	9									
02	4340	X	4076	-0-	-264	-0-	188	1	3888	2	Y	-0-					61
03	4805	X	4646	-0-	-159	-0-	216	1	4430	2	Y	-0-					61
04	4650	X	4444	-0-	-206	-0-	212	1	4232	2	Y	-0-					61
05	4805	X	4664	-0-	-141	-0-	210	1	4454	2	Y	-0-					61
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					61

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5872	-0-	-297	-0-	271	1	5598	2	N	3	3	8			118
							3	9									
02	5292	X	5195	-0-	-97	-0-	240	1	4955	2	N	-0-					118
03	5859	X	5823	-0-	-36	-0-	271	1	5552	2	N	-0-					118
04	5670	X	5403	-0-	-267	-0-	255	1	5096	2	N	47					165
							52	9									
05	5859	X	5679	-0-	-180	-0-	255	1	5412	2	N	11	176	1			-0-
							12	9									
06	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	37	1	760	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	2	N	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	37	1	767	2	N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	40	1	791	2	N	-0-					-0-
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	38	1	799	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	8112	-0-	-506	-0-	374	1	7737	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
02	7532	X	7233	-0-	-299	-0-	334	1	6899	2	Y	-0-					6
03	8277	X	7943	-0-	-334	-0-	369	1	7574	2	Y	-0-					6
04	7860	X	7546	-0-	-314	-0-	359	1	7187	2	Y	-0-					6
05	8122	X	7781	-0-	-341	-0-	351	1	7430	2	Y	-0-					6
06	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					6

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5956	-0-	-492	-0-	275	1	5680	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
02	5740	X	5296	-0-	-444	-0-	244	1	5052	2	Y	-0-					3
03	6262	X	6022	-0-	-240	-0-	280	1	5742	2	Y	-0-					3
04	5910	X	5646	-0-	-264	-0-	267	1	5349	2	Y	27					30
							30	9									
05	6076	X	5762	-0-	-314	-0-	260	1	5502	2	Y	-0-					30
06	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					30

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
01	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	225	1	4657	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
02	4508	X	4115	-0-	-393	-0-	190	1	3925	2	Y	-0-					56
03	4960	X	4553	-0-	-407	-0-	212	1	4341	2	Y	-0-					56
04	4800	X	4151	-0-	-649	-0-	198	1	3953	2	Y	-0-					56
05	4960	X	4367	-0-	-593	-0-	197	1	4170	2	Y	-0-					56
06	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					56

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5011	-0-	-538	-0-	231	1	4778	2	N	2	2	8			20
							2	9									
02	4844	X	4569	-0-	-275	-0-	211	1	4358	2	N	-0-					20
03	5177	X	4815	-0-	-362	-0-	224	1	4591	2	N	-0-					20
04	4860	X	4662	-0-	-198	-0-	222	1	4440	2	N	-0-					20
05	5053	X	4019	-0-	-1034	-0-	181	1	3838	2	N	-0-					20
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					20

LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4725	-0-	-1475	-0-	218	1	4505	2	N	2	2	8			8
							2	9									
02	5152	X	4086	-0-	-1066	-0-	189	1	3897	2	N	-0-					8
03	5704	X	5016	-0-	-688	-0-	233	1	4783	2	N	-0-					8
04	5490	X	5064	-0-	-426	-0-	241	1	4823	2	N	-0-					8
05	5673	X	5231	-0-	-442	-0-	236	1	4995	2	N	-0-					8
06	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					8

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 9944 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5277	-0-	-520	-0-	243	1	5033	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	5040	X	4902	-0-	-138	-0-	226	1	4663	2	Y	12					13
							13	9									
03	5580	X	5331	-0-	-249	-0-	248	1	5083	2	Y	-0-					13
04	5370	X	5155	-0-	-215	-0-	245	1	4910	2	Y	-0-					13
05	5549	X	5211	-0-	-338	-0-	235	1	4976	2	Y	-0-					13
06	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					13

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	751	1	2408	2	Y	7	7	8			5
							8	9									
02	3248	X	2750	-0-	-498	-0-	683	1	2067	2	Y	-0-					5
03	3596	X	2910	-0-	-686	-0-	751	1	2159	2	Y	-0-					5
04	3480	X	336	-0-	-3144	-0-	336	1			Y	-0-					5
05	3596	X	314	-0-	-3282	-0-	220	1	94	2	Y	-0-					5
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					5

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 250237 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	8212	-0-	-251	-0-	379	1	7831	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
02	7420	X	7176	-0-	-244	-0-	330	1	6826	2	Y	18					19
							20	9									
03	8122	X	7889	-0-	-233	-0-	367	1	7522	2	Y	-0-					19
04	7950	X	7207	-0-	-743	-0-	343	1	6864	2	Y	-0-					19
05	8215	X	7698	-0-	-517	-0-	347	1	7351	2	Y	-0-					19
06	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					19

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	1718	-0-	-16479	-0-	79	1	1639	2	N	-0-					28
02	16436	X	1471	-0-	-14965	-0-	68	1	1403	2	N	-0-					28
03	18197	X	1642	-0-	-16555	-0-	76	1	1566	2	N	-0-					28
04	1710	X	1530	-0-	-180	-0-	73	1	1457	2	N	-0-					28
05	1767	X	1552	-0-	-215	-0-	70	1	1482	2	N	-0-					28
06	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					28

REBECCA (JAMES LIME) 75115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
HARDING COMPANY 356430
BLACK STONE REBECCA WELL #: F 1SN RRCID -> 266154 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8990 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4300		-0-	-0-	-4300	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2015 - P/A 01-21-2015														

RED LAND 75319 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC 833596
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 238359 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10989 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2015 - PLUGGED 04/27/15														

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098607 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10685 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2304	-0-	-83	-0-	374	1 4 9	1926	2	N	4					95
02	2128	N	2054	-0-	-74	-0-	338	1 4 9	1712	2	N	4					99
03	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	374	1 2 9	1856	2	N	2					101
04	2220	N	2112	-0-	-108	-0-	362	1 3 9	1747	2	N	3					104
05	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	374	1 3 9	1784	2	N	3					107
06	2160	N	2096	-0-	-64	-0-	362	1 2 9	1732	2	N	2					109

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	719	1	2134	2	N	-0-					140
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	619	1	2011	2	N	-0-					140
03	2728	X	2505	-0-	-223	-0-	210	1 3 9	2292	2	N	3					143
04	2640	X	2491	-0-	-149	-0-	205	1 6 9	2280	2	N	5					148
05	2728	X	2572	-0-	-156	-0-	214	1 3 9	2355	2	N	3					151
06	2640	X	2386	-0-	-254	-0-	208	1 6 9	2172	2	N	5					156

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 216856 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10608 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	108	1 7 9	1182	2	Y	6					66
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	100	1 20 9	1031	2	Y	18					84
03	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	119	1 15 9	1056	2	Y	14	82	1			16
04	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	125	1 13 9	1102	2	Y	12					28
05	1271	N	593	-0-	-678	-0-	71	1 3 9	519	2	Y	3					31
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					31

CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3180	-0-	-416	-0-	266	1 9 9	2905	2	Y	8					92
02	3024	X	2902	-0-	-122	-0-	255	1 21 9	2626	2	Y	19					111
03	3348	X	2693	-0-	-655	-0-	270	1 15 9	2408	2	Y	14	108	1			17
04	3240	X	2501	-0-	-739	-0-	254	1 13 9	2234	2	Y	12					29
05	3317	X	2690	-0-	-627	-0-	322	1 3 9	2365	2	Y	3					32
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					32

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
01	10385	X	9273	-0-	-1112	-0-	973 34	1 9	8266	2	N	31					89
02	8960	X	8374	-0-	-586	-0-	880 18	1 9	7476	2	N	16					105
03	9920	X	8857	-0-	-1063	-0-	975 34	1 9	7848	2	N	31	113	1			23
04	9600	X	8274	-0-	-1326	-0-	944 37	1 9	7293	2	N	34					57
05	9920	X	9009	-0-	-911	-0-	975 20	1 9	8014	2	N	18					75
06	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					75

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	246 2	1 9	2885	2	Y	2					48
02	2828	X	2607	-0-	-221	-0-	183 2	1 9	2422	2	Y	2					50
03	3162	X	3134	-0-	-28	-0-	242 2	1 9	2890	2	Y	2					52
04	3060	X	2607	-0-	-453	-0-	2605	2	2	9	Y	2					54
05	3162	X	1600	-0-	-1562	-0-	1593	2	7	9	Y	6					60
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					60

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
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	233 2	1 9	2726	2	Y	2					48
02	2744	X	2574	-0-	-170	-0-	181 2	1 9	2391	2	Y	2					50
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	237 2	1 9	2829	2	Y	2					52
04	2940	X	2565	-0-	-375	-0-	2563	2	2	9	Y	2					54
05	3007	X	1537	-0-	-1470	-0-	1530	2	7	9	Y	6					60
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					60

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
01	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	428 13	1 9	7603	2	N	12					145
02	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	299 2	1 9	6628	2	N	2	129	1			18
03	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	406	1	8323	2	N	-0-					18
04	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	115	1	8041	2	N	-0-					18
05	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	119	1	8046	2	N	-0-					18
*06	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	116 2	1 9	7683	2	N	2					20

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

01	4495	X	3314	-0-	-1181	-0-	154	1	3160	2	N	-0-					80
02	3080	X	2822	-0-	-258	-0-	131	1	2691	2	N	-0-					80
03	3410	X	2919	-0-	-491	-0-	139	1	2777	2	N	3					83
							3	9									
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	169	1	3277	2	N	-0-					83
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	188	1	3551	2	N	43	108	1			18
							47	9									
*06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	170	1	3306	2	N	-0-					18

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

01	4743	X	4604	-0-	-139	-0-	214	1	4387	2	N	3					90
							3	9									
02	4340	X	3976	-0-	-364	-0-	185	1	3789	2	N	2					92
							2	9									
03	4805	X	4219	-0-	-586	-0-	201	1	4015	2	N	3					95
							3	9									
04	4650	X	4334	-0-	-316	-0-	213	1	4118	2	N	3					98
							3	9									
05	4650	X	4299	-0-	-351	-0-	215	1	4051	2	N	30	106	1			22
							33	9									
06	4470	X	4101	-0-	-369	-0-	200	1	3900	2	N	1					23
							1	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

01	9951	X	9635	-0-	-316	-0-	448	1	9158	2	Y	26					103
							29	9									
02	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	398	1	8160	2	Y	7	94	1			16
							8	9									
03	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	430	1	8591	2	Y	22					38
							24	9									
04	8700	X	8482	-0-	-218	-0-	415	1	8042	2	Y	23					61
							25	9									
05	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	452	1	8513	2	Y	37	90	1			8
							41	9									
06	8700	X	8670	-0-	-30	-0-	422	1	8225	2	Y	21					29
							23	9									

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	27	1			36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	67	1	1367	2	N	-0-					60
02	1232	N	1181	-0-	-51	-0-	55	1	1126	2	N	-0-					60
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	66	1	1328	2	N	2					62
							2	9									
04	1380	N	734	-0-	-646	-0-	36	1	698	2	N	-0-					62
05	1302	N	934	-0-	-368	-0-	47	1	879	2	N	7	49	1			20
							8	9									
*06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	82	1	1600	2	N	-0-					20

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
01	29977	X	27490	-0-	-2487	-0-	1280	1	26188	2	N	20					60
							22	9									
02	26488	X	25240	-0-	-1248	-0-	1173	1	24043	2	N	22	59	1			23
							24	9									
03	29326	X	26896	-0-	-2430	-0-	1281	1	25600	2	N	14					37
							15	9									
04	27480	X	25439	-0-	-2041	-0-	1249	1	24190	2	N	-0-					37
05	28396	X	26054	-0-	-2342	-0-	1310	1	24689	2	N	50					87
							55	9									
06	27030	X	24834	-0-	-2196	-0-	1212	1	23622	2	N	-0-					87

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
01	14477	X	13589	-0-	-888	-0-	633	1	12953	2	N	3					13
							3	9									
02	12880	X	12145	-0-	-735	-0-	565	1	11573	2	N	6					19
							7	9									
03	13857	X	13347	-0-	-510	-0-	636	1	12704	2	N	6					25
							7	9									
04	13170	X	12810	-0-	-360	-0-	629	1	12177	2	N	4					29
							4	9									
05	13578	X	12994	-0-	-584	-0-	653	1	12313	2	N	25	46	1			8
							28	9									
06	13140	X	12400	-0-	-740	-0-	605	1	11794	2	N	1					9
							1	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
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					187
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					187
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					187
*04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					187
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					187
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	2	N	-0-					187

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON "B" 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
01	1705	N	1262	-0-	-443	-0-	1262	2			N	-0-					63
02	1456	N	619	-0-	-837	-0-	619	2			N	-0-					63
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					63
04	1230	N	1017	-0-	-213	-0-	1017	2			N	-0-					63
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					63
06	870	N	750	-0-	-120	-0-	750	2			N	-0-					63

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					61
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					61
03	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					61
04	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					61
05	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					61
*06	168	X	168	-0-	-0-	-0-	158	2	10	9	N	9					70

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
01	SWR 10		8323	-0-	8323	960734	387	1	7927	2	Y	8					163
							9	9									
02	SWR 10		7431	-0-	7431	968165	345	1	7078	2	Y	7	155	1			15
							8	9									
03	SWR 10		7974	-0-	7974	976139	379	1	7571	2	Y	22					37
							24	9									
04	SWR 10		7686	-0-	7686	983825	377	1	7300	2	Y	8					45
							9	9									
05	SWR 10		8001	-0-	8001	991826	400	1	7538	2	Y	57	83	1			19
							63	9									
06	SWR 10		7531	-0-	7531	999357	368	1	7161	2	Y	2					21
							2	9									

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
01	17081	X	16450	-0-	-631	-0-	766	1	15663	2	Y	19					77
							21	9									
02	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	677	1	13888	2	Y	6	71	1			12
							7	9									
03	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	749	1	14967	2	Y	18					30
							20	9									
04	14760	X	14710	-0-	-50	-0-	721	1	13969	2	Y	18					48
							20	9									
05	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	788	1	14850	2	Y	28	70	1			6
							31	9									
06	14760	X	14134	-0-	-626	-0-	689	1	13426	2	Y	17					23
							19	9									

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	347	1	1028	2	N	12					108
							13	9									
02	1988	N	1412	-0-	-576	-0-	329	1	1070	2	N	12					120
							13	9									
03	1519	N	1231	-0-	-288	-0-	102	1	1111	2	N	16					136
							18	9									
04	1350	N	1213	-0-	-137	-0-	99	1	1099	2	N	14					150
							15	9									
05	1550	N	1143	-0-	-407	-0-	94	1	1031	2	N	16					166
							18	9									
06	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	96	1	1004	2	N	25	172	1			19
							28	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON "B" WELL #: 2 RRCID -> 111884 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10774 - 10792

01	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	571	-0-	-661	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	939	-0-	-201	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	810	N	692	-0-	-118	-0-	692	2			N	-0-					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

01	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-					3
02	476	N	332	-0-	-144	-0-	332	2			Y	-0-					3
03	403	N	170	-0-	-233	-0-	170	2			Y	-0-					3
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					3
*05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	17					20
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	15					35

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	6655	-0-	-1467	-0-	6619	2	36	9	N	33					96
02	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6738	2	30	9	N	27					123
03	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7485	2	47	9	N	43					166
04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7116	2	24	9	N	22	158	1			30
05	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7514	2	3	9	N	3					33
*06	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7131	2	3	9	N	3					36

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

01	7347	X	5446	-0-	-1901	-0-	5424	2	22	9	N	20					87
02	7812	X	5169	-0-	-2643	-0-	5156	2	13	9	N	12					99
03	9052	X	6336	-0-	-2716	-0-	6327	2	9	9	N	8					107
04	8760	X	5610	-0-	-3150	-0-	5610	2			N	-0-					107
05	9052	X	5523	-0-	-3529	-0-	5506	2	17	9	N	15					122
06	6120	X	5357	-0-	-763	-0-	5357	2			N	-0-					122

PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	62 40	1 9	2437	2	N	36	1	8			65
02	1260	N	1056	-0-	-204	-0-	56 17	1 9	983	2	N	15					80
03	3100	N	3420	-0-	320	320	52 24	1 9	3344	2	N	22					102
04	2754	N	2434	-0-	-320	-0-	38 26	1 9	2370	2	N	24	1	8			125
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	32 28	1 9	2587	2	N	25					150
06	3000	X	2940	-0-	-60	-0-	40 21	1 9	2879	2	N	19	2	8			167

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3127	S	3127	-0-	-0-	B	-0-	3015	2	112	9	N	102	165	1		65
02	3227	S	3227	-0-	-0-	B	-0-	3097	2	130	9	N	118				183
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3739	S	3739	-0-	-0-	B	-0-	3643	2	96	9	N	87	165	1		105
*04	2821	S	2821	-0-	-0-	B	-0-	2700	2	121	9	N	110	164	1		51
05	2927	S	2927	-0-	-0-	B	-0-	2821	2	106	9	N	96				147
*06	2750	S	2750	-0-	-0-	B	-0-	2684	2	66	9	N	60	151	1		56

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

01	58	S	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2			N	-0-				-0-
02	59	S	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	70	S	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-				-0-
04	60	S	30	-0-	-30	B	-0-	30	2			N	-0-				-0-
05	62	S	30	-0-	-32	B	-0-	30	2			N	-0-				-0-
06	60	S	30	-0-	-30	B	-0-	30	2			N	-0-				-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK) 75495 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					34
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					34
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					34
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					34
05	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					34
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	98 160	1 9	308	3	Y	145	103	1			42
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	87 69	1 9	308	3	Y	63					105
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					105
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					105
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					105
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

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
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (PETTIT) //CONT.// 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 247510 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7779 - 7790

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	377	1	1181	3	Y	2					14
							2	9									
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	361	1	1276	3	Y	1					15
							1	9									
03	3100	N	7670	-0-	4570	4570	1795	1	5875	3	Y	-0-					15
04	3000	N	4338	-0-	1338	5908	1145	1	3193	3	Y	-0-					15
05	3100	N	6038	-0-	2938	8846	1704	1	4334	3	Y	-0-					15
06	630	X	NO RPT	-0-	-630	8216					Y	NO RPT					15

REKLAW (TRAVIS PEAK) 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					61
02	868	N	610	-0-	-258	-0-	610	2			N	-0-					61
03	837	N	557	-0-	-280	-0-	557	2			N	-0-					61
04	930	N	639	-0-	-291	-0-	639	2			N	-0-					61
05	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					61
06	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	2			N	-0-					61

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	N	2					51
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	95	2	4	9	N	4					55
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	N	1					56
04	300	N	170	-0-	-130	-0-	166	2	4	9	N	4					60
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					60
*06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	140	2	4	9	N	4					64

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LRE OPERATING, LLC 511727
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	1			Y	-0-					-0-
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	405	1			Y	-0-					-0-
03	527	N	393	-0-	-134	-0-	92	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	45	-0-	-465	-0-	12	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	35	-0-	-399	-0-	10	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 095379 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8999 - 9351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015 - PLUGGED 04/28/15

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANIER, H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108303 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9006 - 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
01	868	N	761	-0-	-107	-0-	646	1	115	3	Y	-0-					2
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	501	1	232	3	Y	-0-					2
03	744	N	71	-0-	-673	-0-	16	1	54	3	Y	1					3
							1	9									
04	750	N	6	-0-	-744	-0-	1	1	4	3	Y	1					4
							1	9									
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					4
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	283	1	888	3	N	-0-					12
02	1036	N	695	-0-	-341	-0-	153	1	542	3	N	-0-					12
03	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	262	1	858	3	N	14					26
							15	9									
04	1140	N	56	-0-	-1084	-0-	15	1	41	3	N	-0-					26
05	775	N	35	-0-	-740	-0-	10	1	25	3	N	-0-					26
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					26

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
01	682	N	553	-0-	-129	-0-	134	1	419	3	Y	-0-					24
02	644	X	612	-0-	-32	-0-	135	1	477	3	Y	-0-					24
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	533	1	1744	3	Y	-0-					24
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	425	1	1185	3	Y	-0-					24
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	663	1	1685	3	Y	-0-					24
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					24

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
01	1395	N	660	-0-	-735	-0-	660	1			Y	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	782	1	1006	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3461	-0-	361	361	810	1	2651	3	Y	-0-					-0-
04	2448	N	2087	-0-	-361	-0-	551	1	1536	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3514	-0-	414	414	992	1	2522	3	Y	-0-					-0-
06	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727

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
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	596	1	343	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	774	-0-	-66	-0-	437	1	337	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	129	-0-	-863	-0-	30	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	46	-0-	-854	-0-	12	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	59	-0-	-809	-0-	17	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	599	-0-	-827	-0-	599	1			Y	-0-					-0-
02	952	N	438	-0-	-514	-0-	438	1			Y	-0-					-0-
03	589	N	76	-0-	-513	-0-	18	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	7	-0-	-563	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	20	-0-	-476	-0-	6	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	652	1	293	3	Y	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	548	1	463	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	242	-0-	-750	-0-	57	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	110	-0-	-790	-0-	29	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	169	-0-	-854	-0-	48	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	710	1	338	3	Y	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	546	1	345	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	288	-0-	-642	-0-	67	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	117	-0-	-903	-0-	31	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	113	-0-	-879	-0-	32	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		11	-0-	11	11	3	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	1			Y	-0-			-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	1			Y	-0-			-0-
03	682	N	124	-0-	-558	-0-	29	1	95	3	Y	-0-			-0-
04	870	N	60	-0-	-810	-0-	16	1	44	3	Y	-0-			-0-
05	837	N	75	-0-	-762	-0-	21	1	54	3	Y	-0-			-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			4
04	T. A.		3119	-0-	3119	3119	823	1	2296	3	Y	-0-			4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3119					Y	-0-			4
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3119					Y	NO RPT			4

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

01	744	N	710	-0-	-34	-0-	492	1	218	3	Y	-0-			-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	335	1	239	3	Y	-0-			-0-
03	837	N	533	-0-	-304	-0-	125	1	408	3	Y	-0-			-0-
04	690	N	215	-0-	-475	-0-	57	1	158	3	Y	-0-			-0-
05	651	N	319	-0-	-332	-0-	90	1	229	3	Y	-0-			-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

01	3100	N	4351	-0-	1251	3670	1514	1	2806	3	Y	28			96
							31	9							
02	2800	N	1507	-0-	-1293	2377	703	1	804	3	Y	-0-			96
03	2595	X	218	-0-	-2377	-0-	51	1	167	3	Y	-0-			96
04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	1437	1	4008	3	Y	-0-			96
05	2232	X	1385	-0-	-847	-0-	391	1	994	3	Y	-0-			96
06	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT			96

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

01	837	X	701	-0-	-136	-0-	545	1	147	3	Y	8			8
							9	9							
02	812	X	697	-0-	-115	-0-	464	1	227	3	Y	5			13
							6	9							
03	899	X	26	-0-	-873	-0-	4	1	12	3	Y	9			22
							10	9							
04	870	X	19	-0-	-851	-0-	5	1	13	3	Y	1			23
							1	9							
05	775	X	11	-0-	-764	-0-	3	1	8	3	Y	-0-			23
06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			23

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	15	-0-	15	15	4	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	549	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	599	-0-	-45	-0-	419	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	354	-0-	-359	-0-	83	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	98	-0-	-622	-0-	26	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	103	-0-	-548	-0-	29	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

01	1333	N	864	-0-	-469	-0-	758	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	757	-0-	-335	-0-	589	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	455	-0-	-599	-0-	106	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	171	-0-	-669	-0-	45	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	163	-0-	-674	-0-	46	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

01	775	N	770	-0-	-5	-0-	573	1	166	3	Y	28					28
							31	9									
02	644	N	636	-0-	-8	-0-	443	1	176	3	Y	15					43
							17	9									
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	226	1	740	3	Y	29					72
							32	9									
04	750	N	184	-0-	-566	-0-	48	1	133	3	Y	3					75
							3	9									
05	713	N	193	-0-	-520	-0-	54	1	137	3	Y	2					77
							2	9									
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					77

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

01	589	N	525	-0-	-64	-0-	522	1	3	9	Y	3					8
02	504	N	383	-0-	-121	-0-	377	1	6	9	Y	5					13
03	558	N	31	-0-	-527	-0-	7	1	24	3	Y	-0-					13
04	510	N	1	-0-	-509	-0-	1	3			Y	-0-					13
05	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	3			Y	-0-					13
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					13

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928

01	2015	N	1147	-0-	-868	-0-	743	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	970	-0-	-346	-0-	564	1	406	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	5	-0-	-1204	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	4	-0-	-1106	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	10	-0-	-1075	-0-	3	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		73	-0-	73	73	19	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		78	-0-	78	151	22	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	151					Y	NO RPT					-0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189586 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9260 - 9540

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

01	1240	N	574	-0-	-666	-0-	571	1	3	9	Y	3	71	1			1
02	588	N	436	-0-	-152	-0-	436	1			Y	-0-					1
03	651	N	17	-0-	-634	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					1
04	570	N	3	-0-	-567	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					1
05	496	N	4	-0-	-492	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					1
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		160	-0-	160	160	42	1	118	3	Y	-0-					6
05	T. A.		138	-0-	138	298	39	1	98	3	Y	1					7
							1	9									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	298					Y	NO RPT					7

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

01	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	1			Y	-0-					7
02	532	N	436	-0-	-96	-0-	436	1			Y	-0-					7
03	589	N	48	-0-	-541	-0-	11	1	37	3	Y	-0-					7
04	570	N	12	-0-	-558	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					7
05	496	N	24	-0-	-472	-0-	7	1	17	3	Y	-0-					7
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					7

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	770	1	592	3	Y	10					11
							11	9									
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	598	1	561	3	Y	23					34
							25	9									
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	5					39
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					39
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					39
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

01	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	968	1	207	3	Y	-0-					-0-
02	980	X	703	-0-	-277	-0-	703	1			Y	-0-					-0-
03	1209	N	48	-0-	-1161	-0-	11	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	12	-0-	-1128	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	1922	N	1259	-0-	-663	-0-	673	1	586	3	Y	-0-					-0-
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	600	1	850	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	615	-0-	-687	-0-	144	1	471	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	611	1	105	3	Y	2					3
							2	9									
02	672	N	631	-0-	-41	-0-	474	1	153	3	Y	4					7
							4	9									
03	682	N	64	-0-	-618	-0-	15	1	48	3	Y	1					8
							1	9									
04	690	N	28	-0-	-662	-0-	7	1	21	3	Y	-0-					8
05	713	N	22	-0-	-691	-0-	6	1	16	3	Y	-0-					8
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	682	N	622	-0-	-60	-0-	507	1	101	3	Y	13					13
							14	9									
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	388	1	59	3	Y	8					21
							9	9									
03	620	N	444	-0-	-176	-0-	100	1	327	3	Y	15					36
							17	9									
04	600	N	195	-0-	-405	-0-	51	1	142	3	Y	2					38
							2	9									
05	496	N	263	-0-	-233	-0-	74	1	188	3	Y	1					39
							1	9									
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					39

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	52	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	21	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	540	1	189	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	399	1	108	3	Y	1					1
							1	9									
03	682	N	264	-0-	-418	-0-	30	1	99	3	Y	123					124
							135	9									
04	720	N	100	-0-	-620	-0-	14	1	40	3	Y	42					166
							46	9									
05	558	N	123	-0-	-435	-0-	15	1	39	3	Y	63					229
							69	9									
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					229

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	848	-0-	-51	-0-	590	1	258	3	Y	-0-					1
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	467	1	310	3	Y	-0-					1
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	207	1	677	3	Y	-0-					1
04	810	N	243	-0-	-567	-0-	64	1	179	3	Y	-0-					1
05	868	N	368	-0-	-500	-0-	104	1	264	3	Y	-0-					1
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					1

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1806	-0-	-240	-0-	1028	1	741	3	Y	34					45
							37	9									
02	1624	N	1472	-0-	-152	-0-	796	1	651	3	Y	23					68
							25	9									
03	1643	N	855	-0-	-788	-0-	198	1	649	3	Y	7					75
							8	9									
04	1740	N	184	-0-	-1556	-0-	48	1	133	3	Y	3					78
							3	9									
05	1643	N	217	-0-	-1426	-0-	61	1	156	3	Y	-0-					78
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					78

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	1			Y	-0-					-0-
02	560	N	449	-0-	-111	-0-	449	1			Y	-0-					-0-
03	651	N	4	-0-	-647	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	1	-0-	-569	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1097	1	440	3	Y	-0-					-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	829	1	418	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	132	-0-	-1418	-0-	31	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	22	-0-	-1478	-0-	6	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	21	-0-	-1374	-0-	6	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	430	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	346	1	277	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	31	-0-	-589	-0-	7	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	16	-0-	-614	-0-	4	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	34	-0-	-648	-0-	10	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

01	744	N	589	-0-	-155	-0-	589	1			Y	-0-					-0-
02	532	N	453	-0-	-79	-0-	453	1			Y	-0-					-0-
03	527	N	13	-0-	-514	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
01	3472	X	2990	-0-	-482	-0-	1007	1	1983	3	Y	-0-					5
02	T. A.		2685	-0-	2685	2685	814	1	1871	3	Y	-0-					5
03	T. A.		97	-0-	97	2782	23	1	74	3	Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2782					Y	-0-					5
05	2782	X	-0-	-0-	-2782	-0-					Y	-0-					5
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	868	N	799	-0-	-69	-0-	798	1	1	9	Y	1					95
02	784	N	314	-0-	-470	-0-	314	1			Y	-0-					95
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					95
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	526	1	1465	3	Y	-0-					95
05	3100	N	4226	-0-	1126	1126	1193	1	3033	3	Y	-0-					95
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1126					Y	NO RPT					95

REKLAW GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 199762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8916 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2015 - P/A 05/11/15

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
01	434	N	50	-0-	-384	-0-	12	1	38	3	Y	-0-					9
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	-0-					9
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	197	1	643	3	Y	-0-					9
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	512	1	1427	3	Y	1					10
							1	9									
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	521	1	1324	3	Y	2					12
							2	9									
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					12

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	574	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	439	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	175	1	573	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	153	-0-	-447	-0-	40	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	156	-0-	-402	-0-	44	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	938	-0-	-116	-0-	655	1	283	3	Y	-0-					9
02	812	N	729	-0-	-83	-0-	504	1	225	3	Y	-0-					9
03	992	N	78	-0-	-914	-0-	18	1	60	3	Y	-0-					9
04	900	N	35	-0-	-865	-0-	8	1	23	3	Y	4					13
							4	9									
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	8					21
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					21

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 203808 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8974 - 9700

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2015 - P&A 04/07/15

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

01	713	N	557	-0-	-156	-0-	500	1	51	3	Y	5					6
							6	9									
02	560	N	439	-0-	-121	-0-	389	1	44	3	Y	5					11
							6	9									
03	589	N	123	-0-	-466	-0-	27	1	87	3	Y	8					19
							9	9									
04	540	N	42	-0-	-498	-0-	11	1	30	3	Y	1					20
							1	9									
05	496	N	51	-0-	-445	-0-	14	1	37	3	Y	-0-					20
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					20

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

01	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	896	1	973	3	Y	-0-					-0-
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	702	1	924	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	932	-0-	-1021	-0-	218	1	714	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	348	-0-	-1452	-0-	92	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	347	-0-	-1451	-0-	98	1	249	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	929	1	413	3	Y	3					34
							3	9									
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	792	1	700	3	Y	-0-					34
03	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	243	1	795	3	Y	9					43
							10	9									
04	1290	N	294	-0-	-996	-0-	75	1	210	3	Y	8					51
							9	9									
05	1612	N	259	-0-	-1353	-0-	73	1	186	3	Y	-0-					51
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					51

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1291	-0-	-197	-0-	998	1	293	3	Y	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	820	1	483	3	Y	1					1
							1	9									
03	1364	N	1093	-0-	-271	-0-	256	1	837	3	Y	-0-					1
04	1260	N	274	-0-	-986	-0-	72	1	202	3	Y	-0-					1
05	1457	N	255	-0-	-1202	-0-	72	1	183	3	Y	-0-					1
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					1

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	21	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	21	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	122	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	27	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3846	-0-	-990	-0-	209	1	3637	3	N	-0-					43
02	4144	X	4100	-0-	-44	-0-	466	1	3634	3	N	-0-					43
03	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	627	1	5661	3	N	-0-					43
04	4440	X	4028	-0-	-412	-0-	208	1	3820	3	N	-0-					43
05	4588	X	4162	-0-	-426	-0-	444	1	3718	3	N	-0-					43
*06	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	607	1	4709	3	N	1					44
							1	9									

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

01	930	X	591	-0-	-339	-0-	590	2	1	9	N	1					41
02	784	X	482	-0-	-302	-0-	482	2			N	-0-					41
03	744	X	583	-0-	-161	-0-	533	2	50	9	N	45					86
04	845	X	845	-0-	-0-	-0-	710	2	135	9	N	123	171	1			38
05	744	X	619	-0-	-125	-0-	617	2	2	9	N	2					40
*06	655	X	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	N	1					41

LRE OPERATING, LLC 511727
REKLAW GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 184473 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 4429 - 4433

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2015 - P&A 04/09/15

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC 014471
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712

01	930	#	684	-0-	-246	-0-	677	2	7	9	N	6					48
02	2352	#	1867	-0-	-485	-0-	1863	2	4	9	N	4					52
03	2604	#	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					52
04	2520	#	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					52
05	2077	#	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					52
*06	2010	#	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					52

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
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
01	1952	R	1952	-0-	-0-	-0-	1858	2	94	9	N	85					148
02	1701	R	1701	-0-	-0-	-0-	1623	2	78	9	N	71	161	1			58
03	1860	#	1855	-0-	-5	-0-	1772	2	83	9	N	75					133
04	1890	#	1588	-0-	-302	-0-	1534	2	54	9	N	49					182
05	1953	#	1688	-0-	-265	-0-	1620	2	68	9	N	62	174	1			70
06	1890	#	1314	-0-	-576	-0-	1246	2	68	9	N	62					132

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C6 OPERATING, L.L.C. 121212
FENLEY WELL #: 2 RRCID -> 219675 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12169 PERF.11732 - 12096

01	434	N	175	-0-	-259	-0-	175	2			N	-0-					94
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	2			N	-0-					94
03	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					94
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					94
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-	94	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
THOMPSON, MATT WELL #: 2 RRCID -> 220237 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10616 - 11982

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 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
01	8215	X	6446	-0-	-1769	-0-	297	1	6147	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	7168	X	5162	-0-	-2006	-0-	238	1	4924	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	6816	-0-	-810	-0-	317	1	6499	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6820	-0-	-380	-0-	325	1	6495	2	N	-0-					-0-
*05	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	319	1	6771	2	N	2					2
							2	9									
06	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					2

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 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
01	7657	X	3018	-0-	-4639	-0-	139	1	2877	2	N	2	2	8			25
							2	9									
02	6692	X	5112	-0-	-1580	-0-	236	1	4876	2	N	-0-					25
03	7006	X	5924	-0-	-1082	-0-	275	1	5649	2	N	-0-					25
04	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	286	1	5724	2	N	-0-					25
*05	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	292	1	6181	2	N	-0-					25
06	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	752	-0-	-457	-0-	752	2			N	-0-					72
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					72
03	1209	N	779	-0-	-430	-0-	779	2			N	-0-					72
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					72
05	775	N	360	-0-	-415	-0-	360	2			N	-0-					72
*06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					72

KATY RESOURCES LLC 451659
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	216	3	8	9	N	7					179
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	227	3	18	9	N	16	155	1			40
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	248	3	19	9	N	17					57
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	241	3	9	9	N	8					65
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	256	3	21	9	N	19					84
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	248	3	17	9	N	15					99

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
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	1			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	1			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	1			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					-0-
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
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
01	496	N	313	-0-	-183	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	364	N	308	-0-	-56	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
*06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	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
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	498	2	10	9	N	9					125
02	504	N	368	-0-	-136	-0-	356	2	12	9	N	11					136
03	589	N	331	-0-	-258	-0-	320	2	11	9	N	10					146
04	480	N	349	-0-	-131	-0-	330	2	19	9	N	17					163
05	403	N	363	-0-	-40	-0-	348	2	15	9	N	14					177
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	360	2	12	9	N	11					188

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
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1788	2	142	9	N	129	170	1			168
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1529	2	166	9	N	151	175	1			144
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1667	2	141	9	N	128					272
04	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1615	2	134	9	N	122	170	1			224
05	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	1652	2	139	9	N	126	175	1			175
*06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1712	2	135	9	N	123	183	1			115

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
01	1922	X	1718	-0-	-204	-0-	1085 268	1 9	365	2	N	244	180	1			351
02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	980 936	1 9	2400	2	N	851	915	1			287
03	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	1085 747	1 9	3457	2	N	679	722	1	1	8	243
04	3000	N	5577	-0-	2577	2577	1050 639	1 9	3888	2	N	581	739	1	16	8	69
05	7570	X	4993	-0-	-2577	-0-	1085 571	1 9	3337	2	N	519	540	1	3	8	45
*06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	1050 572	1 9	2902	2	N	520	522	1	1	8	42

XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	57	1	1257	2	N	121	161	1			135
							133	9									
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	54	1	1193	2	N	133	145	1			123
							146	9									
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	63	1	1406	2	N	140	158	1	3	8	102
							154	9									
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	54	1	1196	2	N	108	6	8			204
							119	9									
05	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	46	1	1031	2	N	74	152	1	1	8	125
							81	9									
06	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	50	1	1121	2	N	140	164	1	3	8	98
							154	9									

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	79	1	1750	2	N	87					167
							96	9									
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	75	1	1676	2	N	74	163	1			78
							81	9									
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	88	1	1965	2	N	100					178
							110	9									
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	81	1	1798	2	N	46	4	8			220
							51	9									
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	76	1	1692	2	N	78	163	1	1	8	134
							86	9									
*06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	91	1	2027	2	N	68	2	8			200
							75	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

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
01	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*06	510	N	30	-0-	-480	-0-	30	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
01	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	196	N	131	-0-	-65	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
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
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					30
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					30
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					30

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					40
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	42	1			54
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	84	2	51	9	N	46					100
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					100
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					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
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56

RODESSA (GLOYD) 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

RODESSA (GLOYD) //CONT.// 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
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
01	868	N	684	-0-	-184	-0-	672	2	12	9	N	11					62
02	840	N	585	-0-	-255	-0-	574	2	11	9	N	10					72
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	411	2	9	9	N	8					80
04	660	N	579	-0-	-81	-0-	566	2	13	9	N	12					92
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	733	2	10	9	N	9					101
*06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	806	2	10	9	N	9					110

RODESSA (GLOYD, MIDDLE) 77807 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: B 1 RRCID -> 016601 COMPL. DATE 11/04/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5960

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
06	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

01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	287	2	6	9	N	5					70
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	152	2	52	9	N	47	61	1			56
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	321	2	17	9	N	15					71
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	377	2	13	9	N	12					83
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	341	2	13	9	N	12					95
*06	330	N	266	-0-	-64	-0-	193	2	73	9	N	66	138	1			23

LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					171
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					171
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					171
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					171
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					171
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					171

CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					116
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					116
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					116

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
MCDONALD RESOURCES, LLC 547940
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					112
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					118
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					122
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	84	1			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01		713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-				-0-
02	DLQ G-10			588	-0-	588	588	588	2			N	-0-				-0-
03	DLQ G-10			651	-0-	651	1239	651	2			N	-0-				-0-
04		1869	N	630	-0-	-1239	-0-	630	2			N	-0-				-0-
05		651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-				-0-
*06		761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-				-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-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
01	403	N	283	-0-	-120	-0-	280	2	3	9	N	3					30
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	312	2	41	9	N	37					67
03	465	N	426	-0-	-39	-0-	404	2	22	9	N	20					87
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	390	2	21	9	N	19					106
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	403	2	96	9	N	87	166	1			27
*06	420	N	404	-0-	-16	-0-	382	2	22	9	N	20					47

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
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					127
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					127
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2043	2	1	9	N	1					128
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1865	2	2	9	N	2					130
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					130
*06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2046	2	2	9	N	2					132

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	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
01	899	N	845	-0-	-54	-0-	838	2	7	9	N	6					88
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	680	2	7	9	N	6					94
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	820	2	8	9	N	7					101
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	901	2	11	9	N	10	92	1			19
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	904	2	4	9	N	4					23
*06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	748	2	6	9	N	5					28

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
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	58	1	992	2	N	29					118
							32	9									
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	887	2	28	9	N	25					143
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	925	2	35	9	N	32	159	1			16
04	750	N	580	-0-	-170	-0-	563	2	17	9	N	15					31
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	919	2	24	9	N	22					53
*06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1011	2	22	9	N	20					73

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	256	-0-	-271	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

01	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	86	1	1455	2	N	27					77
							30	9									
02	1596	N	1253	-0-	-343	-0-	1228	2	25	9	N	23					100
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1594	2	32	9	N	29	97	1			32
04	1530	N	1022	-0-	-508	-0-	1011	2	11	9	N	10					42
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1788	2	33	9	N	30					72
*06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1553	2	30	9	N	27					99

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

01	1829	N	1344	-0-	-485	-0-	73	1	1247	2	N	22					74
							24	9									
02	1624	N	1241	-0-	-383	-0-	1221	2	20	9	N	18					92
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1668	2	23	9	N	21					113
04	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	1135	2	17	9	N	15	98	1			30
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1795	2	33	9	N	30					60
*06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1635	2	31	9	N	28					88

RWJ OPERATING LLC 739805
GROGAN WELL #: 1 RRCID -> 146183 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5768 - 5782

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-M WELL SERVICE, L.L.C. 834078
STILES WELL #: 1 RRCID -> 151117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5859 - 5880

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/15/2014

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684

01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
*06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
GIPSON WELL #: 1 RRCID -> 142983 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5638 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2014 - P&A 09/10/14

CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
WILLIS, R. P. WELL #: 20 RRCID -> 016621 COMPL. DATE 07/05/1956 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5686 - 5700

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	186	N	115	-0-	-71	-0-	58	2	57	9	Y	52	62	1			10
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	48	2	28	9	Y	25					35
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					35
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					35
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					35
*06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					35

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

01	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	2			N	-0-					14
02	840	N	751	-0-	-89	-0-	751	2			N	-0-					14
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					14
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					14
05	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					14
*06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					14

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					20
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					20
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					20
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					20
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					20
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					20

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					2
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					2
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					2
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					2
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					2
*06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					38
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					38
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					38
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					38
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					38
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					38

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					13
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					13
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					13
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					13
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					13
*06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					13

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	164	3	17	9	N	15					55
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	164	3	14	9	N	13					68
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	156	3	15	9	N	14					82
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	161	3	14	9	N	13					95
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	156	3	17	9	N	15					110
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	145	3	19	9	N	17					127

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	883	3	3	9	N	3					93
02	868	N	843	-0-	-25	-0-	842	3	1	9	N	1					94
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	873	3	2	9	N	2	1	8			95
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	883	3	6	9	N	5	1	8			99
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	895	3	9	9	N	8					107
*06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	856	3	9	9	N	8					115

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					28
02	532	N	5	-0-	-527	-0-	5	3			N	-0-					28
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					28
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					28

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (JURASSIC) 77807 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
CHATTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234577 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 10327 - 10439

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2015

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

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	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

01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	N	-0-					159
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	N	-0-					159
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	N	-0-					159
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	2	N	-0-					159
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	N	-0-					159
*06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT UPPER) //CONT.// 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	112	N	38	-0-	-74	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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

01	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	560	#	480	-0-	-80	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	620	#	443	-0-	-177	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	600	#	426	-0-	-174	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	527	#	417	-0-	-110	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	510	#	407	-0-	-103	-0-	407	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	868	2	112	9	N	102	166	1			149
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	707	2	109	9	N	99					248
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	578	2	95	9	N	86	180	1			154
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	694	2	101	9	N	92					246
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	905	2	111	9	N	101	168	1			179
*06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	661	2	84	9	N	76					255

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

01	20770	X	154	-0-	-20616	-0-	154	2			Y	-0-					56
02	17948	X	-0-	-0-	-17948	-0-					Y	-0-					56
03	19716	X	43	-0-	-19673	-0-	43	2			Y	-0-					56
04	19080	X	42	-0-	-19038	-0-	42	2			Y	-0-					56
05	17763	X	150	-0-	-17613	-0-	150	2			Y	-0-					56
06	150	X	79	-0-	-71	-0-	79	2			Y	-0-					56

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20516	X	20516	-0-	-0-	-0-	20290	2	226	9	Y	205	188	1			102
02	18884	X	18884	-0-	-0-	-0-	18688	2	196	9	Y	178	180	1			100
03	21689	X	21689	-0-	-0-	-0-	21457	2	232	9	Y	211	185	1			126
04	19860	X	19844	-0-	-16	-0-	19671	2	173	9	Y	157	180	1			103
05	20708	X	20508	-0-	-200	-0-	20335	2	173	9	Y	157					260
*06	22430	X	22430	-0-	-0-	-0-	22274	2	156	9	Y	142	181	1			221

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					108

XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					165
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					165
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					165
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					165
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					165
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					165

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	147	1	3267	2	N	-0-					85
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	129	1	2869	2	N	32					117
							35	9									
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	158	1	3522	2	N	97	172	1			42
							107	9									
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	134	1	2973	2	N	1	1	8			42
							1	9									
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	138	1	3075	2	N	37					79
							41	9									
*06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	136	1	3019	2	N	83					162
							91	9									

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	122 14	1 9	1914	2	N	13	126	1			34
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	105	1	1660	2	N	-0-					34
03	1705 N	813	-0-	-892	-0-	48	1	765	2	N	-0-					34
04	1650 N	741	-0-	-909	-0-	44	1	697	2	N	-0-					34
05	1705 N	781	-0-	-924	-0-	47	1	734	2	N	-0-					34
06	780 N	39	-0-	-741	-0-	2	1	37	2	N	-0-					34

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	302					954
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					1000
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	261					781
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					800
03	T. A.		348	-0-	348	348	245	2	103	9	N	94					894
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	348					N	-0-					894
05	348	X	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					894
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894

RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	593	2	61	9	N	55					177
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	763	2	58	9	N	53					230
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	753	2	64	9	N	58					288
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	591	2	54	9	N	49	171	1			166
05	899	N	711	-0-	-188	-0-	661	2	50	9	N	45					211
06	780	N	595	-0-	-185	-0-	538	2	57	9	N	52					263

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
01	620	X	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					114
02	560	X	448	-0-	-112	-0-	448	2			N	-0-					114
03	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					114
04	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					114
05	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					114
06	570	X	510	-0-	-60	-0-	510	2			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
*07	682	N	43	-0-	-639	-0-	1 26	1 9	16	3	N	24	24	0			-0-
*08	62	N	44	-0-	-18	-0-	1 31	1 9	12	3	N	28	28	0			-0-
*09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	31 28	1 9	779	3	N	25	25	0			-0-
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1 37	1 9	14	3	N	34	34	0			-0-
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1 31	1 9	22	3	N	28	28	0			-0-
*12	868	N	60	-0-	-808	-0-	1 35	1 9	24	3	N	32	32	0			-0-
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1 40	1 9	38	3	N	36	36	0			-0-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2 29	1 9	42	3	N	26	24	0	2 1	1	-0-
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4 39	1 9	113	3	N	35	35	1			-0-
*04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16 37	1 9	384	3	N	34	34	1			-0-
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	26 42	1 9	593	3	N	38	38	1			-0-
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	11 36	1 9	254	3	N	33	33	1			-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

01	3038	#	2793	-0-	-245	-0-	353 87	1 9	2353	2	N	79	1	8			210
02	2744	#	2501	-0-	-243	-0-	334 67	1 9	2100	2	N	61	193	1			78
03	3038	#	2932	-0-	-106	-0-	352 73	1 9	2507	2	N	66					144
04	2790	#	2365	-0-	-425	-0-	332 57	1 9	1976	2	N	52	2	8			194
05	2790	#	2559	-0-	-231	-0-	372 45	1 9	2142	2	N	41	181	1	2	8	52
06	2850	#	2375	-0-	-475	-0-	163 57	1 9	2155	2	N	52					104

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1128	2	20	9	N	18					198
02	896	N	837	-0-	-59	-0-	815	2	22	9	N	20					218
03	961	N	871	-0-	-90	-0-	847	2	24	9	N	22					240
04	1110	N	827	-0-	-283	-0-	797	2	30	9	N	27	166	1			101
05	930	N	805	-0-	-125	-0-	773	2	32	9	N	29					130
06	840	N	702	-0-	-138	-0-	679	2	23	9	N	21					151

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BARBER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 101734 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.11010 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2015 - P/A 03/30/15

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					37
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	73	2			N	-0-					37
03	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-					37
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	132	2	29	9	N	26					63
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	382	2	40	9	N	36					99
*06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	334	2	22	9	N	20					119

LINN OPERATING, INC. 501545
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

*01	1798	N	1404	-0-	-394	-0-	311	1	1089	2	N	4					51
							4	9										
*02	1708	N	685	-0-	-1023	-0-	134	1	549	2	N	2					53
							2	9										
*03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	287	1	1894	2	N	39					92
							43	9										
*04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	276	1	1659	2	N	26					118
							29	9										
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	285	1	1850	2	N	40					158
							44	9										
*06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	287	1	1882	2	N	30	177	1			11
							33	9										

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

*01	2449	N	2082	-0-	-367	-0-	289	1	1773	2	N	18					219
							20	9										
*02	2072	N	1894	-0-	-178	-0-	252	1	1636	2	N	5	184	1			40
							6	9										
*03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	299	1	1744	2	N	-0-					40
*04	2010	N	1682	-0-	-328	-0-	279	1	1403	2	N	-0-					40
05	2108	N	1780	-0-	-328	-0-	264	1	1451	2	N	59					99
							65	9										
*06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	302	1	1781	2	N	-0-					99

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

*01	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	369	1	1382	2	N	7					77
							8	9										
*02	1428	N	722	-0-	-706	-0-	192	1	527	2	N	3					80
							3	9										
*03	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	356	1	1135	2	N	98					178
							108	9										
*04	1710	N	1404	-0-	-306	-0-	361	1	1035	2	N	7					185
							8	9										
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	213	1	854	2	N	5					190
							6	9										
*06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	351	1	1565	2	N	51	187	1			54
							56	9										

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					130
02	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					130
03	775	X	354	-0-	-421	-0-	354	2			N	-0-					130
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					130
05	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6712	2	92	9	N	84					214
*06	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	9902	2	99	9	N	90	190	1			114

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					129
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					129
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					129
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					129
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					129
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					129

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

01	1116	N	678	-0-	-438	-0-	668	2	10	9	N	9					87
02	616	N	501	-0-	-115	-0-	498	2	3	9	N	3					90
03	1054	N	517	-0-	-537	-0-	515	2	2	9	N	2					92
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					92
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	752	2	2	9	N	2					94
*06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					94

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

01	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	1738	2	1	9	N	1					115
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1737	2	18	9	N	16					131
*03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2052	2	30	9	N	27					158
*04	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	1621	2			N	-0-					158
*05	1953	N	1719	-0-	-234	-0-	1719	2			N	-0-					158
06	2010	N	1968	-0-	-42	-0-	1968	2			N	-0-					158

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657

01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2249	2	30	9	N	27					89
02	2212	N	1964	-0-	-248	-0-	1909	2	55	9	N	50					139
03	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	2303	2	18	9	N	16					155
04	2220	N	2111	-0-	-109	-0-	2111	2			N	-0-					155
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2366	2	53	9	N	48	81	1			122
06	2250	N	1916	-0-	-334	-0-	1916	2			N	-0-					122

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227

01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1771	2	18	9	N	16					140
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					140
03	2077	N	1729	-0-	-348	-0-	1729	2			N	-0-					140
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1876	2	33	9	N	30					170
05	2015	N	1808	-0-	-207	-0-	1808	2			N	-0-	120	1			50
*06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1811	2	36	9	N	33					83

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1587	2	4	9	N	4					75
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					75
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1774	2	31	9	N	28					103
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1933	2	14	9	N	13					116
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1953	2	8	9	N	7	54	1			69
*06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1961	2	10	9	N	9					78

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1960	-0-	-210	-0-	1934	2	26	9	N	24					161
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1816	2	23	9	N	21					182
03	2201	N	1993	-0-	-208	-0-	1964	2	29	9	N	26					208
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2021	2	15	9	N	14	178	1			44
05	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	1922	2	22	9	N	20					64
06	1920	N	1682	-0-	-238	-0-	1660	2	22	9	N	20					84

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
01	1364	N	908	-0-	-456	-0-	896	2	12	9	N	11					63
02	1008	N	782	-0-	-226	-0-	773	2	9	9	N	8					71
03	1395	N	981	-0-	-414	-0-	971	2	10	9	N	9					80
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1183	2	13	9	N	12					92
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1210	2	9	9	N	8	57	1			43
*06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1236	2	17	9	N	15					58

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
01	837	N	746	-0-	-91	-0-	743	2	3	9	N	3					51
02	588	N	366	-0-	-222	-0-	365	2	1	9	N	1					52
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	747	2	19	9	N	17					69
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	873	2	18	9	N	16					85
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	913	2	66	9	N	60					145
*06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	878	2	15	9	N	14					159

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
01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2715	2	47	9	N	43					131
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1875	2	14	9	N	13					144
03	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	1919	2	26	9	N	24					168
04	1980	N	1759	-0-	-221	-0-	1737	2	22	9	N	20					188
05	2046	N	1966	-0-	-80	-0-	1945	2	21	9	N	19	174	1			33
*06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1897	2	30	9	N	27					60

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
01	1891	N	1261	-0-	-630	-0-	1258	2	3	9	N	3					65
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1683	2	9	9	N	8					73
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1697	2	34	9	N	31					104
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1650	2	20	9	N	18					122
05	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	1692	2	20	9	N	18					140
*06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1743	2	28	9	N	25					165

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
01	2387	N	2221	-0-	-166	-0-	2196	2	25	9	N	23					100
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2042	2	23	9	N	21					121
03	2511	N	2421	-0-	-90	-0-	2381	2	40	9	N	36					157
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2321	2	30	9	N	27					184
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2351	2	15	9	N	14	122	1			76
*06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2372	2	32	9	N	29					105

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	2816	2			N	-0-					22
02	2772	X	2628	-0-	-144	-0-	2628	2			N	-0-					22
03	3193	X	2847	-0-	-346	-0-	2847	2			N	-0-					22
04	3090	X	2793	-0-	-297	-0-	2756	2	37	9	N	34					56
05	3193	X	2649	-0-	-544	-0-	2649	2			N	-0-	34	1			22
06	2820	X	2150	-0-	-670	-0-	2150	2			N	-0-					22

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
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1746	2	36	9	N	33	179	1			42
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1619	2	53	9	N	48					90
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1776	2	48	9	N	44					134
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1781	2	52	9	N	47					181
05	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1736	2	33	9	N	30					211
*06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1735	2	40	9	N	36	175	1			72

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
01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3524	2	37	9	N	34					113
02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3525	2	28	9	N	25					138
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4048	2	36	9	N	33					171
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3695	2	25	9	N	23					194
05	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4045	2	23	9	N	21	172	1			43
*06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4058	2	26	9	N	24					67

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
01	2666	X	2537	-0-	-129	-0-	2476	2	61	9	N	55					169
02	2408	X	2251	-0-	-157	-0-	2219	2	32	9	N	29					198
03	2666	X	2497	-0-	-169	-0-	2474	2	23	9	N	21	182	1			37
04	2580	X	2490	-0-	-90	-0-	2444	2	46	9	N	42					79
05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2671	2	28	9	N	25	68	1			36
*06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2439	2	41	9	N	37					73

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
01	1705	N	1464	-0-	-241	-0-	1449	2	15	9	N	14					95
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1443	2	12	9	N	11					106
03	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	1612	2	15	9	N	14					120
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1703	2	21	9	N	19					139
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1639	2	2	9	N	2	101	1			40
*06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1653	2	19	9	N	17					57

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
01	2945	X	2757	-0-	-188	-0-	2733	2	24	9	N	22					158
02	2380	X	2224	-0-	-156	-0-	2224	2			N	-0-					158
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2630	2	80	9	N	73					231
04	2550	X	2201	-0-	-349	-0-	2150	2	51	9	N	46	179	1			98
05	2635	X	2001	-0-	-634	-0-	2000	2	1	9	N	1					99
06	2550	X	2196	-0-	-354	-0-	2189	2	7	9	N	6					105

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
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2145	2	40	9	N	36	182	1			15
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2039	2	17	9	N	15					30
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2257	2	52	9	N	47					77
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2206	2	11	9	N	10					87
*05	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	2163	2	98	9	N	89					176
*06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					176

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2096	2	37	9	N	34	173	1			38
02	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	1595	2	77	9	N	70					108
03	2139	N	1850	-0-	-289	-0-	1818	2	32	9	N	29					137
04	2070	N	1753	-0-	-317	-0-	1753	2			N	-0-					137
05	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1733	2			N	-0-					137
06	1830	N	1734	-0-	-96	-0-	1717	2	17	9	N	15					152

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
01	1271	N	752	-0-	-519	-0-	730	2	22	9	N	20					134
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					134
03	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	1042	2	35	9	N	32					166
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1127	2	13	9	N	12					178
05	1116	N	828	-0-	-288	-0-	828	2			N	-0-	162	1			16
06	1050	N	826	-0-	-224	-0-	794	2	32	9	N	29					45

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
01	2449	N	2422	-0-	-27	-0-	2388	2	34	9	N	31					221
02	2800	N	4327	-0-	1527	1527	4309	2	18	9	N	16					237
03	3100	N	4161	-0-	1061	2588	4138	2	23	9	N	21					258
04	3000	N	2474	-0-	-526	2062	2461	2	13	9	N	12	178	1			92
05	4274	X	2212	-0-	-2062	-0-	2208	2	4	9	N	4					96
06	2640	X	2593	-0-	-47	-0-	2561	2	32	9	N	29					125

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
01	3503	X	2911	-0-	-592	-0-	2864	2	47	9	N	43	160	1			66
02	3052	X	2854	-0-	-198	-0-	2852	2	2	9	N	2					68
03	3565	X	3293	-0-	-272	-0-	3182	2	111	9	N	101					169
04	3450	X	3131	-0-	-319	-0-	3091	2	40	9	N	36	181	1			24
05	3565	X	3092	-0-	-473	-0-	3047	2	45	9	N	41					65
*06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3254	2	44	9	N	40					105

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
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2682	2	22	9	N	20					131
02	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	1661	2	11	9	N	10					141
03	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2808	2	37	9	N	34					175
04	2610	N	2138	-0-	-472	-0-	2126	2	12	9	N	11					186
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2525	2	23	9	N	21	129	1			78
06	2760	N	2104	-0-	-656	-0-	2079	2	25	9	N	23					101

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
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2099	2	22	9	N	20					70
02	2100	N	1599	-0-	-501	-0-	1587	2	12	9	N	11					81
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2426	2	46	9	N	42					123
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2074	2	15	9	N	14					137
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2339	2	4	9	N	4	93	1			48
06	2250	N	2049	-0-	-201	-0-	2036	2	13	9	N	12					60

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
01	2697	N	2621	-0-	-76	-0-	2607	2	14	9	N	13					200
02	2324	N	2223	-0-	-101	-0-	2203	2	20	9	N	18					218
03	2914	N	2457	-0-	-457	-0-	2435	2	22	9	N	20	180	1			58
04	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2607	2	31	9	N	28					86
05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2679	2	20	9	N	18					104
*06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2678	2	20	9	N	18					122

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2203	2	94	9	N	85	182	1			74
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2056	2	62	9	N	56					130
03	2418	N	2242	-0-	-176	-0-	2228	2	14	9	N	13					143
04	2220	N	2213	-0-	-7	-0-	2146	2	67	9	N	61					204
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2390	2	43	9	N	39	166	1			77
*06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2209	2	86	9	N	78					155

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848

01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					119
02	1960	N	1456	-0-	-504	-0-	1456	2			N	-0-					119
03	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	1460	2	14	9	N	13					132
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1905	2	54	9	N	49					181
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-	163	1			18
*06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1898	2	34	9	N	31					49

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176

01	3627	X	3438	-0-	-189	-0-	3399	2	39	9	N	35					117
02	3276	X	3217	-0-	-59	-0-	3187	2	30	9	N	27					144
03	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	3500	2	28	9	N	25					169
04	3660	X	3389	-0-	-271	-0-	3368	2	21	9	N	19					188
05	3782	X	3327	-0-	-455	-0-	3302	2	25	9	N	23	146	1			65
06	3450	X	3348	-0-	-102	-0-	3325	2	23	9	N	21					86

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

01	2511	N	2235	-0-	-276	-0-	2235	2			N	-0-					113
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					113
03	2573	N	2399	-0-	-174	-0-	2399	2			N	-0-					113
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					113
05	2449	N	2277	-0-	-172	-0-	2277	2			N	-0-	94	1			19
*06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2340	2	18	9	N	16					35

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

01	3255	X	2911	-0-	-344	-0-	2864	2	47	9	N	43					121
02	2940	X	1865	-0-	-1075	-0-	1865	2			N	-0-					121
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3128	2	23	9	N	21					142
04	3000	X	2761	-0-	-239	-0-	2721	2	40	9	N	36					178
05	2914	X	2904	-0-	-10	-0-	2869	2	35	9	N	32	114	1			96
06	3060	X	2722	-0-	-338	-0-	2686	2	36	9	N	33					129

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1504	2	12	9	N	11					134
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					134
03	1612	N	1392	-0-	-220	-0-	1369	2	23	9	N	21					155
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					155
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-	133	1			22
*06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1860	2	19	9	N	17					39

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1402	2	33	9	N	30	177	1			19
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1389	2	108	9	N	98					117
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1555	2	69	9	N	63					180
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1513	2	18	9	N	16	177	1			19
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1661	2	96	9	N	87					106
*06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1645	2	70	9	N	64					170

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2408	-0-	-692	2928	2382	2	26	9	N	24					105
02	2800	N	2166	-0-	-634	2294	2134	2	32	9	N	29					134
03	3100	N	1776	-0-	-1324	970	1758	2	18	9	N	16					150
04	3000	N	2620	-0-	-380	590	2591	2	29	9	N	26					176
05	2878	N	2288	-0-	-590	-0-	2260	2	28	9	N	25	170	1			31
*06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2505	2	31	9	N	28					59

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
01	2790	N	2707	-0-	-83	-0-	2686	2	21	9	N	19					239
02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					239
03	2821	N	2740	-0-	-81	-0-	2699	2	41	9	N	37	181	1			95
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2711	2	30	9	N	27					122
05	2759	N	2566	-0-	-193	-0-	2566	2			N	-0-					122
*06	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2631	2	66	9	N	60					182

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
01	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	1530	2	28	9	N	25					81
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					81
03	1581	N	665	-0-	-916	-0-	665	2			N	-0-					81
04	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	1433	2	18	9	N	16					97
05	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1409	2	8	9	N	7	84	1			20
*06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					20

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
01	1767	N	1475	-0-	-292	-0-	1475	2			N	-0-					78
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1548	2	50	9	N	45					123
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2298	2	10	9	N	9					132
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2375	2	12	9	N	11					143
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2246	2	28	9	N	25	124	1			44
*06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2303	2	26	9	N	24					68

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
01	3038	X	1953	-0-	-1085	-0-	1944	2	9	9	N	8					69
02	2744	X	1730	-0-	-1014	-0-	1728	2	2	9	N	2					71
03	2294	X	1936	-0-	-358	-0-	1892	2	44	9	N	40					111
04	2220	X	1851	-0-	-369	-0-	1818	2	33	9	N	30					141
05	2294	X	1852	-0-	-442	-0-	1849	2	3	9	N	3	108	1			36
*06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					36

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
01	5146	X	4569	-0-	-577	-0-	4514	2	55	9	N	50					197
02	4452	X	4080	-0-	-372	-0-	4046	2	34	9	N	31					228
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5082	2	79	9	N	72					300
04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4814	2	37	9	N	34	180	1			154
*05	4991	X	4439	-0-	-552	-0-	4420	2	19	9	N	17	93	1			78
06	4830	X	4542	-0-	-288	-0-	4477	2	65	9	N	59					137

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
01	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	1835	2	51	9	N	46					67
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					67
03	2573	N	1704	-0-	-869	-0-	1671	2	33	9	N	30					97
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1942	2	41	9	N	37					134
05	2263	N	1713	-0-	-550	-0-	1713	2			N	-0-	100	1			34
*06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1988	2	36	9	N	33					67

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2428	-0-	-672	656	2420	2	8	9	N	7	174	1			38
02	2800	N	2258	-0-	-542	114	2238	2	20	9	N	18					56
03	2610	N	2496	-0-	-114	-0-	2470	2	26	9	N	24					80
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2254	2	34	9	N	31					111
05	2511	N	2290	-0-	-221	-0-	2275	2	15	9	N	14	56	1			69
06	2430	N	2295	-0-	-135	-0-	2269	2	26	9	N	24					93

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
01	1674	N	1400	-0-	-274	-0-	1379	2	21	9	N	19	36	1			64
02	1372	N	1326	-0-	-46	-0-	1318	2	8	9	N	7					71
*03	1798	N	1552	-0-	-246	-0-	1502	2	50	9	N	45					116
*04	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	1347	2			N	-0-					116
*05	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1453	2			N	-0-	82	1			34
*06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1509	2	26	9	N	24					58

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
01	3069	X	2874	-0-	-195	-0-	2842	2	32	9	N	29					143
02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2672	2	18	9	N	16					159
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2963	2	23	9	N	21					180
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2851	2	23	9	N	21					201
05	2976	N	2863	-0-	-113	-0-	2838	2	25	9	N	23	165	1			59
*06	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2899	2	17	9	N	15					74

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
01	2511	N	2135	-0-	-376	-0-	2135	2			N	-0-					114
02	1932	N	1486	-0-	-446	-0-	1486	2			N	-0-					114
03	2356	N	1251	-0-	-1105	-0-	1251	2			N	-0-					114
04	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	2002	2	44	9	N	40					154
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-	95	1			59
*06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2264	2	23	9	N	21					80

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
01	3782	X	3503	-0-	-279	-0-	3460	2	43	9	N	39					174
02	3388	X	3192	-0-	-196	-0-	3173	2	19	9	N	17					191
03	3782	X	3564	-0-	-218	-0-	3512	2	52	9	N	47	180	1			58
04	3660	X	3470	-0-	-190	-0-	3428	2	42	9	N	38					96
05	3782	X	3438	-0-	-344	-0-	3405	2	33	9	N	30	76	1			50
06	3450	X	3396	-0-	-54	-0-	3359	2	37	9	N	34					84

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
01	2697	N	2450	-0-	-247	-0-	2418	2	32	9	N	29					196
02	2464	N	2408	-0-	-56	-0-	2379	2	29	9	N	26					222
03	2790	N	2535	-0-	-255	-0-	2492	2	43	9	N	39	184	1			77
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2494	2	20	9	N	18					95
05	2666	N	2291	-0-	-375	-0-	2257	2	34	9	N	31	51	1			75
06	2460	N	2235	-0-	-225	-0-	2209	2	26	9	N	24					99

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
01	1984	N	1626	-0-	-358	-0-	1607	2	19	9	N	17					156
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					156
03	2201	N	1951	-0-	-250	-0-	1950	2	1	9	N	1					157
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1716	2	13	9	N	12					169
05	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	1888	2			N	-0-	150	1			19
*06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1926	2	17	9	N	15					34

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2284	2	15	9	N	14					165
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2038	2	44	9	N	40					205
03	2294	N	2192	-0-	-102	-0-	2138	2	54	9	N	49	179	1			75
04	2220	N	2017	-0-	-203	-0-	1992	2	25	9	N	23					98
05	2294	N	2093	-0-	-201	-0-	2045	2	48	9	N	44					142
06	2130	N	1889	-0-	-241	-0-	1860	2	29	9	N	26					168

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
01	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6107	2	33	9	N	30					57
02	4424	X	4027	-0-	-397	-0-	3999	2	28	9	N	25					82
03	4898	X	4581	-0-	-317	-0-	4517	2	64	9	N	58					140
04	4950	X	4414	-0-	-536	-0-	4355	2	59	9	N	54					194
05	5115	X	4412	-0-	-703	-0-	4371	2	41	9	N	37	166	1			65
06	4950	X	4340	-0-	-610	-0-	4235	2	105	9	N	95					160

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
01	3100	N	2386	-0-	-714	3422	2336	2	50	9	N	45					180
02	2800	N	2114	-0-	-686	2736	2079	2	35	9	N	32					212
03	3100	N	2426	-0-	-674	2062	2392	2	34	9	N	31	191	1			52
04	3000	N	2304	-0-	-696	1366	2265	2	39	9	N	35					87
*05	3100	N	2376	-0-	-724	642	2288	2	88	9	N	80					167
*06	2863	N	2221	-0-	-642	-0-	2221	2			N	-0-					167

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
01	3317	X	2973	-0-	-344	-0-	2892	2	81	9	N	74	190	1			59
02	2968	X	2312	-0-	-656	-0-	2256	2	56	9	N	51					110
03	3441	X	3169	-0-	-272	-0-	3093	2	76	9	N	69					179
04	3330	X	3277	-0-	-53	-0-	3218	2	59	9	N	54	188	1			45
05	3441	X	3398	-0-	-43	-0-	3326	2	72	9	N	65					110
06	3060	X	3038	-0-	-22	-0-	2975	2	63	9	N	57					167

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
01	2945	N	1320	-0-	-1625	-0-	1285	2	35	9	N	32					117
02	2016	X	1684	-0-	-332	-0-	1665	2	19	9	N	17					134
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3086	2	62	9	N	56					190
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3141	2	68	9	N	62	190	1			62
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3086	2	52	9	N	47					109
06	3060	X	3047	-0-	-13	-0-	3019	2	28	9	N	25					134

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	1601	2	37	9	N	34	184	1			52
02	1484	N	1464	-0-	-20	-0-	1423	2	41	9	N	37					89
03	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	1603	2	39	9	N	35					124
04	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	1495	2	34	9	N	31					155
05	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1563	2	33	9	N	30					185
06	1590	N	1526	-0-	-64	-0-	1490	2	36	9	N	33	188	1			30

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
01	2821	N	2577	-0-	-244	-0-	2511	2	66	9	N	60	180	1			50
02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2324	2	74	9	N	67					117
03	2759	N	2660	-0-	-99	-0-	2592	2	68	9	N	62					179
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2506	2	51	9	N	46	181	1			44
05	2666	N	2401	-0-	-265	-0-	2346	2	55	9	N	50					94
06	2580	N	2512	-0-	-68	-0-	2448	2	64	9	N	58					152

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2224	-0-	-163	-0-	2204	2	20	9	N	18					82
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2134	2	13	9	N	12					94
03	2480	N	2262	-0-	-218	-0-	2237	2	25	9	N	23					117
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2315	2	22	9	N	20					137
05	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	2304	2	4	9	N	4	109	1			32
*06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2326	2	9	9	N	8					40

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

01	2294	N	2145	-0-	-149	-0-	2145	2			N	-0-					155
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2008	2	26	9	N	24					179
03	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	2248	2	20	9	N	18					197
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2218	2	20	9	N	18	175	1			40
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2229	2	35	9	N	32					72
*06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2260	2	33	9	N	30					102

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

01	2976	X	2505	-0-	-471	-0-	2460	2	45	9	N	41					170
02	2576	X	2408	-0-	-168	-0-	2369	2	39	9	N	35					205
03	2759	X	2655	-0-	-104	-0-	2614	2	41	9	N	37	182	1			60
04	2580	X	2555	-0-	-25	-0-	2498	2	57	9	N	52					112
05	2666	N	2526	-0-	-140	-0-	2470	2	56	9	N	51	76	1			87
06	2580	N	2460	-0-	-120	-0-	2403	2	57	9	N	52					139

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

01	5363	X	4526	-0-	-837	-0-	4395	2	131	9	N	119	192	1			149
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4381	2	101	9	N	92					241
03	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4631	2	88	9	N	80	191	1			130
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4483	2	107	9	N	97	187	1			40
05	4495	X	4302	-0-	-193	-0-	4221	2	81	9	N	74					114
*06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4283	2	96	9	N	87					201

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

01	3069	X	2065	-0-	-1004	-0-	2048	3	17	9	N	15					195
02	1764	X	1539	-0-	-225	-0-	1486	3	53	9	N	48					243
03	1705	X	1678	-0-	-27	-0-	1654	3	24	9	N	22					265
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3077	2	17	9	N	15					280
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2616	3	32	9	N	29	187	1			122
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					122

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

01	620	N	253	-0-	-367	-0-	253	2			N	-0-					28
02	504	N	57	-0-	-447	-0-	57	2			N	-0-					28
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	471	2	4	9	N	4					32
*04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-	10	7			22
*05	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	2			N	-0-					22
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					22

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
01	744	X	524	-0-	-220	-0-	514	2	10	9	N	9					57
02	672	X	405	-0-	-267	-0-	396	2	9	9	N	8					65
03	651	X	407	-0-	-244	-0-	397	2	10	9	N	9					74
04	561	X	561	-0-	-0-	-0-	543	2	18	9	N	16					90
05	527	X	502	-0-	-25	-0-	491	2	11	9	N	10					100
*06	628	X	628	-0-	-0-	-0-	617	2	11	9	N	10					110

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

01	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	1182	2	26	9	Y	24	21	1			25
02	1176	N	1143	-0-	-33	-0-	1125	2	18	9	Y	16	21	1			20
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1233	2	13	9	Y	12	20	1			12
04	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1147	2	20	9	Y	18					30
05	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1232	2	22	9	Y	20	18	1			32
06	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1172	2	9	9	Y	8	21	1			19

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

01	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1171	2			N	-0-					99
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1265	2	68	9	N	62					161
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1555	2	48	9	N	44	2	8			203
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1342	2	1	9	N	1	1	8			203
05	1488	N	1075	-0-	-413	-0-	1074	2	1	9	N	1	1	8			203
06	1560	N	1109	-0-	-451	-0-	1106	2	3	9	N	3					206

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

01	1612	N	1294	-0-	-318	-0-	1284	2	10	9	Y	9					64
02	1428	N	1019	-0-	-409	-0-	1010	2	9	9	Y	8	42	1			30
03	1643	N	1161	-0-	-482	-0-	1147	2	14	9	Y	13					43
04	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	1143	2	12	9	Y	11					54
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1142	2	8	9	Y	7					61
*06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1153	2	7	9	Y	6					67

ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-	2	1			4
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			Y	-0-					4
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					4
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-	2	1			2
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2					4
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1					5

DACUS, O. M. ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 096118 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 11443 PERF.10702 - 11060

01	899	X	798	-0-	-101	-0-	785	2	13	9	N	12					114
02	812	X	620	-0-	-192	-0-	606	2	14	9	N	13					127
03	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1375	2	21	9	N	19					146
04	930	X	928	-0-	-2	-0-	914	2	14	9	N	13					159
05	961	X	779	-0-	-182	-0-	773	2	6	9	N	5					164
*06	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1411	2	15	9	N	14					178

HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534

01	2852	N	1488	-0-	-1364	-0-	1488	2			N	-0-					97
02	2800	N	5036	-0-	2236	2236	4902	2	134	9	N	122	3	8			216
03	3100	N	2173	-0-	-927	1309	2140	2	33	9	N	30					246
04	3000	N	5070	-0-	2070	3379	5020	2	50	9	N	45					291
05	8114	X	4735	-0-	-3379	-0-	4732	2	3	9	N	3	190	1			104
*06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4111	2	35	9	N	32					136

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1223	2	43	9	N	39					134
02	1176	N	1127	-0-	-49	-0-	1119	2	8	9	N	7					141
03	1271	N	1018	-0-	-253	-0-	1018	2			N	-0-					141
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1258	2	65	9	N	59	1	8			199
05	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1139	2			N	-0-					199
*06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1433	2	6	9	N	5					204

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
01	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1173	2	9	9	Y	8					51
02	896	X	738	-0-	-158	-0-	731	2	7	9	Y	6	30	1			27
03	1178	X	1081	-0-	-97	-0-	1068	2	13	9	Y	12					39
04	1140	X	824	-0-	-316	-0-	815	2	9	9	Y	8					47
05	1178	X	735	-0-	-443	-0-	731	2	4	9	Y	4					51
06	1140	X	779	-0-	-361	-0-	775	2	4	9	Y	4					55

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
01	2511	X	1594	-0-	-917	-0-	1587	2	7	9	Y	6	42	1			47
02	1764	N	1398	-0-	-366	-0-	1380	2	18	9	Y	16					63
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1967	2	4	9	Y	4					67
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1566	2	8	9	Y	7	30	1			44
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1539	2	17	9	Y	15					59
*06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1919	2	19	9	Y	17					76

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
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	261	2	3	9	Y	3					13
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	Y	1					14
03	279	N	49	-0-	-230	-0-	49	2			Y	-0-					14
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					14
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					14
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					14

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
01	2201	X	1584	-0-	-617	-0-	1561	2	23	9	Y	21	31	1			26
02	1204	N	1203	-0-	-1	-0-	1188	2	15	9	Y	14	23	1			17
03	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1363	2	23	9	Y	21	14	1			24
04	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	1280	2	12	9	Y	11	13	1			22
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1314	2	21	9	Y	19	26	1			15
06	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1321	2	14	9	Y	13					28

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
01	5115	X	2538	-0-	-2577	-0-	2491	2	47	9	Y	43	40	1			11
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3273	2	63	9	Y	57	56	1			12
03	3286	X	2839	-0-	-447	-0-	2789	2	50	9	Y	45	45	1			12
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3429	2	68	9	Y	62	54	1	1	8	19
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3678	2	56	9	Y	51					70
*06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4263	2	72	9	Y	65	62	1			73

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
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2972	2	30	9	Y	27					48
02	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2762	2	7	9	Y	6					54
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2201	2	35	9	Y	32	23	1			63
04	2280	N	2119	-0-	-161	-0-	2109	2	10	9	Y	9					72
05	2356	N	1849	-0-	-507	-0-	1846	2	3	9	Y	3					75
06	2160	N	1725	-0-	-435	-0-	1723	2	2	9	Y	2					77

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1727	2	9	9	Y	8	43	1			34
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1499	2	20	9	Y	18					52
03	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1646	2	2	9	Y	2					54
04	1620	N	1595	-0-	-25	-0-	1587	2	8	9	Y	7	30	1			31
05	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	1586	2	17	9	Y	15					46
*06	3000	N	3814	-0-	814	814	3775	2	39	9	Y	35					81

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2524	2	19	9	Y	17					78
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2184	2	20	9	Y	18	89	1			7
03	2387	N	2310	-0-	-77	-0-	2280	2	30	9	Y	27					34
04	2460	N	1893	-0-	-567	-0-	1873	2	20	9	Y	18					52
05	2449	N	1633	-0-	-816	-0-	1622	2	11	9	Y	10					62
06	2250	N	1550	-0-	-700	-0-	1539	2	11	9	Y	10					72

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3562	2	69	9	Y	63	59	1			17
02	2800	X	2629	-0-	-171	-0-	2581	2	48	9	Y	44	45	1			16
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3083	2	53	9	Y	48	50	1			14
04	3510	X	3018	-0-	-492	-0-	2960	2	58	9	Y	53	48	1			19
05	3627	X	2785	-0-	-842	-0-	2743	2	42	9	Y	38					57
06	3510	X	3066	-0-	-444	-0-	3018	2	48	9	Y	44	42	1			59

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

01	3968	X	3628	-0-	-340	-0-	3580	2	48	9	Y	44	67	1			67
02	3584	X	3081	-0-	-503	-0-	3038	2	43	9	Y	39	64	1			42
03	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	3341	2	54	9	Y	49	31	1			60
04	3510	X	3238	-0-	-272	-0-	3210	2	28	9	Y	25	31	1	2	8	52
05	3627	X	3496	-0-	-131	-0-	3440	2	56	9	Y	51	68	1			35
*06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3769	2	42	9	Y	38					73

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754

01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	697	2	6	9	Y	5					56
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	685	2	7	9	Y	6	29	1			33
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	929	2	11	9	Y	10					43
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	793	2	9	9	Y	8					51
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	730	2	4	9	Y	4					55
06	900	N	705	-0-	-195	-0-	701	2	4	9	Y	4					59

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340

01	2480	X	1918	-0-	-562	-0-	1877	2	41	9	Y	37	32	1			45
02	2072	N	1348	-0-	-724	-0-	1327	2	21	9	Y	19	27	1			37
03	2263	N	1541	-0-	-722	-0-	1524	2	17	9	Y	15	24	1			28
04	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1769	2	31	9	Y	28					56
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2459	2	45	9	Y	41	38	1			59
*06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2204	2	18	9	Y	16	40	1			35

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726

01	2883	X	1826	-0-	-1057	-0-	1817	2	9	9	Y	8	47	1			38
02	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5089	2	69	9	Y	63					101
03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4748	2	12	9	Y	11					112
04	3000	N	3892	-0-	892	892	3872	2	20	9	Y	18	73	1			57
05	4740	X	3848	-0-	-892	-0-	3806	2	42	9	Y	38					95
*06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3509	2	35	9	Y	32					127

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
01	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1699	2	25	9	Y	23	34	1			24
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2327	2	31	9	Y	28	46	1			6
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1517	2	23	9	Y	21	13	1			14
04	1680	N	1405	-0-	-275	-0-	1393	2	12	9	Y	11	13	1			12
05	2170	N	1448	-0-	-722	-0-	1427	2	21	9	Y	19	27	1			4
06	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	1418	2	17	9	Y	15					19

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
01	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1393	2	14	9	Y	13					25
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1291	2	3	9	Y	3					28
03	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	1172	2	15	9	Y	14	14	1			28
04	1350	N	1006	-0-	-344	-0-	1000	2	6	9	Y	5					33
05	1426	N	972	-0-	-454	-0-	970	2	2	9	Y	2					35
06	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	1046	2	1	9	Y	1					36

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
01	2914	X	2193	-0-	-721	-0-	2171	2	22	9	Y	20					62
02	2632	X	2199	-0-	-433	-0-	2195	2	4	9	Y	4					66
03	2542	X	2132	-0-	-410	-0-	2103	2	29	9	Y	26	24	1			68
04	2460	X	2238	-0-	-222	-0-	2225	2	13	9	Y	12					80
05	2449	X	2071	-0-	-378	-0-	2067	2	4	9	Y	4					84
06	2370	X	2014	-0-	-356	-0-	2012	2	2	9	Y	2					86

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
01	3162	X	1931	-0-	-1231	-0-	1902	2	29	9	Y	26	37	1			42
02	2856	X	2349	-0-	-507	-0-	2318	2	31	9	Y	28	46	1			24
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3519	2	57	9	Y	52	32	1			44
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3047	2	26	9	Y	24	30	1	1	8	37
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3354	2	52	9	Y	47	64	1			20
06	3450	X	2902	-0-	-548	-0-	2871	2	31	9	Y	28					48

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
01	2325	X	2168	-0-	-157	-0-	2156	2	12	9	Y	11	55	1			39
02	2100	X	947	-0-	-1153	-0-	935	2	12	9	Y	11					50
03	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1975	2	4	9	Y	4					54
04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2718	2	18	9	Y	16	53	1			17
05	2170	X	2012	-0-	-158	-0-	1990	2	22	9	Y	20					37
06	2100	X	1833	-0-	-267	-0-	1815	2	18	9	Y	16					53

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
01	1922	X	1162	-0-	-760	-0-	1151	2	11	9	Y	10					65
02	1736	X	803	-0-	-933	-0-	802	2	1	9	Y	1					66
03	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2335	2	33	9	Y	30	28	1			68
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2424	2	14	9	Y	13	1	8			80
05	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1705	2	3	9	Y	3					83
06	2280	X	1665	-0-	-615	-0-	1663	2	2	9	Y	2					85

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
01	6665	X	5248	-0-	-1417	-0-	5148	2	100	9	Y	91	85	1			27
02	6020	X	4923	-0-	-1097	-0-	4832	2	91	9	Y	83	81	1	1	8	28
03	6417	X	5502	-0-	-915	-0-	5406	2	96	9	Y	87	86	1			29
04	5850	X	5131	-0-	-719	-0-	5031	2	100	9	Y	91	80	1	1	8	39
05	5580	X	5150	-0-	-430	-0-	5072	2	78	9	Y	71					110
06	5310	X	5123	-0-	-187	-0-	5040	2	83	9	Y	75	73	1			112

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
01	5952	X	4909	-0-	-1043	-0-	4802	2	107	9	Y	97	83	1			152
02	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4490	2	74	9	Y	67	87	1			132
03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5423	2	61	9	Y	55	87	1	1	8	99
04	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4877	2	87	9	Y	79					178
05	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5019	2	95	9	Y	86	83	1			181
06	4800	X	4511	-0-	-289	-0-	4476	2	35	9	Y	32	77	1			136

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
01	3348	X	3199	-0-	-149	-0-	3132	2	67	9	Y	61	53	1			91
02	3164	X	3034	-0-	-130	-0-	2986	2	48	9	Y	44	58	1			77
03	3503	X	3272	-0-	-231	-0-	3238	2	34	9	Y	31	55	1	1	8	52
04	3390	X	3166	-0-	-224	-0-	3110	2	56	9	Y	51					103
05	3503	X	3108	-0-	-395	-0-	3052	2	56	9	Y	51	47	1			107
06	3240	X	2980	-0-	-260	-0-	2957	2	23	9	Y	21	50	1			78

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
01	9052	X	7697	-0-	-1355	-0-	7622	2	75	9	Y	68					152
02	8148	X	7322	-0-	-826	-0-	7304	2	18	9	Y	16	1	8			167
03	8401	X	8015	-0-	-386	-0-	7908	2	107	9	Y	97	99	1	1	8	164
04	8130	X	7518	-0-	-612	-0-	7475	2	43	9	Y	39	1	8			202
05	8122	X	7762	-0-	-360	-0-	7745	2	17	9	Y	15					217
06	7860	X	7091	-0-	-769	-0-	7084	2	7	9	Y	6					223

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
01	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	10906	2	160	9	Y	145	214	1			126
02	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10149	2	141	9	Y	128	201	1	1	8	52
03	11346	X	11099	-0-	-247	-0-	10921	2	178	9	Y	162	101	1			113
04	10980	X	10287	-0-	-693	-0-	10199	2	88	9	Y	80	99	1	3	8	91
05	11346	X	10124	-0-	-1222	-0-	9967	2	157	9	Y	143	191	1			43
06	10980	X	9421	-0-	-1559	-0-	9315	2	106	9	Y	96					139

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
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1759	2	12	9	N	11					78
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1674	2	35	9	N	32					110
03	1984	N	1653	-0-	-331	-0-	1614	2	39	9	N	35					145
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2112	2	4	9	N	4					149
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2632	2	10	9	N	9					158
*06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2382	2	23	9	N	21	163	1			16

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
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2452	2	29	9	Y	26	157	1			7
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1897	2	66	9	Y	60					67
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2299	2	29	9	Y	26					93
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2121	2	56	9	Y	51	135	1			9
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2283	2	18	9	Y	16					25
06	2040	N	1900	-0-	-140	-0-	1842	2	58	9	Y	53					78

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					12
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					12
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					12
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					12
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					12
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	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
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	289	-0-	-269	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	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
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1870	2	31	9	Y	28					118
02	1848	N	1599	-0-	-249	-0-	1584	2	15	9	Y	14					132
03	1953	N	1729	-0-	-224	-0-	1671	2	58	9	Y	53	166	1			19
04	1830	N	1688	-0-	-142	-0-	1657	2	31	9	Y	28					47
05	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	1674	2	39	9	Y	35					82
06	1680	N	1580	-0-	-100	-0-	1552	2	28	9	Y	25					107

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
01	2697	N	2417	-0-	-280	-0-	70	1	2347	2	N	-0-					13
02	2464	N	2369	-0-	-95	-0-	66	1	2215	2	N	80					93
							88	9									
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	74	1	2450	2	N	110					203
							121	9									
04	2340	N	2292	-0-	-48	-0-	67	1	2217	2	N	7	187	1			23
							8	9									
05	2635	N	2329	-0-	-306	-0-	68	1	2261	2	N	-0-					23
06	2550	N	2234	-0-	-316	-0-	65	1	2169	2	N	-0-					23

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
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					136
02	1680	N	1540	-0-	-140	-0-	1523	2	17	9	Y	15					151
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2196	2	2	9	Y	2	131	1			22
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					22
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					22
06	1860	N	1545	-0-	-315	-0-	1533	2	12	9	Y	11					33

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
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1053	2	18	9	N	16					132
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					132
03	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	983	2	41	9	N	37	157	1			12
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					12
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1265	2	22	9	N	20					32
*06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					32

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	1643	N	1368	-0-	-275	-0-	1336	2	32	9	N	29					147
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1520	2	4	9	N	4					151
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1826	2	56	9	N	51	173	1			29
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					29
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1732	2	57	9	N	52					81
06	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	1589	2	51	9	N	46					127

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
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					2
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2279	2	6	9	Y	5					7
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2455	2	7	9	Y	6	12	1			1
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2342	2	8	9	Y	7					8
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2720	2	9	9	Y	8					16
*06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2296	2	7	9	Y	6					22

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
01	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	2133	2	7	9	Y	6	105	1			9
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2183	2	26	9	Y	24					33
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2293	2	17	9	Y	15					48
04	2070	N	1706	-0-	-364	-0-	1694	2	12	9	Y	11	53	1			6
05	2294	N	1587	-0-	-707	-0-	1580	2	7	9	Y	6					12
06	2220	N	1645	-0-	-575	-0-	1641	2	4	9	Y	4					16

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
01	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1679	2	47	9	N	43	164	1			14
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					14
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1692	2	59	9	N	54					68
04	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	1623	2	36	9	N	33					101
05	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1626	2	29	9	N	26					127
06	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	1537	2	47	9	N	43	155	1			15

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
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					126
02	1624	N	1524	-0-	-100	-0-	1485	2	39	9	N	35	154	1			7
03	1705	N	1437	-0-	-268	-0-	1431	2	6	9	N	5					12
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1622	2	20	9	N	18					30
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					30
*06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1672	2	57	9	N	52					82

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
01	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1313	2			N	-0-					62
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1234	2	37	9	N	34					96
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1437	2	15	9	N	14					110
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1413	2	69	9	N	63	162	1			11
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1444	2	6	9	N	5					16
06	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	1229	2	77	9	N	70					86

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
01	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1234	2	75	9	N	68	171	1			22
02	1204	N	1087	-0-	-117	-0-	1087	2			N	-0-					22
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1347	2	47	9	N	43					65
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1305	2	52	9	N	47					112
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1831	2	21	9	N	19					131
06	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	1162	2	45	9	N	41	161	1			11

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	713	N	575	-0-	-138	-0-	572	2	3	9	Y	3					11
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	599	2	6	9	Y	5					16
03	682	N	604	-0-	-78	-0-	573	2	31	9	Y	28	42	1			2
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	633	2	3	9	Y	3					5
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	797	2	14	9	Y	13					18
*06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	603	2	10	9	Y	9					27

HUMPHREYS,B.F.HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

01	2511	N	2412	-0-	-99	-0-	2366	2	46	9	N	42					136
02	2324	N	2195	-0-	-129	-0-	2159	2	36	9	N	33					169
03	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2605	2	55	9	N	50					219
04	2340	N	2312	-0-	-28	-0-	2273	2	39	9	N	35					254
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2644	2	45	9	N	41	189	1			106
06	2580	N	2487	-0-	-93	-0-	2443	2	44	9	N	40					146

LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	42	1	1405	2	N	-0-					25
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	37	1	1221	2	N	-0-					25
03	1581	N	969	-0-	-612	-0-	28	1	937	2	N	4					29
							4	9									
04	1410	N	696	-0-	-714	-0-	20	1	664	2	N	11					40
							12	9									
05	1395	N	988	-0-	-407	-0-	28	1	950	2	N	9					49
							10	9									
*06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	29	1	972	2	N	5					54
							6	9									

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

01	4061	X	1987	-0-	-2074	-0-	31	1	1953	2	Y	3					26
							3	9									
02	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	20	1	1343	2	Y	2					28
							2	9									
03	3193	X	1596	-0-	-1597	-0-	23	1	1567	2	Y	5					33
							6	9									
04	3090	X	1806	-0-	-1284	-0-	26	1	1780	2	Y	-0-					33
05	3007	X	1831	-0-	-1176	-0-	27	1	1797	2	Y	6					39
							7	9									
06	1920	X	1549	-0-	-371	-0-	24	1	1525	2	Y	-0-					39

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	4918	2	113	9	Y	103					155
02	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			Y	-0-					155
03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5354	2	17	9	Y	15					170
04	4860	X	4812	-0-	-48	-0-	4800	2	12	9	Y	11	169	1			12
05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			Y	-0-					12
06	4950	X	4907	-0-	-43	-0-	4903	2	4	9	Y	4					16

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					23
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					23
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					23
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					23
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					23
*06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					23

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					23
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2377	2	15	9	N	14					37
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2275	2	24	9	N	22					59
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2345	2	80	9	N	73					132
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					132
*06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2175	2	41	9	N	37					169

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
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					35
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					35
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					35
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					35
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					35
*06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					35

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
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	879	2	48	9	N	44					133
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					133
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					133
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	871	2	32	9	N	29					162
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1124	2	4	9	N	4	154	1			12
*06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1177	2	19	9	N	17					29

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
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1785	2	20	9	N	18					75
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1805	2	39	9	N	35					110
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1927	2	72	9	N	65	165	1			10
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2067	2	44	9	N	40					50
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2037	2	20	9	N	18					68
*06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1907	2	67	9	N	61					129

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
01	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	49	1	1260	2	Y	-0-					27
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	42	1	1137	2	Y	-0-					27
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	44	1	1258	2	Y	58	81	1			4
							64	9									
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	37	1	1260	2	Y	-0-					4
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	39	1	1325	2	Y	-0-					4
06	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	38	1	1241	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
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					60
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					60
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					60
04	810	N	388	-0-	-422	-0-	388	2			N	-0-					60
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					60
06	750	N	215	-0-	-535	-0-	215	2			N	-0-					60

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4020	2	152	9	Y	138	171	1			17
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3502	2	14	9	Y	13					30
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3837	2	25	9	Y	23					53
04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2658	2	65	9	Y	59					112
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3619	2	6	9	Y	5					117
*06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3522	2	85	9	Y	77	177	1			17

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
01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4060	2	92	9	N	84	190	1			62
02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					62
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					62
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3720	2	36	9	N	33					95
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					95
*06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3842	2	24	9	N	22					117

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2752	-0-	-286	-0-	2744	2	8	9	N	7					225
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2830	2	25	9	N	23	183	1			65
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3636	2	20	9	N	18					83
04	3000	N	3312	-0-	312	312	3312	2			N	-0-					83
05	4016	X	3704	-0-	-312	-0-	3632	2	72	9	N	65					148
*06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					148

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
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3039	2	74	9	Y	67	174	1			24
02	3528	X	2760	-0-	-768	-0-	2703	2	57	9	Y	52					76
03	3906	X	3119	-0-	-787	-0-	3021	2	98	9	Y	89					165
04	3780	X	2510	-0-	-1270	-0-	2502	2	8	9	Y	7	169	1			3
05	3100	X	2373	-0-	-727	-0-	2310	2	63	9	Y	57					60
06	3030	X	2237	-0-	-793	-0-	2169	2	68	9	Y	62					122

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
01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2429	2	95	9	Y	86	86	1			-0-
02	2156	X	2081	-0-	-75	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
05	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
*06	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2275	2	105	9	Y	95	95	1			-0-

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2186	2	64	9	N	58					152
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2242	2	15	9	N	14					166
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2475	2	14	9	N	13					179
04	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2807	2	9	9	N	8					187
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2472	2	12	9	N	11	168	1			30
*06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					30

LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	17	1	580	2	N	-0-					13
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	15	1	498	2	N	-0-					13
03	620	N	583	-0-	-37	-0-	17	1	566	2	N	-0-					13
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	19	1	645	2	N	-0-					13
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	20	1	664	2	N	-0-					13
*06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	24	1	805	2	N	-0-					13

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					134
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1116	2	37	9	N	34					168
03	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	1002	2			N	-0-					168
04	1020	N	890	-0-	-130	-0-	890	2			N	-0-					168
05	1116	N	778	-0-	-338	-0-	778	2			N	-0-					168
06	960	N	828	-0-	-132	-0-	822	2	6	9	N	5					173

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
01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2333	2	8	9	N	7					91
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					91
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2479	2	7	9	N	6					97
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2368	2	108	9	N	98					195
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					195
*06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2388	2	59	9	N	54					249

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
01	2759	X	2402	-0-	-357	-0-	2396	2	6	9	N	5	167	1			41
02	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2205	2	22	9	N	20					61
03	2976	X	2620	-0-	-356	-0-	2620	2			N	-0-					61
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2487	2	15	9	N	14					75
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2475	2	8	9	N	7					82
06	2550	N	2350	-0-	-200	-0-	2350	2			N	-0-					82

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
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	70	1	2344	2	N	-0-					28
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	66	1	2215	2	N	20					48
							22	9									
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	68	1	2280	2	N	120					168
							132	9									
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	68	1	2266	2	N	-0-					168
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	68	1	2263	2	N	9					177
							10	9									
*06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	67	1	2240	2	N	10	177	1			10
							11	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
01	3193	X	2920	-0-	-273	-0-	2898	2	22	9	N	20					178
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2787	2	75	9	N	68	191	1			55
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3109	2	35	9	N	32					87
04	3000	X	2999	-0-	-1	-0-	2999	2			N	-0-					87
05	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	3034	2			N	-0-					87
06	3000	X	2903	-0-	-97	-0-	2837	2	66	9	N	60					147

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
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2200	2	118	9	N	107					135
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					135
03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					135
04	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					135
05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2754	2	39	9	N	35					170
06	2580	N	2525	-0-	-55	-0-	2446	2	79	9	N	72					242

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	914	2	14	9	N	13					195
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1240	2	17	9	N	15					210
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1542	2	24	9	N	22	194	1			38
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1609	2	11	9	N	10					48
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1595	2	21	9	N	19					67
*06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1249	2	9	9	N	8					75

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

01	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	78	1	2607	2	N	-0-					25
02	2744	N	2429	-0-	-315	-0-	69	1	2316	2	N	40					65
							44	9									
03	2821	N	2525	-0-	-296	-0-	74	1	2451	2	N	-0-					65
04	2610	N	2398	-0-	-212	-0-	70	1	2328	2	N	-0-					65
05	2697	N	2500	-0-	-197	-0-	73	1	2427	2	N	-0-					65
06	2430	N	2383	-0-	-47	-0-	67	1	2246	2	N	64					129
							70	9									

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3269	2	41	9	N	37					169
02	2744	X	1628	-0-	-1116	-0-	1605	2	23	9	N	21					190
03	3038	X	1764	-0-	-1274	-0-	1753	2	11	9	N	10					200
04	3210	X	2180	-0-	-1030	-0-	2115	2	65	9	N	59	190	1			69
05	3317	X	3219	-0-	-98	-0-	3152	2	67	9	N	61					130
06	3210	X	2349	-0-	-861	-0-	2321	2	28	9	N	25					155

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

01	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2579	2	11	9	N	10					33
02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2516	2	85	9	N	77					110
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2730	2	3	9	N	3					113
04	2610	X	1899	-0-	-711	-0-	1866	2	33	9	N	30					143
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3025	2	70	9	N	64	190	1			17
06	2640	N	2605	-0-	-35	-0-	2602	2	3	9	N	3					20

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

01	2418	N	2370	-0-	-48	-0-	2359	2	11	9	Y	10					96
02	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1924	2	4	9	Y	4	87	1			13
03	2635	X	1926	-0-	-709	-0-	1926	2			Y	-0-					13
04	2550	X	1609	-0-	-941	-0-	1609	2			Y	-0-					13
05	2635	X	1738	-0-	-897	-0-	1698	2	40	9	Y	36					49
06	2280	X	1365	-0-	-915	-0-	1365	2			Y	-0-					49

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1953	2	3	9	Y	3	18	1			1
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1955	2	14	9	Y	13					14
03	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	2059	2	6	9	Y	5					19
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1987	2	8	9	Y	7	24	1			2
05	2139	N	2005	-0-	-134	-0-	1998	2	7	9	Y	6					8
06	2010	N	1864	-0-	-146	-0-	1854	2	10	9	Y	9					17

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
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	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
01	3100	N	4266	-0-	1166	1582	4258	2	8	9	Y	7	18	1			3
02	2700	N	2208	-0-	-492	1090	2205	2	3	9	Y	3					6
03	3576	X	2486	-0-	-1090	-0-	2476	2	10	9	Y	9					15
04	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2404	2	1	9	Y	1	16	1			-0-
05	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2488	2	6	9	Y	5					5
*06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2468	2	20	9	Y	18					23

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
01	1922	X	1436	-0-	-486	-0-	1341	2	95	9	Y	86	86	1			-0-
02	2996	X	1521	-0-	-1475	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	1584	-0-	-1733	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	1328	-0-	-1702	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
05	1829	X	1392	-0-	-437	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
*06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3160	2	105	9	Y	95	95	1			-0-

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1888	2			N	-0-					27
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					27
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					27
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1948	2	42	9	N	38					65
05	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1894	2	61	9	N	55					120
06	2040	N	1510	-0-	-530	-0-	1510	2			N	-0-					120

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
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2102	2	11	9	Y	10					95
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1895	2	4	9	Y	4	86	1			13
03	2449	N	2044	-0-	-405	-0-	2044	2			Y	-0-					13
04	2040	N	1969	-0-	-71	-0-	1969	2			Y	-0-					13
05	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	1977	2	39	9	Y	35					48
06	1980	N	1870	-0-	-110	-0-	1870	2			Y	-0-					48

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
01	3193	X	2879	-0-	-314	-0-	2872	2	7	9	Y	6					53
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2896	2	15	9	Y	14					67
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3201	2	17	9	Y	15					82
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-					82
05	2945	X	2874	-0-	-71	-0-	2862	2	12	9	Y	11					93
06	2850	X	2463	-0-	-387	-0-	2462	2	1	9	Y	1					94

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1302	N	1120	-0-	-182	-0-	33	1	1087	2	N	-0-					27
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	29	1	979	2	N	-0-					27
03	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	32	1	1059	2	N	13					40
							14	9									
04	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	28	1	943	2	N	30					70
							33	9									
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	34	1	1136	2	N	20					90
							22	9									
06	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	30	1	986	2	N	20					110
							22	9									

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

01	1829	N	1157	-0-	-672	-0-	1157	2			N	-0-					25
02	2268	N	1451	-0-	-817	-0-	1451	2			N	-0-					25
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1617	2	63	9	N	57					82
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1586	2	1	9	N	1					83
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1602	2	26	9	N	24					107
06	1620	N	1505	-0-	-115	-0-	1480	2	25	9	N	23					130

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	304	2	3	9	Y	3	23	1			3
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	295	2	6	9	Y	5					8
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	303	2	6	9	Y	5					13
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	312	2	4	9	Y	4	15	1			2
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	Y	3					5
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					5

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1980	-0-	-120	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	1817	-0-	-353	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1208	2	11	9	Y	10	41	1			6
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1237	2	41	9	Y	37					43
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1291	2	39	9	Y	35					78
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1162	2	26	9	Y	24	91	1			11
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1189	2	23	9	Y	21					32
*06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1051	2	19	9	Y	17					49

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1686	2	3	9	Y	3					71
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1659	2	47	9	Y	43					114
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1863	2	45	9	Y	41	150	1			5
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1753	2	31	9	Y	28					33
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2079	2	31	9	Y	28					61
*06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2007	2	8	9	Y	7					68

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
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-					37
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2058	2	8	9	Y	7					44
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-	38	1			6
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					6
05	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	2062	2			Y	-0-					6
06	2100	N	1871	-0-	-229	-0-	1848	2	23	9	Y	21					27

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 195263 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10290 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2013 - PLUGGED 10-14-2013

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
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	49	1	329	2	Y	-0-					22
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	42	1	287	2	Y	-0-					22
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	44	1	297	2	Y	49	68	1			3
							54	9									
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	8	1	288	2	Y	-0-					3
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	9	1	294	2	Y	-0-					3
06	330	N	256	-0-	-74	-0-	8	1	248	2	Y	-0-					3

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3164	-0-	64	64	3092	2	72	9	Y	65					189
02	3220	X	2832	-0-	-388	-0-	2808	2	24	9	Y	22	186	1			25
03	3565	X	2930	-0-	-635	-0-	2930	2			Y	-0-					25
04	3450	X	2751	-0-	-699	-0-	77	1	2644	2	Y	27					52
							30	9									
05	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	89	1	2983	2	Y	11					63
							12	9									
*06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	94	1	3037	2	Y	77					140
							85	9									

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
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1637	2	30	9	Y	27					55
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1578	2	30	9	Y	27					82
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1722	2	30	9	Y	27	91	1			18
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					18
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1729	2	34	9	Y	31					49
*06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1624	2	42	9	Y	38					87

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	1542	2	29	9	Y	26					63
02	1652	N	1643	-0-	-9	-0-	1612	2	31	9	Y	28					91
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1886	2	30	9	Y	27	100	1			18
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					18
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1879	2	34	9	Y	31					49
*06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1789	2	42	9	Y	38					87

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2161	2	66	9	N	60					82
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2154	2	31	9	N	28					110
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1995	2	57	9	N	52					162
04	2160	N	1840	-0-	-320	-0-	1822	2	18	9	N	16					178
05	2418	N	1959	-0-	-459	-0-	1905	2	54	9	N	49					227
06	1980	N	1783	-0-	-197	-0-	1751	2	32	9	N	29	188	1			68

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052

01	1116	N	669	-0-	-447	-0-	649	2	20	9	Y	18					57
02	812	N	678	-0-	-134	-0-	637	2	41	9	Y	37					94
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	557	2	42	9	Y	38	126	1			6
04	660	N	540	-0-	-120	-0-	527	2	13	9	Y	12					18
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	681	2	43	9	Y	39					57
*06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	576	2	63	9	Y	57					114

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

01	837	N	736	-0-	-101	-0-	733	2	3	9	Y	3					81
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	764	2	42	9	Y	38	80	1			39
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	810	2	53	9	Y	48					87
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	721	2	28	9	Y	25	82	1			30
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	914	2	62	9	Y	56					86
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	831	2	8	9	Y	7	81	1			12

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

01	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			Y	-0-					-0-
02	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			Y	-0-					-0-
03	7967	X	6484	-0-	-1483	-0-	6484	2			Y	-0-					-0-
04	7710	X	6812	-0-	-898	-0-	6812	2			Y	-0-					-0-
05	7161	X	6858	-0-	-303	-0-	6858	2			Y	-0-					-0-
06	6750	X	6367	-0-	-383	-0-	6357	2	10	9	Y	9					9

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

01	6510	X	5944	-0-	-566	-0-	5826	2	118	9	N	107	192	1			150
02	5600	X	5389	-0-	-211	-0-	5301	2	88	9	N	80					230
03	6138	X	5826	-0-	-312	-0-	5774	2	52	9	N	47	194	1			83
04	5880	X	5701	-0-	-179	-0-	5567	2	134	9	N	122					205
05	5983	X	5780	-0-	-203	-0-	5754	2	26	9	N	24	189	1			40
06	5760	X	5469	-0-	-291	-0-	5403	2	66	9	N	60					100

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	14725	X	11420	-0-	-3305	-0-	325	1	10846	2	N	226	375	1			25
							249	9									
02	10920	X	10494	-0-	-426	-0-	298	1	9917	2	N	254	180	1			99
							279	9									
03	12090	X	11233	-0-	-857	-0-	321	1	10713	2	N	181	190	1			90
							199	9									
04	11700	X	10496	-0-	-1204	-0-	301	1	10048	2	N	134	191	1			33
							147	9									
05	12090	X	11024	-0-	-1066	-0-	314	1	10465	2	N	223	186	1			70
							245	9									
06	11250	X	10348	-0-	-902	-0-	294	1	9816	2	N	216	186	1			100
							238	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
01	2480	N	1770	-0-	-710	-0-	1670	2	100	9	N	91	188	1			125
02	1652	N	1304	-0-	-348	-0-	1232	2	72	9	N	65					190
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1624	2	96	9	N	87					277
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2445	2	108	9	N	98	188	1			187
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2564	2	105	9	N	95	177	1			105
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

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
01	3441		2681	-0-	-760	8577	2640	2	41	9	N	37					130
02	10649		2072	-0-	-8577	-0-	2041	2	31	9	N	28					158
03	2387	#	1906	-0-	-481	-0-	1880	2	26	9	N	24					182
04	3210	#	2563	-0-	-647	-0-	2539	2	24	9	N	22					204
05	3317	#	2496	-0-	-821	-0-	2476	2	20	9	N	18					222
06	2580	#	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					222

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		14909	-0-	14909	14909	14611	2	298	9	N	271					271
03	38511	X	23602	-0-	-14909	-0-	23090	2	512	9	N	465	372	1			364
04	28800	X	23651	-0-	-5149	-0-	23153	2	498	9	N	453	558	1			259
05	29760	X	19757	-0-	-10003	-0-	19328	2	429	9	N	390	375	1			274
06	22830	X	18583	-0-	-4247	-0-	18173	2	410	9	N	373	363	1			284

RUSK, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	91	1	5451	2	N	28					313
							31	9									
02	4452	X	3605	-0-	-847	-0-	83	1	3503	2	N	17					330
							19	9									
03	4495	X	4227	-0-	-268	-0-	95	1	4120	2	N	11					341
							12	9									
04	5400	X	4887	-0-	-513	-0-	4846	2	41	9	N	37	174	1	139	7	65
05	5580	X	3134	-0-	-2446	-0-	3112	2	22	9	N	20					85
06	5400	X	4429	-0-	-971	-0-	4428	2	1	9	N	1					86

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	772	-0-	-623	-0-	13	1	759	2	N	-0-					109
02	1260	X	465	-0-	-795	-0-	11	1	454	2	N	-0-					109
03	1395	X	513	-0-	-882	-0-	12	1	501	2	N	-0-					109
04	810	X	624	-0-	-186	-0-	588	2	36	9	N	33					142
05	775	X	432	-0-	-343	-0-	425	2	7	9	N	6					148
06	750	X	492	-0-	-258	-0-	429	2	63	9	N	57					205

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					60
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					60
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					60
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					60
05	310	N	75	-0-	-235	-0-	75	2			N	-0-					60
06	300	N	140	-0-	-160	-0-	140	2			N	-0-					60

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	444	-0-	-83	-0-	293	2	151	9	N	137	81	1			110
02	532	N	347	-0-	-185	-0-	226	2	121	9	N	110	140	1			80
03	682	N	442	-0-	-240	-0-	288	2	154	9	N	140	147	1			73
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	307	2	136	9	N	124					197
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	435	2	209	9	N	190	180	1			207
06	420	N	350	-0-	-70	-0-	275	2	75	9	N	68	168	1			107

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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

01	2790	N	1039	-0-	-1751	-0-	1036	2	3	9	N	3					212
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	2	2	9	N	2					214
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1566	2	2	9	N	2					216
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1426	2	1	9	N	1					217
05	1798	N	1654	-0-	-144	-0-	1653	2	1	9	N	1					218
06	1530	N	1406	-0-	-124	-0-	1405	2	1	9	N	1					219

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

01	2480	X	2243	-0-	-237	-0-	2142	2	101	9	N	92	182	1			43
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2705	2	40	9	N	36					79
03	2480	X	2406	-0-	-74	-0-	2389	2	17	9	N	15					94
04	2400	X	968	-0-	-1432	-0-	962	2	6	9	N	5					99
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2797	2	4	9	N	4					103
*06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3121	2	2	9	N	2					105

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

01	2139	#	1170	-0-	-969	-0-	1170	2			N	-0-					78
02	2912	#	2264	-0-	-648	-0-	2264	2			N	-0-					78
03	3224	#	1348	-0-	-1876	-0-	1348	2			N	-0-					78
04	3120	#	1605	-0-	-1515	-0-	1605	2			N	-0-					78
05	2511	#	2287	-0-	-224	-0-	2287	2			N	-0-					78
*06	2474	R	2474	-0-	-0-	-0-	2386	1	88	9	N	80					158

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

01	1209	N	919	-0-	-290	-0-	900	2	19	9	N	17					102
02	1036	N	914	-0-	-122	-0-	889	2	25	9	N	23					125
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	919	2	26	9	N	24					149
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	987	2	39	9	N	35					184
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1173	2	30	9	N	27	176	1			35
*06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1273	2	33	9	N	30					65

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ROWELL, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 062955 COMPL. DATE 10/04/1974 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9220 - 9238

01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					166
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	1	1	8			166
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	165	1			34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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

	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
01	22444	#	2993	-0-	-19451	-0-	2894	3	99	9	N	90	190	1			202
02	1904		1904	-0-	-0-	-0-	1858	3	46	9	N	42					244
03	1911		1911	-0-	-0-	-0-	1871	3	40	9	N	36	193	1			87
*04	1873		1873	-0-	-0-	-0-	1843	3	30	9	N	27					114
*05	1918		1918	-0-	-0-	-0-	1896	3	22	9	N	20					134
*06	6232		6232	-0-	-0-	-0-	6104	3	128	9	N	116					250

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

	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
01	1116	N	924	-0-	-192	-0-	918	2	6	9	N	5					105
02	1008	N	930	-0-	-78	-0-	930	2			N	-0-					105
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1087	2	4	9	N	4					109
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	2			N	-0-					109
05	1023	N	948	-0-	-75	-0-	945	2	3	9	N	3					112
06	1050	N	890	-0-	-160	-0-	884	2	6	9	N	5					117

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764

ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	420	N	226	-0-	-194	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	336	N	129	-0-	-207	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	280	N	123	-0-	-157	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	168	N	81	-0-	-87	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
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
01	589	N	160	-0-	-429	-0-	160	2			N	-0-					35
02	448	N	127	-0-	-321	-0-	127	2			N	-0-					35
03	372	N	141	-0-	-231	-0-	141	2			N	-0-					35
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					35
05	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					35
06	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					35

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
01	310	N	105	-0-	-205	-0-	105	2			Y	-0-					45
02	280	N	163	-0-	-117	-0-	163	2			Y	-0-					45
03	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			Y	-0-					45
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					45
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					45
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	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
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					26
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					26
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					26
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					26
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					26
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	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
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					78
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					78
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					78
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					78
05	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	2			N	-0-					78
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					78

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
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	651	N	363	-0-	-288	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	775	N	310	-0-	-465	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					20
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	463	2			N	-0-					20
03	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					20
04	600	N	442	-0-	-158	-0-	442	2			N	-0-					20
05	527	N	396	-0-	-131	-0-	396	2			N	-0-					20
06	480	N	299	-0-	-181	-0-	299	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
01	283	S	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	463	S	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	248	S	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	306	S	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	527	S	206	-0-	-321	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	240	S	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
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
01	496	N	258	-0-	-238	-0-	258	2			N	-0-					33
02	504	N	12	-0-	-492	-0-	12	2			N	-0-					33
03	403	N	170	-0-	-233	-0-	170	2			N	-0-					33
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	N	1					34
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	496	2	2	9	N	2					36
*06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	493	2	4	9	N	4					40

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
01	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			Y	-0-					37
02	196	N	109	-0-	-87	-0-	109	2			Y	-0-					37
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			Y	-0-					37
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					37
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					37
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					37

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		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
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					85
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					85
03	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			Y	-0-					85
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					85
05	248	N	25	-0-	-223	-0-	25	2			Y	-0-					85
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					85

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					96
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					96
03	186	N	17	-0-	-169	-0-	17	2			Y	-0-					96
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					96
05	372	N	37	-0-	-335	-0-	37	2			Y	-0-					96
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					96

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
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					34
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	330	2			N	-0-					34
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					34
04	360	N	225	-0-	-135	-0-	225	2			N	-0-					34
05	372	N	20	-0-	-352	-0-	20	2			N	-0-					34
06	360	N	143	-0-	-217	-0-	143	2			N	-0-					34

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. 797127
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		N	-0-			23
02	1400 N	1280	-0-	-120	-0-	1280	3		N	-0-			23
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3		N	-0-			23
04	1320 N	1273	-0-	-47	-0-	1273	3		N	-0-			23
05	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	1400	3		N	-0-			23
06	1470 N	1326	-0-	-144	-0-	1326	3		N	-0-			23

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2879	-0-	-97	-0-	226	1	2653	2	N	-0-					165
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	197	1	2387	2	N	-0-					165
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	259	1	3034	2	N	-0-					165
04	2850	X	2648	-0-	-202	-0-	209	1	2439	2	N	-0-					165
05	2945	X	2758	-0-	-187	-0-	221	1	2537	2	N	-0-					165
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					165

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3238	-0-	-327	-0-	254	1	2984	2	N	-0-					114
02	3220	X	2934	-0-	-286	-0-	223	1	2711	2	N	-0-					114
03	3286	X	3084	-0-	-202	-0-	242	1	2842	2	N	-0-					114
04	3180	X	2910	-0-	-270	-0-	230	1	2680	2	N	-0-					114
05	3255	X	2983	-0-	-272	-0-	239	1	2744	2	N	-0-					114
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					114

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4487	-0-	-349	-0-	352	1	4135	2	Y	-0-					14
02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	326	1	3962	2	Y	1					15
							1	9									
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	348	1	4081	2	Y	5					20
							6	9									
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	338	1	3933	2	Y	1					21
							1	9									
05	4402	X	4042	-0-	-360	-0-	324	1	3718	2	Y	-0-					21
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					21

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	104	1	1221	2	N	-0-					173
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	139	1	1684	2	N	2					175
							2	9									
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	152	1	1784	2	N	-0-					175
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	151	1	1755	2	N	-0-					175
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	164	1	1887	2	N	-0-					175
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					175

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	10424	-0-	-767	-0-	819	1	9605	2	Y	-0-					70
02	9576	X	9458	-0-	-118	-0-	720	1	8737	2	Y	1					71
							1	9									
03	10602	X	9900	-0-	-702	-0-	777	1	9116	2	Y	6					77
							7	9									
04	10260	X	9880	-0-	-380	-0-	781	1	9096	2	Y	3					80
							3	9									
05	10602	X	9855	-0-	-747	-0-	790	1	9065	2	Y	-0-					80
06	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					80

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
01	2728	N	2425	-0-	-303	-0-	190	1	2229	2	N	5					87
							6	9									
02	2212	N	2074	-0-	-138	-0-	158	1	1916	2	N	-0-					87
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	180	1	2114	2	N	-0-					87
04	2340	N	2266	-0-	-74	-0-	179	1	2087	2	N	-0-					87
05	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	179	1	2050	2	N	-0-					87
06	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					87

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

01	2046	N	114	-0-	-1932	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					10
02	784	N	40	-0-	-744	-0-	3	1	36	2	Y	1					11
							1	9									
03	310	N	58	-0-	-252	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					11
04	120	N	43	-0-	-77	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					11
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					11
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					11

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	345	1	3822	2	N	-0-					135
02	4732	X	3156	-0-	-1576	-0-	198	1	2958	2	N	-0-					135
03	5239	X	3181	-0-	-2058	-0-	39	1	3142	2	N	-0-					135
*04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	28	1	3325	2	N	-0-					135
*05	4154	X	3203	-0-	-951	-0-	47	1	3156	2	N	-0-					135
06	4020	X	2808	-0-	-1212	-0-	194	1	2614	2	N	-0-					135

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

01	992	N	471	-0-	-521	-0-	39	1	432	2	N	-0-					60
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	58	1	870	2	N	-0-					60
03	961	N	787	-0-	-174	-0-	9	1	778	2	N	-0-					60
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	4	1	426	2	N	-0-					60
*05	1023	N	282	-0-	-741	-0-	4	1	278	2	N	-0-					60
06	750	N	307	-0-	-443	-0-	21	1	286	2	N	-0-					60

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

01	868	N	515	-0-	-353	-0-	43	1	472	2	N	-0-					71
02	812	N	599	-0-	-213	-0-	37	1	562	2	N	-0-					71
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	7	1	593	2	N	-0-					71
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	2	1	287	2	N	-0-					71
*05	651	N	344	-0-	-307	-0-	5	1	339	2	N	-0-					71
06	570	N	332	-0-	-238	-0-	23	1	309	2	N	-0-					71

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					56
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	Y	-0-					56
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	2	Y	-0-					56
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	2	Y	-0-					56
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					56
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					56

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULFSTREAM OIL & GAS, INC. 338737
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 119825 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7496 - 7502

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
LEWIS B.E. WELL #: 1 RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	2604	X	1731	-0-	-873	-0-	81	1	1650	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	2004	-0-	-320	-0-	95	1	1909	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	2273	-0-	-176	-0-	105	1	2168	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	1863	-0-	-237	-0-	92	1	1771	2	N	-0-					-0-
05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	157	1	2944	2	N	-0-					-0-
*06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	155	1	2862	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	900	-0-	-92	-0-	42	1	858	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	840	-0-	-56	-0-	40	1	800	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	950	-0-	-11	-0-	44	1	906	2	Y	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	676	-0-	-254	-0-	34	1	642	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	743	-0-	-187	-0-	38	1	705	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	734	-0-	-10	-0-	34	1	700	2	Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	2	Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	668	-0-	-52	-0-	33	1	635	2	Y	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	41	1	776	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	427	-0-	-203	-0-	22	1	405	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1829	-0-	-527	-0-	85	1	1744	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1661	-0-	-187	-0-	79	1	1582	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1812	-0-	-265	-0-	84	1	1728	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	85	1	1636	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1222	-0-	-607	-0-	62	1	1160	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1428	-0-	-312	-0-	74	1	1354	2	Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	55	1	1118	2	N	-0-					-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	51	1	1020	2	N	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	60	1	1244	2	N	-0-					-0-
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	123	1	2357	2	N	-0-					-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	94	1	1770	2	N	-0-					-0-
*06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	79	1	1459	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	87	1	1781	2	N	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	80	1	1608	2	N	-0-					-0-
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	84	1	1728	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1347	-0-	-243	-0-	67	1	1280	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1392	-0-	-251	-0-	70	1	1322	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1227	-0-	-363	-0-	63	1	1164	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	46	1	942	2	N	-0-					-0-
02	812	N	635	-0-	-177	-0-	30	1	605	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	798	-0-	-411	-0-	37	1	761	2	N	-0-					-0-
04	960	N	703	-0-	-257	-0-	35	1	668	2	N	-0-					-0-
05	713	N	640	-0-	-73	-0-	32	1	608	2	N	-0-					-0-
*06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	43	1	785	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	70	1	1431	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1380	-0-	-132	-0-	66	1	1314	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	975	-0-	-513	-0-	45	1	930	2	N	-0-					-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	92	1	1757	2	N	-0-					-0-
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	118	1	2210	2	N	-0-					-0-
*06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	88	1	1626	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
01	8060	X	6680	-0-	-1380	-0-	312	1	6368	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	6311	-0-	-577	-0-	300	1	6011	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6610	-0-	-613	-0-	305	1	6305	2	N	-0-					-0-
04	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	377	1	7227	2	N	-0-					-0-
05	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	391	1	7350	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6287	-0-	-463	-0-	324	1	5963	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
01	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	51	1	1045	2	N	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	55	1	1108	2	N	-0-					-0-
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	76	1	1578	2	N	-0-					-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	76	1	1450	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3820	-0-	720	720	193	1	3627	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	2842	-0-	-158	562	146	1	2696	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	103	1	2099	2	N	-0-					-0-
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	96	1	1928	2	N	-0-					-0-
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	101	1	2096	2	N	-0-					-0-
04	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	146	1	2802	2	N	-0-					-0-
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	117	1	2193	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1738	-0-	-392	-0-	89	1	1649	2	N	-0-					-0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 04/16/1997 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-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
01	1953	X	1663	-0-	-290	-0-	78	1	1585	2	N	-0-					-0-
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	70	1	1407	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1573	-0-	-194	-0-	73	1	1500	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1459	-0-	-161	-0-	72	1	1387	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1319	-0-	-324	-0-	67	1	1252	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	869	-0-	-661	-0-	45	1	824	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
01	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	62	1	1258	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1187	-0-	-157	-0-	56	1	1131	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	60	1	1236	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1071	-0-	-219	-0-	53	1	1018	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	994	-0-	-308	-0-	50	1	944	2	N	-0-					-0-
*06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	86	1	1577	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	74	1	1518	2	N	-0-					-0-
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	73	1	1466	2	N	-0-					-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	79	1	1628	2	N	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	99	1	1893	2	N	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	93	1	1743	2	N	-0-					-0-
*06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	80	1	1466	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
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	45	1	918	2	N	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	42	1	852	2	N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	42	1	860	2	N	-0-					-0-
04	780	N	533	-0-	-247	-0-	26	1	507	2	N	-0-					-0-
05	806	N	363	-0-	-443	-0-	18	1	345	2	N	-0-					-0-
06	780	N	425	-0-	-355	-0-	22	1	403	2	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	43	1	876	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	832	-0-	-204	-0-	40	1	792	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	955	-0-	-192	-0-	44	1	911	2	N	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	73	1	1396	2	N	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	75	1	1402	2	N	-0-					-0-
*06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	86	1	1575	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

01	4867	X	4500	-0-	-367	-0-	210	1	4290	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3601	-0-	-795	-0-	171	1	3430	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4492	-0-	-344	-0-	207	1	4285	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4440	-0-	-240	-0-	220	1	4220	2	N	-0-					-0-
05	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	240	1	4501	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4283	-0-	-67	-0-	221	1	4062	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

01	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	75	1	1541	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1398	-0-	-198	-0-	66	1	1332	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	69	1	1427	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1317	-0-	-243	-0-	65	1	1252	2	N	-0-					-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	111	1	2078	2	N	-0-					-0-
*06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	123	1	2258	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

01	2976	X	1930	-0-	-1046	-0-	90	1	1840	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	1708	-0-	-980	-0-	81	1	1627	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	1910	-0-	-1066	-0-	88	1	1822	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	1939	-0-	-491	-0-	96	1	1843	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1953	-0-	-93	-0-	99	1	1854	2	N	-0-					-0-
*06	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	103	1	1894	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	70	1	1423	2	N	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	66	1	1332	2	N	-0-					-0-
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	77	1	1588	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1220	-0-	-220	-0-	61	1	1159	2	N	-0-					-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	94	1	1775	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1481	-0-	-139	-0-	76	1	1405	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	33	1	677	2	N	-0-					-0-
02	644	N	582	-0-	-62	-0-	28	1	554	2	N	-0-					-0-
03	713	N	660	-0-	-53	-0-	30	1	630	2	N	-0-					-0-
04	690	N	381	-0-	-309	-0-	19	1	362	2	N	-0-					-0-
05	651	N	426	-0-	-225	-0-	22	1	404	2	N	-0-					-0-
06	630	N	446	-0-	-184	-0-	23	1	423	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

01	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	97	1	1991	2	N	-0-					-0-
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	106	1	2130	2	N	-0-					-0-
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	113	1	2338	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1220	-0-	-790	-0-	61	1	1159	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	1555	-0-	-925	-0-	79	1	1476	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	1311	-0-	-1059	-0-	67	1	1244	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 #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	234	1	4777	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4363	-0-	-117	-0-	207	1	4156	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4308	-0-	-776	-0-	199	1	4109	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4492	-0-	-428	-0-	223	1	4269	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	3926	-0-	-1158	-0-	198	1	3728	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	3982	-0-	-878	-0-	205	1	3777	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

01	2015	X	1945	-0-	-70	-0-	91	1	1854	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1774	-0-	-46	-0-	84	1	1690	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1758	-0-	-288	-0-	81	1	1677	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1579	-0-	-311	-0-	78	1	1501	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1520	-0-	-433	-0-	77	1	1443	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1478	-0-	-232	-0-	76	1	1402	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

01	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	236	1	4823	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4406	-0-	-46	-0-	209	1	4197	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	3244	-0-	-2026	-0-	150	1	3094	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	5018	-0-	-82	-0-	249	1	4769	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4334	-0-	-936	-0-	219	1	4115	2	N	-0-					-0-
*06	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	309	1	5686	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

01	3007	X	2677	-0-	-330	-0-	125	1	2552	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2397	-0-	-319	-0-	114	1	2283	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	2544	-0-	-60	-0-	117	1	2427	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2097	-0-	-483	-0-	104	1	1993	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2381	-0-	-285	-0-	120	1	2261	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2127	-0-	-453	-0-	110	1	2017	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

01	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	301	1	6154	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5995	-0-	-109	-0-	285	1	5710	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6445	-0-	-313	-0-	297	1	6148	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5638	-0-	-902	-0-	280	1	5358	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	5409	-0-	-1225	-0-	273	1	5136	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	5245	-0-	-1175	-0-	270	1	4975	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

01	8215	X	6876	-0-	-1339	-0-	321	1	6555	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	6073	-0-	-1291	-0-	289	1	5784	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	6526	-0-	-945	-0-	301	1	6225	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	5755	-0-	-1175	-0-	285	1	5470	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	5301	-0-	-1860	-0-	268	1	5033	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	5146	-0-	-1514	-0-	265	1	4881	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 #: 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
01	3906	X	3876	-0-	-30	-0-	181	1	3695	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	1999	-0-	-1529	-0-	95	1	1904	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	2799	-0-	-1231	-0-	129	1	2670	2	N	-0-					-0-
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	212	1	4060	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3632	-0-	-398	-0-	184	1	3448	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3434	-0-	-316	-0-	177	1	3257	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
01	6727	X	6186	-0-	-541	-0-	289	1	5897	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5600	-0-	-476	-0-	266	1	5334	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	6064	-0-	-632	-0-	280	1	5784	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5449	-0-	-791	-0-	270	1	5179	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5173	-0-	-1027	-0-	261	1	4912	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5100	-0-	-900	-0-	263	1	4837	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
01	13423	X	11895	-0-	-1528	-0-	555	1	11340	2	N	-0-					-0-
02	11592	X	10540	-0-	-1052	-0-	501	1	10039	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	11293	-0-	-1200	-0-	521	1	10772	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	10013	-0-	-2077	-0-	497	1	9516	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	9778	-0-	-2498	-0-	494	1	9284	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	9527	-0-	-1993	-0-	491	1	9036	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
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	138	1	2819	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2644	-0-	-16	-0-	126	1	2518	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2926	-0-	-19	-0-	135	1	2791	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2535	-0-	-315	-0-	126	1	2409	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	147	1	2771	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2765	-0-	-85	-0-	142	1	2623	2	N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253034 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9921 - 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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	138	1	2820	2	N	-0-					-0-
02	2688	N	2672	-0-	-16	-0-	127	1	2545	2	N	-0-					-0-
03	3007	N	2844	-0-	-163	-0-	131	1	2713	2	N	-0-					-0-
04	2850	N	2613	-0-	-237	-0-	130	1	2483	2	N	-0-					-0-
05	2945	N	2791	-0-	-154	-0-	141	1	2650	2	N	-0-					-0-
06	2760	N	2465	-0-	-295	-0-	127	1	2338	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. 797127
WHITEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 096870 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10198 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	589	N	175	-0-	-414	-0-	26	1	149	2	N	-0-					-0-
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	81	1	386	2	N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	118	1	629	2	N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	127	1	609	2	N	-0-					-0-
*05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	116	1	595	2	N	-0-					-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	313	1	1756	2	N	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	246	1	1171	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	257	1	1372	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1369	-0-	-551	-0-	236	1	1133	2	N	-0-					-0-
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	259	1	1325	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-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
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	384	2	7	9	N	6					123
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	402	2	13	9	N	12					135
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	390	2	52	9	N	47					182
04	390	N	317	-0-	-73	-0-	311	2	6	9	N	5					187
05	465	N	375	-0-	-90	-0-	368	2	7	9	N	6	166	1			27
*06	420	N	396	-0-	-24	-0-	386	2	10	9	N	9					36

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	143	-0-	143	143	32	2	111	9	N	101					121
03	14B2	EXT	103	-0-	103	246	68	2	35	9	N	32					153
04	14B2	EXT	8	-0-	8	254	8	2			N	-0-					153
05	260	X	6	-0-	-254	-0-	4	2	2	9	N	2	152	1			3
*06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	18	2	17	9	N	15					18

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

01	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					83
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	531	2	68	9	N	62					145
03	434	N	268	-0-	-166	-0-	238	2	30	9	N	27	160	1			12
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	187	2	55	9	N	50					62
05	651	N	188	-0-	-463	-0-	142	2	46	9	N	42					104
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	162	2	52	9	N	47					151

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

01	248	N	242	-0-	-6	-0-	220	2	22	9	N	20					254
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	431	2	39	9	N	35					289
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	109	2	14	9	N	13					302
04	240	N	115	-0-	-125	-0-	111	2	4	9	N	4					306
05	527	N	272	-0-	-255	-0-	247	2	25	9	N	23	145	1			184
*06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	207	2	28	9	N	25					209

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

01	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6805	2	58	9	N	53					61
02	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7087	2	83	9	N	75					136
03	6572	X	5199	-0-	-1373	-0-	5136	2	63	9	N	57	186	1			7
04	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8372	2	102	9	N	93					100
05	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	7908	2	92	9	N	84	173	1			11
06	7680	X	7317	-0-	-363	-0-	7251	2	66	9	N	60					71

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

01	341	N	269	-0-	-72	-0-	174	2	95	9	N	86	190	1			7
02	616	N	399	-0-	-217	-0-	360	2	39	9	N	35					42
03	682	N	444	-0-	-238	-0-	413	2	31	9	N	28					70
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	297	2	41	9	N	37					107
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	355	2	50	9	N	45					152
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	525	2	58	9	N	53	168	1			37

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					32
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	56	2	6	9	N	5					37
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	29	2	9	9	N	8					45
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	20	2	6	9	N	5					50
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					50
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	40	2	6	9	N	5					55

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
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					50
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					50
03	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					50
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	10	7			40
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					40
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40

WALTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11354 - 11422

01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	443	2	8	9	N	7					38
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	343	2	6	9	N	5	1	8			42
03	527	N	322	-0-	-205	-0-	311	2	11	9	N	10					52
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	468	2	7	9	N	6	12	7	1	8	45
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	360	2	7	9	N	6	1	8			50
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					50

STOCKMAN (COTTON VALLEY) 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 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
*07	48081	X	37979	-0-	-10102 B	-0-	1629	1	36350	2	Y	-0-					-0-
*08	48081	X	38627	-0-	-9454 B	-0-	1755	1	36872	2	Y	-0-					-0-
*09	39840	X	32977	-0-	-6863 B	-0-	1590	1	31387	2	Y	-0-					-0-
*10	40114	X	37027	-0-	-3087 B	-0-	1547	1	35479	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	37410	X	35649	-0-	-1761 B	-0-	1394	1	34255	2	Y	-0-					-0-
12	38626	X	36340	-0-	-2286 B	-0-	1370	1	34970	2	Y	-0-					-0-
01	38626	X	33624	-0-	-5002 B	-0-	316	1	33308	2	Y	-0-					-0-
02	33432	X	31264	-0-	-2168 B	-0-	31	1	31233	2	Y	-0-					-0-
03	37014	X	34004	-0-	-3010 B	-0-	16	1	33988	2	Y	-0-					-0-
04	35640	X	30576	-0-	-5064 B	-0-	3	1	30573	2	Y	-0-					-0-
05	36332	X	32841	-0-	-3491 B	-0-	32841	2			Y	-0-					-0-
06	33510	X	31134	-0-	-2376 B	-0-	31134	2			Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 239649 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 10360

01	9351	X	9351	-0-	-0-	B	-0-	9244	2	107	9	N	97	189	1		152
02	7618	X	7618	-0-	-0-	B	-0-	7609	2	9	9	N	8				160
03	7466	X	7466	-0-	-0-	B	-0-	7316	2	150	9	N	136	184	1		112
04	6505	X	6505	-0-	-0-	B	-0-	6503	2	2	9	N	2				114
05	6212	X	6212	-0-	-0-	B	-0-	6172	2	40	9	N	36				150
*06	5293	X	5293	-0-	-0-	B	-0-	5260	2	33	9	N	30				180

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

01	1550	N	1413	-0-	-137	B	-0-	1413	2			N	-0-				-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	2			N	-0-				-0-
03	1736	N	1507	-0-	-229	B	-0-	1501	2	6	9	N	5	5	8		-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	B	-0-	1244	2	204	9	N	185	183	1	2 8	-0-
05	1395	N	1260	-0-	-135	B	-0-	1254	2	6	9	N	5	5	8		-0-
06	1470	N	1070	-0-	-400	B	-0-	1070	2			N	-0-				-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	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

01	682	N	611	-0-	-71	B	-0-	36	1	575	2	Y	-0-				-0-
02	588	N	499	-0-	-89	B	-0-	30	1	469	2	Y	-0-				-0-
03	651	N	535	-0-	-116	B	-0-	33	1	502	2	Y	-0-				-0-
04	600	N	509	-0-	-91	B	-0-	30	1	479	2	Y	-0-				-0-
05	558	N	516	-0-	-42	B	-0-	30	1	486	2	Y	-0-				-0-
06	510	N	485	-0-	-25	B	-0-	29	1	456	2	Y	-0-				-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1163	-0-	-77 B	-0-	69	1	1094	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	940	-0-	-180 B	-0-	57	1	883	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	985	-0-	-224 B	-0-	60	1	925	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	614	-0-	-526 B	-0-	37	1	577	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	683	-0-	-371 B	-0-	41	1	642	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	612	-0-	-348 B	-0-	37	1	575	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

01	3317	X	3150	-0-	-167 B	-0-	177 163	1 9	2810	2	Y	148	170	1			82
02	2996	X	2859	-0-	-137 B	-0-	163 143	1 9	2553	2	Y	130	137	1			75
03	3317	X	2964	-0-	-353 B	-0-	171 154	1 9	2639	2	Y	140	164	1			51
04	3180	X	2841	-0-	-339 B	-0-	164 109	1 9	2568	2	Y	99	92	1			58
05	3162	X	3136	-0-	-26 B	-0-	180 143	1 9	2813	2	Y	130	124	1			64
*06	3525	X	3525	-0-	-0- B	-0-	206 163	1 9	3156	2	Y	148	109	1			103

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

01	3348	X	2231	-0-	-1117 B	-0-	132	1	2099	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	1896	-0-	-932 B	-0-	114	1	1782	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	1935	-0-	-669 B	-0-	118	1	1817	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	1796	-0-	-604 B	-0-	108	1	1688	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	1790	-0-	-566 B	-0-	108	1	1682	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	1741	-0-	-419 B	-0-	106	1	1635	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

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
01	4433	X	3101	-0-	-1332 B	-0-	182	1	2908	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
02	3864	X	3276	-0-	-588 B	-0-	196	1	3071	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
03	3937	X	3691	-0-	-246 B	-0-	224	1	3458	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
04	3718	X	3718	-0-	-0- B	-0-	222	1	3488	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	3795	X	3795	-0-	-0- B	-0-	229	1	3563	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
06	3570	X	3440	-0-	-130 B	-0-	207	1	3187	2	Y	42	15	1			29
							46	9									

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

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
01	2759	N	2062	-0-	-697 B	-0-	121	1	1931	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
02	1848	N	1643	-0-	-205 B	-0-	98	1	1535	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
03	2542	N	2160	-0-	-382 B	-0-	130	1	2020	2	Y	9	11	1			3
							10	9									
04	2592	N	2592	-0-	-0- B	-0-	155	1	2429	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	2525	N	2525	-0-	-0- B	-0-	152	1	2364	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
06	2100	N	1985	-0-	-115 B	-0-	121	1	1854	2	Y	9	7	1			6
							10	9									

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

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
01	1922	N	1481	-0-	-441 B	-0-	85	1	1377	2	Y	17	20	1			9
							19	9									
02	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	104	1	1635	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
03	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	114	1	1760	2	Y	16	19	1			6
							18	9									
04	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	121	1	1904	2	Y	12	11	1			7
							13	9									
05	1922	N	1890	-0-	-32 B	-0-	113	1	1764	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
06	1830	N	1458	-0-	-372 B	-0-	88	1	1360	2	Y	9	8	1			7
							10	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203939 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7844 - 10438

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
01	1488	X	1163	-0-	-325 B	-0-	69	1	1094	2	Y	-0-					-0-
02	1792	X	1256	-0-	-536 B	-0-	76	1	1180	2	Y	-0-					-0-
03	1984	X	1164	-0-	-820 B	-0-	71	1	1093	2	Y	-0-					-0-
04	1920	X	1173	-0-	-747 B	-0-	70	1	1103	2	Y	-0-					-0-
05	1395	X	1263	-0-	-132 B	-0-	76	1	1187	2	Y	-0-					-0-
06	1350	X	1050	-0-	-300 B	-0-	64	1	986	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	3260	-0-	-3839 B	-0-	191	1	3049	2	Y	18	8	1			10
							20	9									
02	6216	X	4351	-0-	-1865 B	-0-	261	1	4073	2	Y	15	16	1			9
							17	9									
03	5304	X	5304	-0-	-0- B	-0-	322	1	4964	2	Y	16	19	1			6
							18	9									
04	5339	X	5339	-0-	-0- B	-0-	319	1	5007	2	Y	12	11	1			7
							13	9									
05	5676	X	5676	-0-	-0- B	-0-	341	1	5318	2	Y	15	15	1			7
							17	9									
*06	5364	X	5364	-0-	-0- B	-0-	327	1	5017	2	Y	18	13	1			12
							20	9									

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 205777 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10300

01	4619	X	776	-0-	-3843 B	-0-	179	1	597	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	476	-0-	-1988 B	-0-	29	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	1	-0-	-2727 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1891	X	-0-	-0-	-1891 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750 B	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

01	8848	X	8848	-0-	-0- B	-0-	517	1	8262	2	Y	63	73	1			35
							69	9									
02	8293	X	8293	-0-	-0- B	-0-	497	1	7733	2	Y	57	59	1			33
							63	9									
03	9284	X	9284	-0-	-0- B	-0-	560	1	8658	2	Y	60	71	1			22
							66	9									
04	9262	X	9262	-0-	-0- B	-0-	553	1	8662	2	Y	43	40	1			25
							47	9									
05	8818	X	8818	-0-	-0- B	-0-	529	1	8253	2	Y	33	42	1			16
							36	9									
06	7860	X	7784	-0-	-76 B	-0-	475	1	7296	2	Y	12	20	1			8
							13	9									

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

01	12195	X	12195	-0-	-0- B	-0-	718	1	11477	2	Y	-0-					-0-
02	10551	X	10551	-0-	-0- B	-0-	637	1	9914	2	Y	-0-					-0-
03	11096	X	11096	-0-	-0- B	-0-	675	1	10421	2	Y	-0-					-0-
04	10389	X	10389	-0-	-0- B	-0-	623	1	9766	2	Y	-0-					-0-
05	10695	X	10427	-0-	-268 B	-0-	628	1	9799	2	Y	-0-					-0-
06	10350	X	9015	-0-	-1335 B	-0-	550	1	8461	2	Y	4	1	1			3
							4	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

01	2325	X	1853	-0-	-472 B	-0-	109	1	1738	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
02	1960	X	1460	-0-	-500 B	-0-	88	1	1366	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	2046	X	1694	-0-	-352 B	-0-	103	1	1587	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	1980	X	1901	-0-	-79 B	-0-	114	1	1784	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	1860	X	1762	-0-	-98 B	-0-	106	1	1652	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*06	2171	X	2171	-0-	-0- B	-0-	130	1	2011	2	Y	27	10	1			19
							30	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	48	1	761	2	Y	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	49	1	765	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	95	-0-	-1548 B	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	899	N	83	-0-	-816 B	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

01	2108	N	1778	-0-	-330 B	-0-	105	1	1673	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1542	-0-	-194 B	-0-	93	1	1449	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1639	-0-	-221 B	-0-	100	1	1539	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1580	-0-	-130 B	-0-	95	1	1485	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1330	-0-	-375 B	-0-	80	1	1250	2	Y	-0-					-0-
*06	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	105	1	1605	2	Y	11	3	1			8
							12	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

01	7125	X	7125	-0-	-0- B	-0-	417	1	6665	2	Y	39	44	1			21
							43	9									
02	6216	X	6033	-0-	-183 B	-0-	361	1	5633	2	Y	35	36	1			20
							39	9									
03	6882	X	6647	-0-	-235 B	-0-	402	1	6205	2	Y	36	43	1			13
							40	9									
04	6750	X	6316	-0-	-434 B	-0-	376	1	5911	2	Y	26	24	1			15
							29	9									
05	6975	X	5190	-0-	-1785 B	-0-	311	1	4843	2	Y	33	32	1			16
							36	9									
*06	7162	X	7162	-0-	-0- B	-0-	436	1	6704	2	Y	20	22	1			14
							22	9									

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

01	3410	X	2835	-0-	-575 B	-0-	167	1	2668	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2398	-0-	-626 B	-0-	144	1	2254	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2236	-0-	-864 B	-0-	136	1	2100	2	Y	-0-					-0-
04	4025	X	4025	-0-	-0- B	-0-	241	1	3784	2	Y	-0-					-0-
05	3510	X	3510	-0-	-0- B	-0-	211	1	3292	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
*06	3028	X	3028	-0-	-0- B	-0-	184	1	2836	2	Y	7	5	1			5
							8	9									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

01	4681	X	3869	-0-	-812 B	-0-	226	1	3606	2	Y	34	39	1			19
							37	9									
02	4228	X	3387	-0-	-841 B	-0-	203	1	3151	2	Y	30	32	1			17
							33	9									
03	4619	X	3864	-0-	-755 B	-0-	233	1	3595	2	Y	33	38	1			12
							36	9									
04	4470	X	3690	-0-	-780 B	-0-	220	1	3446	2	Y	22	21	1			13
							24	9									
05	4278	X	3951	-0-	-327 B	-0-	236	1	3691	2	Y	22	24	1			11
							24	9									
06	3750	X	3086	-0-	-664 B	-0-	187	1	2886	2	Y	12	14	1			9
							13	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	6169	X	5971	-0-	-198 B	-0-	645	1	5326	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	3885	-0-	-1323 B	-0-	476	1	3409	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	4243	-0-	-1802 B	-0-	520	1	3723	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	4465	-0-	-1385 B	-0-	504	1	3961	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	4587	-0-	-1458 B	-0-	557	1	4030	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	3921	-0-	-1869 B	-0-	532	1	3389	2	N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	6096	-0-	-2832 B	-0-	598	1	5498	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	6997	-0-	-1067 B	-0-	655	1	6342	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	6958	-0-	-1970 B	-0-	705	1	6253	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	6632	-0-	-1948 B	-0-	665	1	5967	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	6890	-0-	-1976 B	-0-	661	1	6229	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6814	-0-	-686 B	-0-	685	1	6129	2	N	-0-					-0-

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
01	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
02	308	N	186	-0-	-122 B	-0-	11	1	175	2	N	-0-					-0-
03	186	N	48	-0-	-138 B	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	10	1	161	2	N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	15	1	253	2	N	-0-					-0-
*06	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	15	1	238	2	N	-0-					-0-

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
01	5301	X	5180	-0-	-121 B	-0-	304	1	4861	2	Y	14	16	1			8
							15	9									
02	4788	X	4491	-0-	-297 B	-0-	270	1	4208	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
03	5177	X	4907	-0-	-270 B	-0-	298	1	4595	2	Y	13	15	1			5
							14	9									
04	5010	X	4852	-0-	-158 B	-0-	290	1	4553	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
05	5177	X	4760	-0-	-417 B	-0-	287	1	4460	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
06	5010	X	4572	-0-	-438 B	-0-	279	1	4292	2	Y	1	6	1			1
							1	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
01	5394	X	5243	-0-	-151 B	-0-	304	1	4851	2	Y	80	92	1			44
							88	9									
02	4872	X	4385	-0-	-487 B	-0-	260	1	4046	2	Y	72	75	1			41
							79	9									
03	5394	X	4981	-0-	-413 B	-0-	298	1	4599	2	Y	76	89	1			28
							84	9									
04	5220	X	4936	-0-	-284 B	-0-	292	1	4586	2	Y	53	50	1			31
							58	9									
05	5394	X	5235	-0-	-159 B	-0-	311	1	4846	2	Y	71	67	1			35
							78	9									
06	5070	X	4800	-0-	-270 B	-0-	290	1	4474	2	Y	33	45	1			23
							36	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	7812	X	7475	-0-	-337 B	-0-	441	1	7034	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	6702	-0-	-354 B	-0-	405	1	6297	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7305	-0-	-507 B	-0-	445	1	6860	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	7084	-0-	-386 B	-0-	424	1	6660	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	7331	-0-	-388 B	-0-	441	1	6890	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6896	-0-	-334 B	-0-	420	1	6476	2	N	-0-					-0-

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
01	6356	X	6356	-0-	-0- B	-0-	374	1	5982	2	N	-0-					-0-
02	6225	X	6225	-0-	-0- B	-0-	376	1	5849	2	N	-0-					-0-
03	6154	X	6154	-0-	-0- B	-0-	374	1	5780	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4027	-0-	-683 B	-0-	241	1	3786	2	N	-0-					-0-
05	6207	X	6207	-0-	-0- B	-0-	374	1	5833	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4186	-0-	-524 B	-0-	255	1	3931	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	6324	X	5635	-0-	-689 B	-0-	332	1	5303	2	Y	-0-					-0-
02	5488	X	5356	-0-	-132 B	-0-	323	1	5033	2	Y	-0-					-0-
03	5952	X	5873	-0-	-79 B	-0-	357	1	5516	2	Y	-0-					-0-
04	5670	X	5541	-0-	-129 B	-0-	333	1	5208	2	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5616	-0-	-305 B	-0-	338	1	5278	2	Y	-0-					-0-
06	5730	X	5262	-0-	-468 B	-0-	320	1	4935	2	Y	6	2	1			4
							7	9									

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
01	186	N	39	-0-	-147 B	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	19	1	289	2	Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	29	1	463	2	N	-0-			-0-
02	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	24	1	361	2	N	-0-			-0-
03	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	28	1	439	2	N	-0-			-0-
04	480	N	294	-0-	-186 B	-0-	18	1	276	2	N	-0-			-0-
05	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	32	1	495	2	N	-0-			-0-
06	450	N	285	-0-	-165 B	-0-	18	1	267	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
01	961	X	361	-0-	-600 B	-0-	21	1	340	2	N	-0-			-0-
02	896	X	638	-0-	-258 B	-0-	39	1	599	2	N	-0-			-0-
03	992	X	311	-0-	-681 B	-0-	19	1	292	2	N	-0-			-0-
04	960	X	614	-0-	-346 B	-0-	37	1	577	2	N	-0-			-0-
05	900	X	900	-0-	-0- B	-0-	54	1	846	2	N	-0-			-0-
06	690	X	607	-0-	-83 B	-0-	37	1	570	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	946	-0-	-325 B	-0-	55	1	891	2	N	-0-			-0-
02	1008	X	905	-0-	-103 B	-0-	55	1	850	2	N	-0-			-0-
03	1116	X	818	-0-	-298 B	-0-	49	1	769	2	N	-0-			-0-
04	1080	X	899	-0-	-181 B	-0-	54	1	845	2	N	-0-			-0-
05	1054	X	937	-0-	-117 B	-0-	57	1	880	2	N	-0-			-0-
06	960	X	770	-0-	-190 B	-0-	48	1	722	2	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
01	3193	X	2231	-0-	-962 B	-0-	132	1	2099	2	N	-0-			-0-
02	1864	X	1864	-0-	-0- B	-0-	113	1	1751	2	N	-0-			-0-
03	1973	X	1973	-0-	-0- B	-0-	120	1	1853	2	N	-0-			-0-
04	1987	X	1987	-0-	-0- B	-0-	119	1	1868	2	N	-0-			-0-
05	2122	X	2122	-0-	-0- B	-0-	128	1	1994	2	N	-0-			-0-
*06	2383	X	2383	-0-	-0- B	-0-	145	1	2238	2	N	-0-			-0-

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4768	-0-	-812 B	-0-	281	1	4487	2	N	-0-			-0-
02	5040	X	3811	-0-	-1229 B	-0-	230	1	3581	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	4238	-0-	-970 B	-0-	258	1	3980	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	3565	-0-	-1055 B	-0-	214	1	3351	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	3858	-0-	-916 B	-0-	233	1	3625	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	3629	-0-	-991 B	-0-	221	1	3408	2	N	-0-			-0-

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
01	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	15	1	234	2	N	-0-			-0-
02	224	N	178	-0-	-46 B	-0-	11	1	167	2	N	-0-			-0-
03	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	14	1	216	2	N	-0-			-0-
04	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	14	1	215	2	N	-0-			-0-
05	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	15	1	226	2	N	-0-			-0-
*06	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	14	1	223	2	N	-0-			-0-

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
01	26381	X	23886	-0-	-2495 B	-0-	1407	1	22479	2	N	-0-			-0-
02	23828	X	20383	-0-	-3445 B	-0-	1229	1	19154	2	N	-0-			-0-
03	26381	X	21516	-0-	-4865 B	-0-	1308	1	20208	2	N	-0-			-0-
04	24450	X	20293	-0-	-4157 B	-0-	1217	1	19076	2	N	-0-			-0-
05	24831	X	22571	-0-	-2260 B	-0-	1359	1	21212	2	N	-0-			-0-
06	23130	X	21852	-0-	-1278 B	-0-	1333	1	20519	2	N	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	930	N	555	-0-	-375 B	-0-	33	1	522	2	N	-0-			-0-
02	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	29	1	452	2	N	-0-			-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	63	1	976	2	N	-0-			-0-
04	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	114	1	1781	2	N	-0-			-0-
05	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	117	1	1829	2	N	-0-			-0-
*06	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	129	1	1980	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2435	X	2435	-0-	-0- B	-0-	143	1	2292	2	N	-0-			-0-
02	1764	X	1685	-0-	-79 B	-0-	102	1	1583	2	N	-0-			-0-
03	2175	X	2175	-0-	-0- B	-0-	132	1	2043	2	N	-0-			-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	124	1	1943	2	N	-0-			-0-
05	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	119	1	1860	2	N	-0-			-0-
*06	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	116	1	1794	2	N	-0-			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245382 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12117 PERF.10590 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246961 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11646 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	14	1	221	2	N	-0-			-0-
02	196	N	4	-0-	-192 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	18	1	279	2	N	-0-			-0-
04	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	15	1	223	2	N	-0-			-0-
05	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	19	1	300	2	N	-0-			-0-
06	300	N	56	-0-	-244 B	-0-	3	1	53	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
01	3224	X	2816	-0-	-408 B	-0-	166	1	2650	2	Y	-0-			-0-
02	2828	X	2431	-0-	-397 B	-0-	147	1	2284	2	Y	-0-			-0-
03	2945	X	2589	-0-	-356 B	-0-	158	1	2431	2	Y	-0-			-0-
04	2760	X	2510	-0-	-250 B	-0-	150	1	2360	2	Y	-0-			-0-
05	2852	X	2581	-0-	-271 B	-0-	156	1	2425	2	Y	-0-			-0-
06	2730	X	2577	-0-	-153 B	-0-	158	1	2419	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
01	11036	X	9653	-0-	-1383 B	-0-	569	1	9084	2	Y	-0-			-0-
02	9800	X	8438	-0-	-1362 B	-0-	510	1	7928	2	Y	-0-			-0-
03	10354	X	9296	-0-	-1058 B	-0-	566	1	8730	2	Y	-0-			-0-
04	9780	X	9016	-0-	-764 B	-0-	540	1	8476	2	Y	-0-			-0-
05	10106	X	9224	-0-	-882 B	-0-	556	1	8668	2	Y	-0-			-0-
06	9330	X	8014	-0-	-1316 B	-0-	489	1	7525	2	Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2048	-0-	-928 B	-0-	2048	2			N	-0-					2
02	2688	X	1918	-0-	-770 B	-0-	1918	2			N	-0-					2
03	2356	X	1897	-0-	-459 B	-0-	1897	2			N	-0-					2
04	2070	X	1841	-0-	-229 B	-0-	1841	2			N	-0-					2
05	2139	X	1928	-0-	-211 B	-0-	1928	2			N	-0-					2
06	2070	X	1208	-0-	-862 B	-0-	1208	2			N	-0-					2

BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1155	-0-	-1511 B	-0-	1135	2	20	9	N	18					217
02	2408	X	1081	-0-	-1327 B	-0-	1041	2	40	9	N	36	182	1			71
03	2139	X	1154	-0-	-985 B	-0-	1104	2	50	9	N	45					116
04	2574	X	2574	-0-	-0- B	-0-	2500	2	74	9	N	67					183
05	3484	X	3484	-0-	-0- B	-0-	3470	2	14	9	N	13					196
*06	3345	X	3345	-0-	-0- B	-0-	3337	2	8	9	N	7					203

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
01	3007	X	2462	-0-	-545 B	-0-	2450	2	12	9	Y	11					180
02	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	2445	2	22	9	Y	20					200
03	2513	N	2513	-0-	-0- B	-0-	2477	2	36	9	Y	33	194	1	2	8	37
04	2390	N	2390	-0-	-0- B	-0-	2377	2	13	9	Y	12					49
05	2938	N	2938	-0-	-0- B	-0-	2884	2	54	9	Y	49	64	1			34
*06	2443	N	2443	-0-	-0- B	-0-	2436	2	7	9	Y	6					40

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
01	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					149
02	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2			N	-0-	116	1			33
03	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1566	2	3	9	N	3	2	8			34
04	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	999	2	1	9	N	1					35
05	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	903	2	3	9	N	3					38
06	1530	N	925	-0-	-605 B	-0-	914	2	11	9	N	10					48

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
01	2356	N	1936	-0-	-420 B	-0-	1935	2	1	9	Y	1					30
02	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	1647	2	1	9	Y	1					31
03	2748	N	2748	-0-	-0- B	-0-	2745	2	3	9	Y	3	1	8			33
04	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	2063	2	8	9	Y	7					40
05	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	2240	2	50	9	Y	45	64	1			21
06	2430	N	2116	-0-	-314 B	-0-	2106	2	10	9	Y	9					30

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
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					177
02	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2			N	-0-	144	1			33
03	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1064	2	4	9	N	4	1	8			36
04	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	344	2	4	9	N	4					40
05	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	289	2	4	9	N	4					44
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-					N	NO RPT					44

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
01	803	X	803	-0-	-0-	B	-0-	803	2			Y	-0-					
02	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	860	2	79	9	Y	72	80	1			27
03	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	1078	2	8	9	Y	7	2	8			32
04	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1044	2	1	9	Y	1					33
05	1741	N	1741	-0-	-0-	B	-0-	1740	2	1	9	Y	1					34
*06	1385	N	1385	-0-	-0-	B	-0-	1337	2	48	9	Y	44					78

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

01	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	345	2	2	9	Y	2					35
02	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	406	2	20	9	Y	18	28	1			25
03	1179	N	1179	-0-	-0-	B	-0-	1173	2	6	9	Y	5					30
04	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	741	2	10	9	Y	9					39
05	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	732	2	2	9	Y	2					41
*06	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	792	2	7	9	Y	6					47

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594

01	3348	X	3065	-0-	-283	B	-0-	3059	2	6	9	Y	5					55
02	3192	X	2824	-0-	-368	B	-0-	2820	2	4	9	Y	4					59
03	3348	X	2763	-0-	-585	B	-0-	2757	2	6	9	Y	5					64
04	3000	X	2675	-0-	-325	B	-0-	2668	2	7	9	Y	6					70
05	3069	X	2807	-0-	-262	B	-0-	2789	2	18	9	Y	16	64	1			22
06	3030	X	2453	-0-	-577	B	-0-	2444	2	9	9	Y	8					30

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

01	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2			N	-0-					6
02	28	N	11	-0-	-17	B	-0-	11	2			N	-0-					6
03	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	1133	2	2	9	N	2					8
04	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	376	2	3	9	N	3					11
05	1207	N	1207	-0-	-0-	B	-0-	1206	2	1	9	N	1					12
06	1110	N	314	-0-	-796	B	-0-	303	2	11	9	N	10					22

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

01	1271	N	1167	-0-	-104	B	-0-	1161	2	6	9	N	5					59
02	1126	N	1126	-0-	-0-	B	-0-	1126	2			N	-0-					59
03	1132	N	1132	-0-	-0-	B	-0-	1130	2	2	9	N	2					61
04	1140	N	1088	-0-	-52	B	-0-	1088	2			N	-0-					61
05	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1091	2	2	9	N	2					63
06	1110	N	1069	-0-	-41	B	-0-	1067	2	2	9	N	2					65

HYPERION OIL & GAS LLC 421498
HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HYPERION OIL & GAS LLC //CONT.// 421498
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

01	2294 X	1622	-0-	-672	B	-0-	298	1	1324	5	N	-0-					18
02	2072 X	70	-0-	-2002	B	-0-	43	1	27	2	N	-0-					18
03	2294 X	45	-0-	-2249	B	-0-	21	1	24	2	N	-0-					18
04	2220 X	15	-0-	-2205	B	-0-	15	2			N	-0-					18
05	2294 X	30	-0-	-2264	B	-0-	30	2			N	-0-					18
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	B	-0-					N	-0-					18

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NOBLE ENERGY INC 611665
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
01	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	2			N	-0-					193
02	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	2			N	-0-					193
03	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1284	2	2	9	N	2					195
04	1470	N	819	-0-	-651 B	-0-	819	2			N	-0-					195
05	1333	N	582	-0-	-751 B	-0-	582	2			N	-0-					195
06	1230	N	1155	-0-	-75 B	-0-	1144	2	11	9	N	10					205

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
01	1953	N	1742	-0-	-211 B	-0-	1736	2	6	9	N	5					72
02	1456	N	1405	-0-	-51 B	-0-	1405	2			N	-0-					72
03	1798	N	1766	-0-	-32 B	-0-	1765	2	1	9	N	1					73
04	1680	N	1552	-0-	-128 B	-0-	1543	2	9	9	N	8	1	8			80
05	1550	N	1433	-0-	-117 B	-0-	1433	2			N	-0-					80
*06	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797	2			N	-0-					80

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
01	5211	X	5211	-0-	-0- B	-0-	5071	2	140	9	N	127	190	1			130
02	3546	X	3546	-0-	-0- B	-0-	3444	2	102	9	N	93					223
03	4080	X	4080	-0-	-0- B	-0-	3972	2	108	9	N	98	188	1	1	8	132
04	3322	X	3322	-0-	-0- B	-0-	3271	2	51	9	N	46					178
05	3193	X	3193	-0-	-0- B	-0-	3176	2	17	9	N	15	3	8			190
*06	2965	X	2965	-0-	-0- B	-0-	2943	2	22	9	N	20					210

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
01	3503	X	2950	-0-	-553 B	-0-	2943	2	7	9	N	6					53
02	3108	X	2989	-0-	-119 B	-0-	2979	2	10	9	N	9					62
03	3441	X	2279	-0-	-1162 B	-0-	2270	2	9	9	N	8					70
04	3000	X	2171	-0-	-829 B	-0-	2160	2	11	9	N	10					80
05	3317	X	2288	-0-	-1029 B	-0-	2254	2	34	9	N	31	1	8			110
06	3210	X	2515	-0-	-695 B	-0-	2470	2	45	9	N	41	1	8			150

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
01	2883	X	2676	-0-	-207 B	-0-	2626	2	50	9	N	45					102
02	4416	X	4416	-0-	-0- B	-0-	4349	2	67	9	N	61					163
03	3038	X	2575	-0-	-463 B	-0-	2500	2	75	9	N	68	194	1			37
04	2940	X	2183	-0-	-757 B	-0-	2158	2	25	9	N	23					60
05	4340	X	1869	-0-	-2471 B	-0-	1836	2	33	9	N	30					90
06	4200	X	1966	-0-	-2234 B	-0-	1916	2	50	9	N	45					135

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2672	X	2672	-0-	-0- B	-0-	2672	2			N	-0-					148
02	2464	X	2115	-0-	-349 B	-0-	2115	2			N	-0-					148
03	2728	X	2319	-0-	-409 B	-0-	2319	2			N	-0-					148
04	2640	X	2180	-0-	-460 B	-0-	2180	2			N	-0-					148
05	2666	X	2141	-0-	-525 B	-0-	2141	2			N	-0-					148
06	2580	X	2269	-0-	-311 B	-0-	2269	2			N	-0-					148

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	1994	-0-	-14622 B	-0-	1972	2	22	9	N	20					228
02	15008	X	1766	-0-	-13242 B	-0-	1711	2	55	9	N	50	190	1			88
03	16616	X	1729	-0-	-14887 B	-0-	1661	2	68	9	N	62					150
04	16080	X	1435	-0-	-14645 B	-0-	1369	2	66	9	N	60	182	1	1	8	27
05	16616	X	2071	-0-	-14545 B	-0-	2025	2	46	9	N	42	1	8			68
06	1920	X	1432	-0-	-488 B	-0-	1399	2	33	9	N	30					98

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2588	X	2588	-0-	-0- B	-0-	2567	2	21	9	N	19					72
02	2324	X	2133	-0-	-191 B	-0-	2075	2	58	9	N	53					125
03	2635	X	2100	-0-	-535 B	-0-	2036	2	64	9	N	58					183
04	2550	X	1727	-0-	-823 B	-0-	1699	2	28	9	N	25					208
05	2635	X	2008	-0-	-627 B	-0-	1955	2	53	9	N	48	189	1			67
06	2490	X	2043	-0-	-447 B	-0-	2012	2	31	9	N	28					95

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

01	1178	X	640	-0-	-538 B	-0-	639	2	1	9	N	1	1	8			116
02	924	X	752	-0-	-172 B	-0-	744	2	8	9	N	7					123
03	899	X	696	-0-	-203 B	-0-	692	2	4	9	N	4					127
04	858	X	858	-0-	-0- B	-0-	844	2	14	9	N	13					140
05	837	X	710	-0-	-127 B	-0-	702	2	8	9	N	7					147
*06	845	X	845	-0-	-0- B	-0-	827	2	18	9	N	16					163

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
03	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					28
04	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 256311 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11386

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 256317 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12086 - 12098

01	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	57	1	64	2	N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	80	1	86	2	N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	69	1	53	2	N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	43	1	291	2	N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	21	1	286	2	N	-0-					-0-
*06	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	22	1	193	2	N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

01	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	107	1	120	2	N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	105	1	112	2	N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	114	1	87	2	N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	70	1	475	2	N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	48	1	645	2	N	-0-					-0-
*06	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	40	1	348	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8625	X	8625	-0-	-0- B	-0-	1924	1	6701	2	N	-0-					-0-
02	3070	X	3070	-0-	-0- B	-0-	144	1	2926	2	N	-0-					-0-
03	4578	X	4578	-0-	-0- B	-0-	580	1	3998	2	N	-0-					-0-
04	6556	X	6556	-0-	-0- B	-0-	673	1	5883	2	N	-0-					-0-
05	6213	X	6213	-0-	-0- B	-0-	481	1	5732	2	N	-0-					-0-
*06	6400	X	6400	-0-	-0- B	-0-	350	1	6050	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

01	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	83	1	288	2	N	-0-					-0-
02	616	N	33	-0-	-583 B	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
03	651	N	115	-0-	-536 B	-0-	15	1	100	2	N	-0-					-0-
04	360	N	275	-0-	-85 B	-0-	28	1	247	2	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
06	120	N	38	-0-	-82 B	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

01	6147	X	6147	-0-	-0- B	-0-	1371	1	4776	2	N	-0-					-0-
02	2074	X	2074	-0-	-0- B	-0-	98	1	1976	2	N	-0-					-0-
03	3171	X	3171	-0-	-0- B	-0-	402	1	2769	2	N	-0-					-0-
04	3632	X	3632	-0-	-0- B	-0-	373	1	3259	2	N	-0-					-0-
05	2041	X	2041	-0-	-0- B	-0-	158	1	1883	2	N	-0-					-0-
*06	2226	X	2226	-0-	-0- B	-0-	122	1	2104	2	N	-0-					-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

01	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	52	1	183	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		96	-0-	96 B	96	5	1	91	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	96					N	-0-					-0-
04	T. A.		205	-0-	205 B	301	21	1	184	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		148	-0-	148 B	449	11	1	137	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		189	-0-	189 B	638	10	1	179	2	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

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	X	115	-0-	-0-	-0-	101	2	14	9	N	13					30
02	120	X	120	-0-	-0-	-0-	105	2	15	9	N	14					44
03	124	X	122	-0-	-2	-0-	104	2	18	9	N	16					60
04	120	X	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					60
05	124	X	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					60
06	120	X	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					60

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2635	X	2279	-0-	-356	-0-	2134	2	145	9	Y	132	191	1			283
02	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2441	2	88	9	Y	80					363
03	2635	X	2360	-0-	-275	-0-	2316	2	44	9	Y	40					403
04	2550	X	1903	-0-	-647	-0-	1850	2	53	9	Y	48	188	1			263
05	2790	X	2061	-0-	-729	-0-	1982	2	79	9	Y	72					335
06	2700	X	1614	-0-	-1086	-0-	1612	2	2	9	Y	2					337

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CONQUEST ENERGY, INC. //CONT.// 172237
ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 179509 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8038 - 9504

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

01	2139	N	1634	-0-	-505	-0-	97	1	1537	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1456	-0-	-504	-0-	88	1	1368	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	973	-0-	-1104	-0-	58	1	915	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	613	-0-	-977	-0-	36	1	577	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	516	-0-	-1096	-0-	30	1	486	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	415	-0-	-515	-0-	25	1	390	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

01	3469	X	2486	-0-	-983	-0-	146	1	2340	2	N	-0-					29
02	1708	X	953	-0-	-755	-0-	58	1	895	2	N	-0-					29
03	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	138	1	2124	2	N	-0-					29
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	213	1	3331	2	N	-0-					29
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	211	1	3289	2	N	-0-					29
*06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	204	1	3145	2	N	-0-					29

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRANKS ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 206277 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9370 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	2	9	9	Y	8	7	1			4
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9 35	1 9	148	2	Y	32	20	1			12
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11 120	1 9	176	2	Y	109	57	1			64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64	1			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11 13	1 9	171	2	Y	12	30	1			7
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9 6	1 9	141	2	Y	5	3	1			2
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	114	1	1826	2	Y	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	128	1	1994	2	Y	-0-					-0-
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	164	1	2552	2	Y	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	106	1	1672	2	Y	-0-					-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	111	1	1743	2	Y	-0-					-0-
*06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	113	1	1741	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	34 164	1 9	541	2	Y	149	76	1			82
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	21 298	1 9	311	2	Y	271	197	1			156
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	13 231	1 9	190	2	Y	210	289	1			77
04	510	N	358	-0-	-152	-0-	9 202	1 9	147	2	Y	184	153	1			108
05	527	N	400	-0-	-127	-0-	6 295	1 9	99	2	Y	268	244	1			132
06	420	N	338	-0-	-82	-0-	3 283	1 9	52	2	Y	257	211	1			178

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
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	43 91	1 9	681	2	Y	83	95	1			46
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	42 80	1 9	650	2	Y	73	77	1			42
03	961	N	853	-0-	-108	-0-	47 85	1 9	721	2	Y	77	91	1			28
04	780	N	699	-0-	-81	-0-	39 61	1 9	599	2	Y	55	51	1			32
05	868	N	803	-0-	-65	-0-	44 78	1 9	681	2	Y	71	68	1			35
06	840	N	554	-0-	-286	-0-	32 34	1 9	488	2	Y	31	44	1			22

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
01	992	N	933	-0-	-59	-0-	811	2	122	9	N	111	183	1			58
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					58
03	1364	N	1088	-0-	-276	-0-	1088	2			N	-0-					58
04	900	N	803	-0-	-97	-0-	799	2	4	9	N	4					62
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1040	2	6	9	N	5					67
06	1050	N	885	-0-	-165	-0-	852	2	33	9	N	30					97

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028

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
01	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1121	2	25	9	N	23					103
02	1064	N	998	-0-	-66	-0-	983	2	15	9	N	14					117
03	992	N	708	-0-	-284	-0-	675	2	33	9	N	30					147
04	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	964	2	72	9	N	65					212
05	1116	N	222	-0-	-894	-0-	216	2	6	9	N	5	184	1			33
06	690	N	147	-0-	-543	-0-	147	2			N	-0-					33

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
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1448	2	31	9	N	28					100
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1238	2	36	9	N	33					133
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1363	2	19	9	N	17					150
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1439	2	20	9	N	18					168
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1338	2	28	9	N	25					193
06	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	1117	2	52	9	N	47					240

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
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	399	2	8	9	N	7					57
02	476	N	398	-0-	-78	-0-	380	2	18	9	N	16					73
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					73
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					73
05	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					73
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					73

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
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	921	2	17	9	N	15					73
02	812	N	485	-0-	-327	-0-	464	2	21	9	N	19					92
03	2387	N	728	-0-	-1659	-0-	684	2	44	9	N	40					132
04	900	N	336	-0-	-564	-0-	242	2	94	9	N	85	182	1			35
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	959	2	14	9	N	13					48
06	690	N	647	-0-	-43	-0-	636	2	11	9	N	10					58

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
01	899	N	799	-0-	-100	-0-	791	2	8	9	N	7					82
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	825	2	11	9	N	10					92
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	952	2	14	9	N	13					105
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	894	2	25	9	N	23					128
05	930	N	766	-0-	-164	-0-	744	2	22	9	N	20					148
06	930	N	750	-0-	-180	-0-	695	2	55	9	N	50					198

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
01	1488	X	1275	-0-	-213	-0-	1275	2			Y	-0-					140
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1082	2	22	9	Y	20					160
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1244	2	68	9	Y	62	179	1			43
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1342	2	4	9	Y	4					47
05	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1132	2	14	9	Y	13					60
06	1260	N	939	-0-	-321	-0-	928	2	11	9	Y	10					70

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
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	924	2	41	9	N	37					185
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	847	2	23	9	N	21	174	1			32
03	837	N	652	-0-	-185	-0-	616	2	36	9	N	33					65
04	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					65
05	961	N	773	-0-	-188	-0-	729	2	44	9	N	40					105
*06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	661	2	66	9	N	60					165

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
GRANT WELL #: 3 RRCID -> 240004 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7712 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1750	-0-	-1257	-0-	1739	2	11	9	Y	10					48
02	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					48
03	2635	X	461	-0-	-2174	-0-	461	2			Y	-0-					48
04	2460	X	490	-0-	-1970	-0-	490	2			Y	-0-					48
05	2201	X	294	-0-	-1907	-0-	294	2			Y	-0-					48
06	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	2			Y	-0-					48

WHEELER WELL #: 3 RRCID -> 244092 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7674 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3040	-0-	-494	-0-	3026	2	14	9	N	13					65
02	3192	X	2875	-0-	-317	-0-	2831	2	44	9	N	40					105
03	3441	X	2854	-0-	-587	-0-	2721	2	133	9	N	121	183	1			43
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3157	2	131	9	N	119					162
05	3193	X	3028	-0-	-165	-0-	2997	2	31	9	N	28					190
06	3090	X	2465	-0-	-625	-0-	2390	2	75	9	N	68	180	1			78

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 244579 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7706 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					42
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					42
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					42
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					42
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					42
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					42

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					32
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					32
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					32
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					32
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					32

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 248721 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1746	2	14	9	N	13					175
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1533	2	33	9	N	30					205
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1607	2	41	9	N	37					242
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1592	2	96	9	N	87	176	1			153
05	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	1408	2	68	9	N	62					215
06	1560	N	1257	-0-	-303	-0-	1211	2	46	9	N	42	185	1			72

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 250078 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	98	2	4	9	N	4					137
02	140	N	7	-0-	-133	-0-	7	2			N	-0-					137
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	46	2	9	9	N	8					145
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	85	2	22	9	N	20					165
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	65	2	22	9	N	20					185
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	38	2	11	9	N	10					195

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
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					32
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					32
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					32
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					32
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					32

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
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
01	5580	X	5289	-0-	-291	-0-	5215	2	74	9	N	67	187	1			32
02	5208	X	4895	-0-	-313	-0-	4833	2	62	9	N	56					88
03	5766	X	5421	-0-	-345	-0-	5292	2	129	9	N	117					205
04	5580	X	5438	-0-	-142	-0-	5383	2	55	9	N	50					255
05	5425	X	5069	-0-	-356	-0-	5002	2	67	9	N	61	171	1			145
06	5250	X	4326	-0-	-924	-0-	4209	2	117	9	N	106	178	1			73

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
01	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	957	2	85	9	N	77					138
02	1036	N	1007	-0-	-29	-0-	939	2	68	9	N	62					200
03	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1022	2	67	9	N	61	187	1			74
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	966	2	73	9	N	66					140
05	1116	N	970	-0-	-146	-0-	870	2	100	9	N	91	182	1			49
06	1050	N	698	-0-	-352	-0-	664	2	34	9	N	31					80

HYPERION OIL & GAS LLC 421498
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	17	1	103	2	N	-0-					12
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	17	1	37	2	N	-0-					12
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-					12
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	17	1	56	2	N	-0-					12
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	2	N	-0-					12
06	360	N	56	-0-	-304	-0-	9	1	47	2	N	-0-					12

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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					105
02	T. A.		228	-0-	228	228	200	2	28	9	Y	25					130
03	T. A.		222	-0-	222	450	194	2	28	9	Y	25					155
04	T. A.		312	-0-	312	762	287	2	25	9	Y	23					178
05	762	X	-0-	-0-	-762	-0-					Y	-0-					178
*06	221	X	221	-0-	-0-	-0-	198	2	23	9	Y	21					199

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
01	837	N	501	-0-	-336	-0-	466	2	35	9	Y	32	172	1			3
02	728	N	701	-0-	-27	-0-	693	2	8	9	Y	7					10
03	868	N	272	-0-	-596	-0-	266	2	6	9	Y	5					15
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	387	2	13	9	Y	12					27
05	775	N	740	-0-	-35	-0-	709	2	31	9	Y	28	1	1	1	8	53
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	449	2	15	9	Y	14					67

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	7			70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	82	7			30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3490	2	21	9	Y	19					187
02	3276	X	3220	-0-	-56	-0-	3195	2	25	9	Y	23					210
03	3689	X	1493	-0-	-2196	-0-	1478	2	15	9	Y	14	174	1			50
04	3570	X	2401	-0-	-1169	-0-	2321	2	80	9	Y	73					123
05	3689	X	3222	-0-	-467	-0-	3152	2	70	9	Y	64	2	1	2	8	183
*06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3487	2	74	9	Y	67					250

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					35
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					35
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					35
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					35
05	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	2			Y	-0-					35
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					35

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					27
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					27
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					27
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					27
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					27
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					27

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	575	2	81	9	Y	74	174	1			27
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	390	2	22	9	Y	20					47
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	203	2	22	9	Y	20					67
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	296	2	35	9	Y	32	7	7			92
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	251	2	17	9	Y	15					107
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	265	2	14	9	Y	13					120

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	2026	2	40	9	Y	36					223
02	1820	N	1786	-0-	-34	-0-	1732	2	54	9	Y	49	184	1			88
03	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	2062	2	39	9	Y	35					123
04	2010	N	1843	-0-	-167	-0-	1803	2	40	9	Y	36					159
05	1984	N	1808	-0-	-176	-0-	1749	2	59	9	Y	54	176	1	2	8	35
06	2040	N	1776	-0-	-264	-0-	1752	2	24	9	Y	22					57

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					80
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	104	2	9	9	Y	8					88
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	133	2	4	9	Y	4					92
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					92
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					92
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					92

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					112
02	84	N	20	-0-	-64	-0-	20	2			N	-0-					112
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					112
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					112
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					112
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	97	2	9	9	N	8					120

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
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					117
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					117
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					117
04	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-					117
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	353	-0-	-81	-0-	165	1	187	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	308	1	331	2	N	28					28
							31	9									
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	393	1	300	2	N	11	1	8			38
							12	9									
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	83	1	557	2	N	-0-					38
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	65	1	874	2	N	-0-					38
*06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	97	1	840	2	N	5					43
							6	9									

PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 260790 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 12068 PERF. 7660 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	92	1	105	2	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	97	1	104	2	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	106	1	81	2	N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	65	1	441	2	N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	34	1	464	2	N	-0-					-0-
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	36	1	313	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	470	1	531	2	N	2	2	8			83
							2	9									
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	467	1	500	2	N	5					88
							6	9									
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	609	1	465	2	N	9	1	8			96
							10	9									
04	960	N	736	-0-	-224	-0-	94	1	633	2	N	8					104
							9	9									
05	1085	N	973	-0-	-112	-0-	67	1	900	2	N	5					109
							6	9									
06	1050	N	827	-0-	-223	-0-	85	1	739	2	N	3					112
							3	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12039 - 17316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					16
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	308	2	85	9	N	77	68	1			25
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	393	2	6	9	N	5					30
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	999	2	2	9	N	2					32
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	903	2	1	9	N	1					33
*06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	914	2	65	9	N	59					92

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5476	-0-	-259	-0-	279	1	5167	2	N	27					149
							30	9									
02	5180	X	4709	-0-	-471	-0-	234	1	4433	2	N	38					187
							42	9									
03	5673	X	5509	-0-	-164	-0-	279	1	5172	2	N	53					240
							58	9									
04	5490	X	5214	-0-	-276	-0-	261	1	4928	2	N	23	183	1			80
							25	9									
05	5487	X	5382	-0-	-105	-0-	270	1	5038	2	N	67					147
							74	9									
06	5340	X	4896	-0-	-444	-0-	230	1	4624	2	N	38					185
							42	9									

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

01	5456	X	4922	-0-	-534	-0-	1013	1	3909	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	4216	-0-	-712	-0-	748	1	3468	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4041	-0-	-1074	-0-	246	1	3795	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	3908	-0-	-862	-0-	235	1	3673	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4084	-0-	-845	-0-	245	1	3839	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4208	-0-	-562	-0-	257	1	3951	2	N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					18
02	420	X	267	-0-	-153	-0-	267	2			N	-0-					18
03	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					18
04	360	X	241	-0-	-119	-0-	241	2			N	-0-					18
05	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					18
06	360	X	238	-0-	-122	-0-	238	2			N	-0-					18

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 1 RRCID -> 268865 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3968	X	2146	-0-	-1822	-0-	79	1	1916	2	N	137					275
							151	9									
*09	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	512	1	10262	2	N	165	188	1			252
							182	9									
*10	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	527	1	7594	2	N	218	187	1			283
							240	9									
*11	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	518	1	8205	2	N	389	190	1			482
							428	9									
*12	11315	X	9027	-0-	-2288	-0-	515	1	8300	2	N	193	560	1			115
							212	9									
*01	11315	X	7501	-0-	-3814	-0-	89	1	7108	2	N	276	186	1			205
							304	9									
*02	10220	X	6928	-0-	-3292	-0-	11	1	6638	2	N	254	372	1			87
							279	9									
*03	9455	X	8214	-0-	-1241	-0-	6	1	7915	2	N	266	186	1			167
							293	9									
*04	9150	X	6338	-0-	-2812	-0-	1	1	6096	2	N	219	186	1			200
							241	9									
*05	9021	X	8262	-0-	-759	-0-	8001	2	261	9	N	237	187	1			250
06	7950	X	7119	-0-	-831	-0-	6918	2	201	9	N	183	368	1			65

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	2511	X	985	-0-	-1526	-0-	84	1	901	2	N	-0-					-0-
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	369	1	2762	2	N	-0-					-0-
03	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	325	1	2388	2	N	-0-					-0-
04	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	278	1	2429	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2437	-0-	-818	-0-	340	1	2097	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	120	-0-	-3030	-0-	41	1	79	2	N	-0-					-0-

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
01	248	X	21	-0-	-227	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
02	48	X	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
03	40	X	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
04	44	X	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
05	248	X	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	N	-0-					-0-
*06	237	X	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	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
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	961	N	358	-0-	-603	-0-	20	1	338	2	N	-0-			-0-
02	364	N	305	-0-	-59	-0-	19	1	286	2	N	-0-			-0-
03	372	N	273	-0-	-99	-0-	16	1	257	2	N	-0-			-0-
04	360	N	50	-0-	-310	-0-	3	1	47	2	N	-0-			-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	140	1	2180	2	N	-0-			-0-
06	270	N	100	-0-	-170	-0-	6	1	94	2	N	-0-			-0-

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
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	98	1	1577	2	N	-0-			-0-
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	88	1	1362	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	92	1	1422	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1471	-0-	-149	-0-	88	1	1383	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	93	1	1462	2	N	-0-			-0-
*06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	105	1	1627	2	N	-0-			-0-

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
01	4030	X	1768	-0-	-2262	-0-	330	1	1438	2	N	-0-			-0-
02	3640	X	2664	-0-	-976	-0-	333	1	2331	2	N	-0-			-0-
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	370	1	2680	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	433	1	3467	2	N	-0-			-0-
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	385	1	2669	2	N	-0-			-0-
*06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	446	1	3479	2	N	-0-			-0-

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
01	3689	X	3454	-0-	-235	-0-	203	1	3251	2	N	-0-			-0-
02	3332	X	3175	-0-	-157	-0-	192	1	2983	2	N	-0-			-0-
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	212	1	3279	2	N	-0-			-0-
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	205	1	3213	2	N	-0-			-0-
05	3503	X	3358	-0-	-145	-0-	202	1	3156	2	N	-0-			-0-
*06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	207	1	3185	2	N	-0-			-0-

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
01	961	N	872	-0-	-89	-0-	51	1	821	2	N	-0-			-0-
02	868	N	733	-0-	-135	-0-	44	1	689	2	N	-0-			-0-
03	930	N	905	-0-	-25	-0-	54	1	851	2	N	-0-			-0-
04	840	N	637	-0-	-203	-0-	39	1	598	2	N	-0-			-0-
05	806	N	536	-0-	-270	-0-	33	1	503	2	N	-0-			-0-
06	870	N	185	-0-	-685	-0-	11	1	174	2	N	-0-			-0-

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
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	944	1	2991	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	650	1	2654	2	N	-0-			-0-
03	3379	X	3269	-0-	-110	-0-	199	1	3070	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3536	-0-	-274	-0-	211	1	3325	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	2978	-0-	-959	-0-	180	1	2798	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	1588	-0-	-2222	-0-	96	1	1492	2	N	-0-			-0-

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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 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
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	990	1	3478	2	N	-0-					-0-
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	687	1	2705	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3060	-0-	-505	-0-	186	1	2874	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3140	-0-	-310	-0-	188	1	2952	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2579	-0-	-986	-0-	156	1	2423	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2882	-0-	-568	-0-	176	1	2706	2	N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	1685	-0-	-1942	-0-	679	1	1006	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3118	-0-	-158	-0-	666	1	2452	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2613	-0-	-1014	-0-	159	1	2454	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2489	-0-	-541	-0-	150	1	2339	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	2030	-0-	-1411	-0-	122	1	1908	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	1992	-0-	-1338	-0-	121	1	1871	2	N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 1R RRCID -> 241365 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 6958 - 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
01	155	X	69	-0-	-86	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
02	140	X	5	-0-	-135	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	124	X	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
04	120	X	70	-0-	-50	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 2 RRCID -> 263834 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 7794 - 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2015 - PLUGGED 05/27/15

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
01	3720	X	3032	-0-	-688	-0-	2985	2	47	9	N	43	179	1			120
02	3360	X	2850	-0-	-510	-0-	2800	2	50	9	N	45					165
03	3410	X	3077	-0-	-333	-0-	3022	2	55	9	N	50					215
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2970	2	74	9	N	67					282
05	3162	X	1789	-0-	-1373	-0-	1770	2	19	9	N	17	180	1			119
06	3060	X	882	-0-	-2178	-0-	882	2			N	-0-					119

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
01	3720	X	3002	-0-	-718	-0-	2985	2	17	9	N	15					90
02	3220	X	2811	-0-	-409	-0-	2800	2	11	9	N	10					100
03	3193	X	2985	-0-	-208	-0-	2963	2	22	9	N	20					120
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3000	2	25	9	N	23					143
05	3100	X	3068	-0-	-32	-0-	3040	2	28	9	N	25					168
06	3000	X	2465	-0-	-535	-0-	2445	2	20	9	N	18					186

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	4751	-0-	-1883	-0-	4731	2	20	9	N	18					100
02	5824	X	3368	-0-	-2456	-0-	3360	2	8	9	N	7					107
03	6417	X	3985	-0-	-2432	-0-	3968	2	17	9	N	15					122
04	5580	X	2960	-0-	-2620	-0-	2888	2	72	9	N	65					187
05	5766	X	3172	-0-	-2594	-0-	3122	2	50	9	N	45					232
06	4590	X	2771	-0-	-1819	-0-	2688	2	83	9	N	75	181	1			126

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	747	-0-	-214	-0-	746	2	1	9	N	1	1	8			50
02	1008	X	622	-0-	-386	-0-	622	2			N	-0-					50
03	1116	X	861	-0-	-255	-0-	850	2	11	9	N	10					60
04	1080	X	752	-0-	-328	-0-	740	2	12	9	N	11	1	8			70
05	1054	X	617	-0-	-437	-0-	615	2	2	9	N	2	2	8			70
06	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					70

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	336	X	228	-0-	-108	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	372	X	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	360	X	82	-0-	-278	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	360	X	NO RPT	-0-	-360	-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
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					177
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					177
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	0	W	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3820	-0-	-86	-0-	3817	2	3	9	N	3					88
02	3528	X	3273	-0-	-255	-0-	51	1	3222	2	N	-0-					88
03	3906	X	3508	-0-	-398	-0-	3508	2			N	-0-					88
04	3690	X	3507	-0-	-183	-0-	3506	2	1	9	N	1	1	8			88
05	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	83	1	3498	2	N	-0-					88
06	3690	X	3459	-0-	-231	-0-	276	1	3180	2	N	3	2	8			89
							3	9									

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1031	2	6	9	N	5					33
02	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	19	1	1176	2	N	9					42
							10	9									
03	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1246	2	1	9	N	1					43
04	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					43
05	1333	X	1160	-0-	-173	-0-	27	1	1133	2	N	-0-					43
06	1290	X	1019	-0-	-271	-0-	81	1	938	2	N	-0-					43

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	526	-0-	-94	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	588	X	560	-0-	-28	-0-	8	1	552	2	N	-0-					-0-
03	651	X	439	-0-	-212	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	630	X	598	-0-	-32	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	620	X	552	-0-	-68	-0-	13	1	539	2	N	-0-					-0-
06	600	X	510	-0-	-90	-0-	41	1	469	2	N	-0-					-0-

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4258	-0-	-454	-0-	108	1	4076	2	N	67	148	1	1	8	105
							74	9									
02	4256	X	3707	-0-	-549	-0-	57	1	3600	2	N	45	1	8			149
							50	9									
03	4712	X	4035	-0-	-677	-0-	3982	2	53	9	N	48					197
04	4410	X	3704	-0-	-706	-0-	3672	2	32	9	N	29	180	1	1	8	45
05	4247	X	3813	-0-	-434	-0-	88	1	3711	2	N	13					58
							14	9									
*06	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	384	1	4436	2	N	26	2	8			82
							29	9									

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	5472	-0-	-1844	-0-	5439	2	33	9	N	30	1	8			124
02	5600	X	4622	-0-	-978	-0-	71	1	4515	2	N	33					157
							36	9									
03	6169	X	4984	-0-	-1185	-0-	4945	2	39	9	N	35					192
04	5970	X	4547	-0-	-1423	-0-	4530	2	17	9	N	15	165	1			42
05	5611	X	5192	-0-	-419	-0-	118	1	5021	2	N	48					90
							53	9									
06	5310	X	3935	-0-	-1375	-0-	313	1	3612	2	N	9	1	8			98
							10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162695 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10225 - 10433

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 203824 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9972 - 10555

01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1904	3	26	9	Y	24					176
02	1624	N	1492	-0-	-132	-0-	1475	3	17	9	Y	15					191
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2177	3	43	9	Y	39					230
04	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1715	3	14	9	Y	13					243
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1826	3	28	9	Y	25					268
06	2100	N	1920	-0-	-180	-0-	1887	3	33	9	Y	30					298

PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 225350 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10059 - 10660

01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					80
02	308	N	108	-0-	-200	-0-	108	3			Y	-0-					80
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			Y	-0-					80
04	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	3			Y	-0-					80
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					80
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					80

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

01	3441	X	2243	-0-	-1198	-0-	2214	3	29	9	N	26					81
02	3024	X	2044	-0-	-980	-0-	2015	3	29	9	N	26					107
03	2976	X	2045	-0-	-931	-0-	2016	3	29	9	N	26					133
04	2700	X	1889	-0-	-811	-0-	1858	3	31	9	N	28					161
05	2449	X	1837	-0-	-612	-0-	1805	3	32	9	N	29					190
06	2190	X	1263	-0-	-927	-0-	1246	3	17	9	N	15					205

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

01	10385	X	6469	-0-	-3916	-0-	6371	3	98	9	N	89	192	1			65
02	6020	X	4904	-0-	-1116	-0-	4835	3	69	9	N	63					128
03	6665	X	3599	-0-	-3066	-0-	3542	3	57	9	N	52					180
04	6450	X	5703	-0-	-747	-0-	5670	3	33	9	N	30					210
05	6665	X	5040	-0-	-1625	-0-	4993	3	47	9	N	43					253
06	6270	X	4554	-0-	-1716	-0-	4498	3	56	9	N	51					304

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 01/15/2015 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 10620 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

01	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			Y	-0-					50
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					50
03	310	N	160	-0-	-150	-0-	160	2			Y	-0-					50
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					50
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					50
*06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					50

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

01	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
*06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 221899 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9819 - 10450

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/26/2013

BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

T.J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
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
01	155 N	69	-0-	-86	-0-	69	3		N	-0-			82
02	280 N	94	-0-	-186	-0-	94	3		N	-0-			82
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			82
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			82
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			82
*06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			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
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-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

01	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	13074	2	152	9	N	138	169	1			128
02	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	11394	2	121	9	N	110	157	1			81
03	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11858	2	135	9	N	123					204
04	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	11221	2	127	9	N	115	166	1			153
05	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11757	2	118	9	N	107	168	1			92
*06	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10208	2	127	9	N	115					207

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

01	1147	X	897	-0-	-250	-0-	877	2	20	9	N	18					151
02	1036	X	785	-0-	-251	-0-	781	2	4	9	N	4					155
03	1085	X	831	-0-	-254	-0-	810	2	21	9	N	19					174
04	1050	X	776	-0-	-274	-0-	769	2	7	9	N	6					180
05	1023	X	787	-0-	-236	-0-	783	2	4	9	N	4					184
06	870	X	729	-0-	-141	-0-	711	2	18	9	N	16					200

TECULA (PETTIT) 88646 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 276263 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 9484

01	0	W	159	-0-	159	139100	159	2			N	-0-					87
02	0	W	511	-0-	511	139611	510	2	1	9	N	1					88
03	0	W	563	-0-	559	140174	559	2	4	9	N	4					92
04	10500		1267	-0-	-9233	130941	1248	2	19	9	N	17					109
05	10850		1524	-0-	-9326	121615	1502	2	22	9	N	20					129
*06	10500		1293	-0-	-9207	112408	1281	2	12	9	N	11					140

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

01	2263	X	1965	-0-	-298	-0-	1965	2			N	-0-					167
02	2044	X	1890	-0-	-154	-0-	1890	2			N	-0-					167
03	2015	X	1654	-0-	-361	-0-	1654	2			N	-0-					167
04	1950	X	1839	-0-	-111	-0-	1839	2			N	-0-					167
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-	47	1			120
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					120

TECULA, SE. (PETTIT) 88654 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
BASS WELL #: 1 RRCID -> 244089 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9216 - 9222

*01	0	W	321	-0-	321	402	79	2	242	9	N	220	179	1			260
*02	0	W	1270	-0-	1270	1672	662	2	608	9	N	553	521	1			292
*03	0	W	1220	-0-	1220	2892	629	2	591	9	N	537	492	1			337
*04	0	W	1656	-0-	1656	4548	938	2	718	9	N	653	843	1			147
*05	0	W	1331	-0-	1331	5879	740	2	591	9	N	537	519	1			165
*06	0	W	1133	-0-	1133	7012	642	2	491	9	N	446	499	1			112

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086609 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10745 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
02	1736	X	1092	-0-	-644	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
03	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
04	1860	X	982	-0-	-878	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
05	1581	X	510	-0-	-1071	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
06	1980	X	417	-0-	-1563	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

01	8680	X	8155	-0-	-525	-0-	8152	2	3	9	N	3	3	8			83
02	9016	X	7266	-0-	-1750	-0-	7263	2	3	9	N	3	3	8			83
03	9982	X	7301	-0-	-2681	-0-	7299	2	2	9	N	2	2	8			83
04	8310	X	7628	-0-	-682	-0-	7626	2	2	9	N	2	2	8			83
05	8587	X	7624	-0-	-963	-0-	7624	2			N	-0-					83
*06	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8687	2	3	9	N	3	3	8			83

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					37
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	N	1	1	8			37
03	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	2			N	-0-					37
04	240	N	113	-0-	-127	-0-	113	2			N	-0-					37
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					37
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	42	2	3	9	N	3	3	8			37

LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254296 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 7224 - 7830

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	4929	X	3577	-0-	-1352	-0-	3577	2			N	-0-					68
02	3444	X	2977	-0-	-467	-0-	2971	2	6	9	N	5	5	8			68
03	3813	X	3080	-0-	-733	-0-	3078	2	2	9	N	2	2	8			68
04	3600	X	2793	-0-	-807	-0-	2791	2	2	9	N	2	2	8			68
05	3565	X	2736	-0-	-829	-0-	2736	2			N	-0-					68
06	3450	X	2567	-0-	-883	-0-	2565	2	2	9	N	2	2	8			68

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

01	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	82	1	8248	2	N	-0-					58
02	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	79	1	7909	2	N	-0-					58
03	8587	X	3349	-0-	-5238	-0-	33	1	3316	2	N	-0-					58
04	8310	X	7947	-0-	-363	-0-	79	1	7868	2	N	-0-					58
05	8835	X	6931	-0-	-1904	-0-	69	1	6862	2	N	-0-					58
06	8550	X	1919	-0-	-6631	-0-	19	1	1900	2	N	-0-					58

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	4	1	432	2	N	-0-					20
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	3	1	263	2	N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	6	1	568	2	N	-0-					20
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					20

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	10	1	1015	2	N	-0-					7
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	8	1	777	2	N	-0-					7
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	9	1	938	2	N	-0-					7
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	10	1	1004	2	N	-0-					7
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	9	1	902	2	N	-0-					7
06	840 N	723	-0-	-117	-0-	7	1	716	2	N	-0-					7

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

01	2728 X	920	-0-	-1808	-0-	9	1	911	2	N	-0-					-0-
02	2464 X	1538	-0-	-926	-0-	15	1	1523	2	N	-0-					-0-
03	2728 X	1975	-0-	-753	-0-	20	1	1955	2	N	-0-					-0-
04	2160 X	1155	-0-	-1005	-0-	11	1	1144	2	N	-0-					-0-
05	1705 X	965	-0-	-740	-0-	10	1	955	2	N	-0-					-0-
06	1920 X	655	-0-	-1265	-0-	6	1	649	2	N	-0-					-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

01	7161 X	3684	-0-	-3477	-0-	36	1	3648	2	N	-0-					6
02	6748 X	6402	-0-	-346	-0-	63	1	6339	2	N	-0-					6
03	7471 X	6939	-0-	-532	-0-	69	1	6870	2	N	-0-					6
04	7230 X	7220	-0-	-10	-0-	71	1	7149	2	N	-0-					6
05	7285 X	7239	-0-	-46	-0-	72	1	7167	2	N	-0-					6
06	6870 X	1053	-0-	-5817	-0-	10	1	1043	2	N	-0-					6

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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) //CONT.// 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	336	#	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					3
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					3
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					3
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	#	-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

01	DLQ G-10		1942	-0-	1942	4094	1822	2	120	9	Y	109					127
02	5639	R	1545	-0-	-4094	-0-	1432	2	113	9	Y	103	174	1			56
03	1705	#	1201	-0-	-504	-0-	1122	2	79	9	Y	72					128
04	1650	#	1230	-0-	-420	-0-	1153	2	77	9	Y	70					198
05	2353	R	2353	-0-	-0-	-0-	2266	2	87	9	Y	79	184	1			93
06	1650	#	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	112					205

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

01	4402	X	3702	-0-	-700	-0-	3701	2	1	9	N	1					198
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3260	2	29	9	N	26					224
03	4061	X	3566	-0-	-495	-0-	3541	2	25	9	N	23					247
04	3810	X	3338	-0-	-472	-0-	3337	2	1	9	N	1	179	1			69
05	3844	X	3348	-0-	-496	-0-	3345	2	3	9	N	3					72
06	3570	X	3129	-0-	-441	-0-	3126	2	3	9	N	3					75

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

01	899	#	584	-0-	-315	-0-	581	3	3	9	N	3					16
02	840	#	610	-0-	-230	-0-	609	3	1	9	N	1					17
03	930	#	766	-0-	-164	-0-	758	3	8	9	N	7					24
04	900	#	839	-0-	-61	-0-	824	3	15	9	N	14	10	1	1	8	27
05	682	#	582	-0-	-100	-0-	580	3	2	9	N	2					29
06	750	#	431	-0-	-319	-0-	431	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
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1348	-0-	-360	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	949	-0-	-431	-0-	949	2			N	-0-					-0-

TIMMINS (TRAVIS PEAK, LOWER) 90063 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
WILLIAMS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132449 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7904 - 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		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
01	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					86
02	784	X	719	-0-	-65	-0-	719	3			N	-0-					86
03	868	X	815	-0-	-53	-0-	815	3			N	-0-					86
04	840	X	657	-0-	-183	-0-	657	3			N	-0-					86
05	806	X	700	-0-	-106	-0-	700	3			N	-0-					86
06	780	X	429	-0-	-351	-0-	429	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
01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4525	3	37	9	N	34	170	1			59
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3657	3	1	9	N	1					60
03	4557	X	2489	-0-	-2068	-0-	2476	3	13	9	N	12					72
04	4410	X	2778	-0-	-1632	-0-	2732	3	46	9	N	42					114
05	4557	X	2375	-0-	-2182	-0-	2375	3			N	-0-					114
06	4410	X	1267	-0-	-3143	-0-	1256	3	11	9	N	10					124

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
01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2453	3	24	9	N	22					153
02	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2718	3	19	9	N	17					170
03	3069	X	2792	-0-	-277	-0-	2778	3	14	9	N	13					183
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3284	3	33	9	N	30	181	1			32
05	3069	X	2943	-0-	-126	-0-	2919	3	24	9	N	22					54
06	2940	X	2790	-0-	-150	-0-	2773	3	17	9	N	15					69

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
01	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6288	3	32	9	N	29	166	1			29
02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5088	3	22	9	N	20					49
03	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4897	3	22	9	N	20					69
04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5285	3	24	9	N	22					91
05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4896	3	22	9	N	20					111
*06	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4963	3	13	9	N	12					123

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34

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

01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	N	40					147
							44	9									
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	9	1	53	2	N	32					179
							35	9									
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	N	44	183	1			40
							48	9									
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	14	1	83	2	N	38					78
							42	9									
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	60	2	N	42					120
							46	9									
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	62	2	N	50					170
							55	9									

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

01	2821	N	2119	-0-	-702	-0-	490	1	1564	2	N	59					234
							65	9									
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	379	1	1234	2	N	15	174	1			75
							17	9									
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	592	1	1282	2	N	29					104
							32	9									
04	2040	N	1472	-0-	-568	-0-	503	1	929	2	N	36					140
							40	9									
05	1798	N	1503	-0-	-295	-0-	525	1	934	2	N	40					180
							44	9									
*06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	556	1	1235	2	N	39	176	1			43
							43	9									

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					95
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					95
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					95
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					95
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					95
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					95

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

01	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	2			N	-0-					5
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					5
03	217	N	40	-0-	-177	-0-	40	2			N	-0-					5
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					5
05	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					5
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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

01	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					46
02	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					46
03	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					46
04	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					46
05	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					46
06	60	#	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					46

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

01	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	1216	2	8	9	N	7					173
02	1046	R	1046	-0-	-0-	-0-	1038	2	8	9	N	7					180
03	1208	R	1208	-0-	-0-	-0-	1194	2	14	9	N	13	175	1			18
04	1260	R	1260	-0-	-0-	-0-	1246	2	14	9	N	13					31
05	1209	#	1197	-0-	-12	-0-	1191	2	6	9	N	5					36
*06	1270	R	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					36

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					66
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					66
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*06	203	R	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	N	2					68

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
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
01	682	#	171	-0-	-511	-0-	10	1	161	2	N	-0-					11
02	896	#	215	-0-	-681	-0-	12	1	203	2	N	-0-					11
03	992	#	224	-0-	-768	-0-	12	1	212	2	N	-0-					11
04	960	#	207	-0-	-753	-0-	11	1	196	2	N	-0-					11
05	620	#	212	-0-	-408	-0-	12	1	200	2	N	-0-					11
06	240	#	222	-0-	-18	-0-	12	1	210	2	N	-0-					11

HIBBARD ENERGY, LP 383757
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
01	372	#	92	-0-	-280	-0-	92	2			N	-0-					24
02	336	#	54	-0-	-282	-0-	54	2			N	-0-					24
03	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					24
04	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					24
05	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					24
06	90	#	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					24

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	#	597	-0-	-891	-0-	264	1	333	2	N	-0-					622
02	1344	#	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					622
03	1271	#	371	-0-	-900	-0-	264	1	107	2	N	-0-					622
04	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					622
05	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					622
06	570	#	NO RPT	-0-	-570	-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	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
01	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38
02	196	#	188	-0-	-8	-0-	48	1	140	2	N	-0-					38
03	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38
04	210	#	201	-0-	-9	-0-	51	1	150	2	N	-0-					38
05	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					38

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
01	2325	#	265	-0-	-2060	-0-	102	1	163	2	N	-0-					77
02	2100	#	218	-0-	-1882	-0-	92	1	126	2	N	-0-					77
03	2325	#	245	-0-	-2080	-0-	102	1	143	2	N	-0-					77
04	390	#	246	-0-	-144	-0-	99	1	147	2	N	-0-					77
05	341	#	257	-0-	-84	-0-	102	1	155	2	N	-0-					77
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-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
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					14
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					14
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-					14
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					14
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					14

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	256	2	28	9	Y	25					60
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	213	2	13	9	Y	12					72
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	269	2	36	9	Y	33					105
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	672	2	11	9	Y	10					115
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	510	2	22	9	Y	20					135
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	576	2	12	9	Y	11					146

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
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-1	-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
01	372	X	210	-0-	-162	-0-	210	2			Y	-0-					19
02	336	X	172	-0-	-164	-0-	172	2			Y	-0-					19
03	372	X	209	-0-	-163	-0-	209	2			Y	-0-					19
04	330	X	215	-0-	-115	-0-	214	2	1	9	Y	1	11	1			9
05	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					9
*06	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					9

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
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1732	2	6	9	Y	5	8	1			4
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1880	2	4	9	Y	4					8
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1846	2	6	9	Y	5	6	1			7
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1988	2	7	9	Y	6	5	1			8
05	2015	N	1676	-0-	-339	-0-	1676	2			Y	-0-	7	1			1
06	1800	N	1535	-0-	-265	-0-	1535	2			Y	-0-	1	1			-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
01	837	N	674	-0-	-163	-0-	57	1	616	2	N	1	1	8			37
							1	9									
02	700	N	638	-0-	-62	-0-	21	1	614	2	N	3					40
							3	9									
03	713	N	393	-0-	-320	-0-	46	1	347	2	N	-0-					40
04	660	N	183	-0-	-477	-0-	50	1	133	2	N	-0-					40
05	713	N	494	-0-	-219	-0-	470	2	24	9	N	22					62
06	390	N	246	-0-	-144	-0-	246	2			N	-0-					62

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
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	689	-0-	-67	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	684	-0-	-126	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
*06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			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
01	1147	X	867	-0-	-280	-0-	867	2			N	-0-					149
02	1036	X	876	-0-	-160	-0-	876	2			N	-0-					149
03	930	X	798	-0-	-132	-0-	798	2			N	-0-					149
04	840	X	771	-0-	-69	-0-	771	2			N	-0-					149
05	961	X	757	-0-	-204	-0-	757	2			N	-0-					149
06	930	X	858	-0-	-72	-0-	858	2			N	-0-					149

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
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	157	2	4	9	N	4					188
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	2			N	-0-					188
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					188
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					188
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					188
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					188

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	93	1	710	2	N	30					355
							33	9									
02	672	N	561	-0-	-111	-0-	84	1	477	2	N	-0-					355
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	93	1	628	2	N	-0-					355
04	810	N	96	-0-	-714	-0-	90	1	6	9	N	5					360
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	93	1	506	2	N	-0-					360
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					360

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: 1 RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - PLUGGED 07/31/14

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TRAMMELS TRACE (COTTON VALLEY) 90928 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SMITH RESOURCES, INC. 796160
PRICER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 155448 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9238 - 9264

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2015 - PLUGGED 04/15/15

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

01	1852	X	1852	-0-	-0-	B	-0-	1852	3		N	-0-					-0-
02	2016	X	1643	-0-	-373	B	-0-	1643	3		N	-0-					-0-
03	2232	X	1369	-0-	-863	B	-0-	1369	3		N	-0-					-0-
04	2160	X	1756	-0-	-404	B	-0-	1756	3		N	-0-					-0-
05	1860	X	1550	-0-	-310	B	-0-	1550	3		N	-0-					-0-
*06	1987	X	1987	-0-	-0-	B	-0-	1987	3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

01	20181	X	7012	-0-	-13169	B	-0-	7012	3		N	-0-					-0-
02	12656	X	7912	-0-	-4744	B	-0-	7912	3		N	-0-					-0-
03	12307	X	8042	-0-	-4265	B	-0-	8042	3		N	-0-					-0-
04	10050	X	6470	-0-	-3580	B	-0-	6470	3		N	-0-					-0-
05	8773	X	6100	-0-	-2673	B	-0-	6100	3		N	-0-					-0-
06	8490	X	6538	-0-	-1952	B	-0-	6538	3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

01	8959	X	7929	-0-	-1030	B	-0-	7929	3		N	-0-					-0-
02	6636	X	6481	-0-	-155	B	-0-	6481	3		N	-0-					-0-
03	8122	X	7480	-0-	-642	B	-0-	7480	3		N	-0-					-0-
04	7860	X	6826	-0-	-1034	B	-0-	6826	3		N	-0-					-0-
05	8122	X	6656	-0-	-1466	B	-0-	6656	3		N	-0-					-0-
06	7680	X	1151	-0-	-6529	B	-0-	1151	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 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

01	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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

01	1612	N	654	-0-	-958	-0-	654	3			N	-0-					47
02	1484	N	1022	-0-	-462	-0-	1022	3			N	-0-					47
03	1643	N	806	-0-	-837	-0-	795	3	11	9	N	10					57
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1602	3	11	9	N	10					67
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2193	3	21	9	N	19					86
*06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1962	3	22	9	N	20					106

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

01	2976	X	1025	-0-	-1951	-0-	775	1	167	2	N	75	196	0			156
							83	9									
02	1876	X	829	-0-	-1047	-0-	650	1	124	2	N	50					206
							55	9									
03	1333	X	1203	-0-	-130	-0-	775	1	333	2	N	86					292
							95	9									
04	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	603	1	645	2	N	60	193	0			159
							66	9									
05	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	750	1	645	2	N	77					236
							85	9									
06	1170	X	1162	-0-	-8	-0-	601	1	514	2	N	43					279
							47	9									

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
MCCARLEY WELL #: 1 RRCID -> 192879 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8016

01	2108	X	1428	-0-	-680	-0-	1392	2	36	9	N	33					217
02	1904	X	873	-0-	-1031	-0-	815	2	58	9	N	53					270
03	2108	X	1095	-0-	-1013	-0-	1023	2	72	9	N	65					335
04	1380	X	1256	-0-	-124	-0-	1252	2	4	9	N	4	190	1			149
05	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1445	2	14	9	N	13					162
*06	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1367	2	23	9	N	21					183

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
ANDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	21560	X	NO RPT	-0-	-21560	-0-					N	NO RPT					-0-
03	23870	X	6035	-0-	-17835	-0-	5681	2	354	9	N	322	194	1			128
04	23100	X	10760	-0-	-12340	-0-	10361	2	399	9	N	363	373	1			118
05	23870	X	12861	-0-	-11009	-0-	12486	2	375	9	N	341	378	1			81
06	23100	X	11488	-0-	-11612	-0-	11146	2	342	9	N	311	192	1			200

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
01	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
02	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
03	1488	X	808	-0-	-680	-0-	644	3	164	9	N	149	149	1			-0-
04	1530	X	1519	-0-	-11	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	979	-0-	-602	-0-	979	3			N	-0-					-0-
06	1530	X	1524	-0-	-6	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1723	-0-	-199	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1341	-0-	-3	-0-	1340	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1984	N	920	-0-	-1064	-0-	787	3	133	9	N	121	121	1			-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1196	-0-	-292	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
*06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-

OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	659					N	-0-					6
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	659					N	-0-					6
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	659					N	-0-					6
04	14B DENY		422	-0-	422	1081	421	1	1	9	N	1					7
05	14B DENY		454	-0-	454	1535	452	1	2	9	N	2					9
06	14B DENY		260	-0-	260	1795	259	1	1	9	N	1					10

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8876 - 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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	19820					N	-0-					6
02	0	W	-0-	-0-	-0-	19820					N	-0-					6
03	0	W	-0-	-0-	-0-	19820					N	-0-					6
04	0	W	440	-0-	440	20260	439	1	1	9	N	1					7
05	0	W	502	-0-	502	20762	499	1	3	9	N	3					10
06	0	W	268	-0-	268	21030	267	1	1	9	N	1					11

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
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	87 30	1 9	1655	2	Y	27	47	1			17
02	1568	N	1537	-0-	-31	-0-	72 11	1 9	1454	2	Y	10					27
03	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	83 6	1 9	1618	2	Y	5	29	1			3
04	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	79 6	1 9	1557	2	Y	5	7	1			1
05	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	84 18	1 9	1600	2	Y	16					17
06	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	84 14	1 9	1537	2	Y	13					30

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6351	X	4061	-0-	-2290	-0-	203	1	3855	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	166	1	3359	2	Y	9					11
							10	9									
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	176	1	3437	2	Y	50	33	1			28
							55	9									
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	153	1	3011	2	Y	48	68	1			8
							53	9									
05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	182	1	3478	2	Y	43					51
							47	9									
*06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	202	1	3709	2	Y	21					72
							23	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	171	1	3255	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	115	1	2319	2	Y	3					6
							3	9									
03	2635	X	2516	-0-	-119	-0-	122	1	2390	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	169	1	3329	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	177	1	3387	2	Y	6					7
							7	9									
*06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	175	1	3205	2	Y	2					9
							2	9									

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
01	1829	N	1685	-0-	-144	-0-	351	1	1326	2	N	7					72
							8	9									
02	1624	N	1384	-0-	-240	-0-	285	1	1093	2	N	5					77
							6	9									
03	1767	N	936	-0-	-831	-0-	204	1	699	2	N	30					107
							33	9									
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	376	1	1363	2	N	6	100	1			13
							7	9									
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	399	1	1323	2	N	-0-					13
*06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	367	1	1260	2	N	10					23
							11	9									

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
01	3162	X	2569	-0-	-593	-0-	536	1	2029	2	Y	4					25
							4	9									
02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	575	1	2202	2	Y	3					28
							3	9									
03	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	608	1	2082	2	Y	13	25	1			16
							14	9									
04	2490	X	2368	-0-	-122	-0-	504	1	1829	2	Y	32	35	1			13
							35	9									
05	3069	X	2484	-0-	-585	-0-	571	1	1893	2	Y	18					31
							20	9									
06	2970	X	2556	-0-	-414	-0-	573	1	1964	2	Y	17					48
							19	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2269	-0-		-25	-0-		110	1	2101	2	Y	53	86	1			33
									58	9									
02	2044	N	1962	-0-		-82	-0-		91	1	1834	2	Y	34					67
									37	9									
03	2356	N	2140	-0-		-216	-0-		101	1	1983	2	Y	51	90	1			28
									56	9									
04	2190	N	2026	-0-		-164	-0-		95	1	1873	2	Y	53	73	1			8
									58	9									
05	2170	N	2071	-0-		-99	-0-		101	1	1938	2	Y	29					37
									32	9									
06	2070	N	1938	-0-		-132	-0-		100	1	1824	2	Y	13					50
									14	9									

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4265	-0-		-199	-0-		212	1	4034	2	Y	17					38
									19	9									
02	4032	X	3849	-0-		-183	-0-		181	1	3667	2	Y	1	25	1			14
									1	9									
03	4514	X	4514	-0-		-0-	-0-		219	1	4286	2	Y	8					22
									9	9									
04	4290	X	4151	-0-		-139	-0-		200	1	3942	2	Y	8					30
									9	9									
05	4371	X	4096	-0-		-275	-0-		202	1	3869	2	Y	23	42	1			11
									25	9									
06	4320	X	3993	-0-		-327	-0-		207	1	3786	2	Y	-0-					11

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3340	-0-		-1279	-0-		167	1	3172	2	Y	1					35
									1	9									
02	4172	X	3002	-0-		-1170	-0-		139	1	2822	2	Y	37					72
									41	9									
03	4619	X	4004	-0-		-615	-0-		193	1	3766	2	Y	41	99	1			14
									45	9									
04	4260	X	3710	-0-		-550	-0-		179	1	3524	2	Y	6					20
									7	9									
05	4185	X	3580	-0-		-605	-0-		178	1	3396	2	Y	5					25
									6	9									
06	3870	X	3519	-0-		-351	-0-		181	1	3317	2	Y	19					44
									21	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2488	N	2488	-0-		-0-	-0-		518	1	1960	2	Y	9					40
									10	9									
02	2352	N	2260	-0-		-92	-0-		466	1	1787	2	Y	6					46
									7	9									
03	2478	N	2478	-0-		-0-	-0-		560	1	1916	2	Y	2	32	1			16
									2	9									
04	2451	N	2451	-0-		-0-	-0-		524	1	1902	2	Y	23					39
									25	9									
05	2511	N	2492	-0-		-19	-0-		576	1	1909	2	Y	6					45
									7	9									
*06	2533	N	2533	-0-		-0-	-0-		571	1	1956	2	Y	5					50
									6	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
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	172	1	3272	2	Y	19					40
							21	9									
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	150	1	3030	2	Y	13	29	1			24
							14	9									
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	173	1	3393	2	Y	6					30
							7	9									
04	3270	X	3245	-0-	-25	-0-	156	1	3086	2	Y	3	28	1			5
							3	9									
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	183	1	3502	2	Y	3					8
							3	9									
*06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	193	1	3535	2	Y	3					11
							3	9									

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	89	1	1695	2	N	34					74
							37	9									
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	76	1	1533	2	N	1					75
							1	9									
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					75
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	100	1	1968	2	N	2					77
							2	9									
05	1798	N	1420	-0-	-378	-0-	70	1	1347	2	N	3					80
							3	9									
*06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	119	1	2181	2	N	2					82
							2	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
01	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	293	1	5571	2	Y	21	41	1			13
							23	9									
02	5208	X	5164	-0-	-44	-0-	243	1	4907	2	Y	13					26
							14	9									
03	5766	X	5576	-0-	-190	-0-	271	1	5299	2	Y	5	28	1			3
							6	9									
04	5580	X	5333	-0-	-247	-0-	257	1	5070	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
05	5766	X	5432	-0-	-334	-0-	270	1	5159	2	Y	3					4
							3	9									
06	5580	X	5168	-0-	-412	-0-	267	1	4900	2	Y	1					5
							1	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
01	4309	X	3761	-0-	-548	-0-	188	1	3573	2	N	-0-					39
02	4004	X	3307	-0-	-697	-0-	156	1	3151	2	N	-0-					39
03	4433	X	3712	-0-	-721	-0-	181	1	3531	2	N	-0-					39
04	4290	X	3503	-0-	-787	-0-	166	1	3279	2	N	53					92
							58	9									
05	3844	X	3543	-0-	-301	-0-	176	1	3359	2	N	7					99
							8	9									
06	3630	X	3440	-0-	-190	-0-	178	1	3262	2	N	-0-					99

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
01	3348	X	3143	-0-	-205	-0-	154 68	1 9	2921	2	N	62					74
02	3052	X	2762	-0-	-290	-0-	130 1	1 9	2631	2	N	1					75
03	3379	X	3027	-0-	-352	-0-	143 95	1 9	2789	2	N	86	143	1			18
04	3270	X	2984	-0-	-286	-0-	140 84	1 9	2760	2	N	76					94
05	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	150	1	2860	2	N	-0-					94
06	3030	X	2894	-0-	-136	-0-	150	1	2744	2	N	-0-					94

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
01	3937	X	3669	-0-	-268	-0-	760 35	1 9	2874	2	N	32					87
02	3640	X	3349	-0-	-291	-0-	688 24	1 9	2637	2	N	22					109
03	4030	X	3650	-0-	-380	-0-	818 31	1 9	2801	2	N	28					137
04	3900	X	3578	-0-	-322	-0-	765 37	1 9	2776	2	N	34	141	1			30
05	3720	X	3646	-0-	-74	-0-	837 33	1 9	2776	2	N	30					60
*06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	815 35	1 9	2793	2	N	32					92

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
01	2263	N	2061	-0-	-202	-0-	423 37	1 9	1601	2	Y	34					67
02	2072	N	1995	-0-	-77	-0-	407 28	1 9	1560	2	Y	25					92
03	2294	N	2024	-0-	-270	-0-	454 14	1 9	1556	2	Y	13	82	1			23
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	438 37	1 9	1589	2	Y	34	43	1			14
05	2201	N	1699	-0-	-502	-0-	390 17	1 9	1292	2	Y	15					29
06	1950	N	1560	-0-	-390	-0-	348 19	1 9	1193	2	Y	17					46

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
01	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	50 13	1 9	944	2	N	12					49
02	1176	N	1138	-0-	-38	-0-	53 20	1 9	1065	2	N	18					67
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	59 8	1 9	1156	2	N	7					74
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	47 78	1 9	933	2	N	71					145
05	1271	N	957	-0-	-314	-0-	47 11	1 9	899	2	N	10					155
06	1170	N	1073	-0-	-97	-0-	55 10	1 9	1008	2	N	9					164

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. 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
01	1860	N	1687	-0-		-173	-0-	84	1	1602	2	Y	1					18
								1	9									
02	1680	N	1591	-0-		-89	-0-	74	1	1492	2	Y	23					41
								25	9									
03	1932	N	1932	-0-		-0-	-0-	93	1	1818	2	Y	19	53	1			7
								21	9									
04	1660	N	1660	-0-		-0-	-0-	80	1	1577	2	Y	3					10
								3	9									
05	1767	N	1450	-0-		-317	-0-	72	1	1376	2	Y	2					12
								2	9									
06	1800	N	1411	-0-		-389	-0-	72	1	1329	2	Y	9					21
								10	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. 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
01	521	N	521	-0-		-0-	-0-	24	1	453	2	N	40					94
								44	9									
02	448	N	406	-0-		-42	-0-	19	1	387	2	N	-0-					94
03	496	N	456	-0-		-40	-0-	22	1	432	2	N	2	45	1			51
								2	9									
04	510	N	288	-0-		-222	-0-	14	1	274	2	N	-0-					51
05	465	N	346	-0-		-119	-0-	17	1	329	2	N	-0-					51
06	450	N	228	-0-		-222	-0-	12	1	216	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. 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	4484	X	4484	-0-		-0-	-0-	224	1	4260	2	Y	-0-					2
02	3996	X	3996	-0-		-0-	-0-	187	1	3784	2	Y	23					25
								25	9									
03	4249	X	4249	-0-		-0-	-0-	206	1	4021	2	Y	20	38	1			7
								22	9									
04	4080	X	4023	-0-		-57	-0-	194	1	3826	2	Y	3					10
								3	9									
05	4216	X	4206	-0-		-10	-0-	209	1	3994	2	Y	3					13
								3	9									
06	4080	X	3794	-0-		-286	-0-	196	1	3588	2	Y	9					22
								10	9									

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

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
01	4309	X	3184	-0-		-1125	-0-	158	1	3007	2	Y	17					38
								19	9									
02	3892	X	3262	-0-		-630	-0-	153	1	3095	2	Y	13	28	1			23
								14	9									
03	4309	X	3608	-0-		-701	-0-	174	1	3406	2	Y	25					48
								28	9									
04	3810	X	3714	-0-		-96	-0-	178	1	3516	2	Y	18	45	1			21
								20	9									
05	5266	X	5266	-0-		-0-	-0-	261	1	4987	2	Y	16					37
								18	9									
*06	5224	X	5224	-0-		-0-	-0-	270	1	4946	2	Y	7					44
								8	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	8711	X	8150	-0-	-561	-0-	406	1	7723	2	Y	19					39
							21	9									
02	7868	X	7006	-0-	-862	-0-	329	1	6664	2	Y	12	28	1			23
							13	9									
03	8649	X	7789	-0-	-860	-0-	378	1	7390	2	Y	19					42
							21	9									
04	8070	X	7432	-0-	-638	-0-	358	1	7060	2	Y	13	39	1			16
							14	9									
05	8339	X	7648	-0-	-691	-0-	379	1	7251	2	Y	16					32
							18	9									
06	7890	X	7177	-0-	-713	-0-	370	1	6790	2	Y	15					47
							17	9									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

01	DLQ G-10		332	-0-	332	332	332	3			N	-0-					-0-
02	586	N	254	-0-	-332	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

01	DLQ G-10		732	-0-	732	732	732	3			N	-0-					-0-
02	1418	N	686	-0-	-732	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
06	750	N	645	-0-	-105	-0-	645	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

01	DLQ G-10		3767	-0-	3767	3767	3767	3			N	-0-					-0-
02	6897	X	3130	-0-	-3767	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
03	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3642	-0-	-140	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
*06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

01	DLQ G-10		648	-0-	648	648	648	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	3559	-0-	1859	2507	3559	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4429	-0-	1329	3836	4429	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4453	-0-	1453	5289	4453	3			N	-0-					-0-
05	10111	X	4822	-0-	-5289	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
*06	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1198	-0-	1198	1198	1198	3			N	-0-					-0-
02	2092	X	894	-0-	-1198	-0-	894	3			N	-0-					-0-
03	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	1740	X	593	-0-	-1147	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	872	-0-	-399	-0-	872	3			N	-0-					-0-
06	1170	X	1028	-0-	-142	-0-	1028	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
01	DLQ G-10		1317	-0-	1317	1317	1317	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	1173	-0-	-527	790	1173	3			N	-0-					-0-
03	2080	N	1290	-0-	-790	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1089	-0-	-171	-0-	1089	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
01	DLQ G-10		546	-0-	546	546	546	3			N	-0-					-0-
02	1082	N	536	-0-	-546	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	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
01	DLQ G-10		1142	-0-	1142	1142	1142	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	868	-0-	-832	310	868	3			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	750	N	295	-0-	-455	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	775	N	451	-0-	-324	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	750	N	491	-0-	-259	-0-	491	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3448	-0-	3448	3448	3448	3			N	-0-					-0-
02	6657	X	3209	-0-	-3448	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2846	-0-	-244	-0-	2846	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1035	-0-	1035	1035	1035	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	881	-0-	-819	216	881	3			N	-0-					-0-
03	1158	N	942	-0-	-216	-0-	942	3			N	-0-					-0-
04	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					-0-
*06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		289	-0-	289	289	289	3		N	-0-			-0-
02	384	N	95	-0-	-289	-0-	95	3		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3		N	-0-			-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 02/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7674 - 7720

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

01	DLQ G-10		605	-0-	605	605	605	3		N	-0-			-0-
02	1165	N	560	-0-	-605	-0-	560	3		N	-0-			-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
04	510	N	145	-0-	-365	-0-	145	3		N	-0-			-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			-0-
*06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
03	3100	N	8306	-0-	5206	5206	8306	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	12522	-0-	9522	14728	12522	3		N	-0-			-0-
05	3100	N	12527	-0-	9427	24155	12527	3		N	-0-			-0-
*06	35699	X	11544	-0-	-24155	-0-	11544	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

01	DLQ G-10		1617	-0-	1617	1617	1617	3		N	-0-			-0-
02	1700	N	1431	-0-	-269	1348	1431	3		N	-0-			-0-
03	2949	N	1601	-0-	-1348	-0-	1601	3		N	-0-			-0-
04	1560	N	1502	-0-	-58	-0-	1502	3		N	-0-			-0-
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3		N	-0-			-0-
*06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

01	DLQ G-10		608	-0-	608	608	608	3		N	-0-			-0-
02	1013	N	405	-0-	-608	-0-	405	3		N	-0-			-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-			-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-			-0-
*06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
02	504	N	381	-0-	-123	-0-	381	3		N	-0-			-0-
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3		N	-0-			-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3		N	-0-			-0-
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3		N	-0-			-0-
06	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 07/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		750	-0-	750	750	750	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	671	-0-	-750	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1399	-0-	1399	1399	1399	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	923	-0-	-777	622	923	3			N	-0-					-0-
03	1573	N	951	-0-	-622	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	750	-0-	-570	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	930	N	658	-0-	-272	-0-	658	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		246	-0-	246	246	246	3			N	-0-					-0-
02	837	N	591	-0-	-246	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9354	-0-	9354	9354	9354	3			N	-0-					-0-
02	17499	X	8145	-0-	-9354	-0-	8145	3			N	-0-					-0-
03	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	5969	-0-	-3481	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	8584	-0-	-1181	-0-	8584	3			N	-0-					-0-
06	9060	X	7737	-0-	-1323	-0-	7737	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
01	DLQ G-10		1005	-0-	1005	1005	1005	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	2615	-0-	915	1920	2615	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2855	-0-	-245	1675	2855	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2562	-0-	-438	1237	2562	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2463	-0-	-637	600	2463	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	1329	-0-	-1041	-0-	1328	3	1	9	N	1	1	8			-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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7637	-0-	7637	7637	7637	3			N	-0-					-0-
02	14526	X	6889	-0-	-7637	-0-	6889	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	3			N	-0-					-0-
04	7710	X	7041	-0-	-669	-0-	7041	3			N	-0-					-0-
05	7967	X	7094	-0-	-873	-0-	7094	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	6413	-0-	-967	-0-	6413	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
01	DLQ G-10		9130	-0-	9130	9130	9130	3			N	-0-					-0-
02	18427	X	9297	-0-	-9130	-0-	9297	3			N	-0-					-0-
03	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	3			N	-0-					-0-
04	9090	X	7982	-0-	-1108	-0-	7982	3			N	-0-					-0-
05	9393	X	7816	-0-	-1577	-0-	7816	3			N	-0-					-0-
06	9090	X	7918	-0-	-1172	-0-	7918	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		252	-0-	252	252	252	3			N	-0-					-0-
02	1014	N	762	-0-	-252	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	248	N	89	-0-	-159	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4422	-0-	4422	4422	4422	3			N	-0-					-0-
02	8514	X	4092	-0-	-4422	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1611	-0-	-69	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
05	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
*06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4221	-0-	4221	6526	4221	3			N	-0-					-0-
02	9560	X	3034	-0-	-6526	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
05	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*06	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	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
01	DLQ G-10		86	-0-	86	86	86	3			N	-0-					-0-
02	374	N	288	-0-	-86	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	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
01	DLQ G-10		3933	-0-	3933	3933	3933	3			N	-0-					-0-
02	7134	X	3201	-0-	-3933	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3377	-0-	-64	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	1840	-0-	-1490	-0-	1840	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2180	-0-	2180	2180	2180	3			N	-0-					-0-
02	5624	X	3444	-0-	-2180	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
03	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	3			N	-0-					-0-
04	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	12248	3			N	-0-					-0-
05	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	13432	3			N	-0-					-0-
*06	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	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
01	DLQ G-10		2687	-0-	2687	2687	2687	3			N	-0-					-0-
02	5282	X	2595	-0-	-2687	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	540	-0-	-2250	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2631	-0-	-252	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2469	-0-	-321	-0-	2469	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
01	DLQ G-10		9677	-0-	9677	9677	9677	3			N	-0-					-0-
02	18392	X	8715	-0-	-9677	-0-	8715	3			N	-0-					-0-
03	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8444	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8296	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	3			N	-0-					-0-
*06	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	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
01	DLQ G-10		9594	-0-	9594	9594	9594	3			N	-0-					-0-
02	18226	X	8632	-0-	-9594	-0-	8632	3			N	-0-					-0-
03	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9507	3			N	-0-					-0-
04	9270	X	9216	-0-	-54	-0-	9216	3			N	-0-					-0-
05	9579	X	9558	-0-	-21	-0-	9558	3			N	-0-					-0-
06	9270	X	9082	-0-	-188	-0-	9082	3			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1067	-0-	1067	1067	1067	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	1757	-0-	57	1124	1757	3			N	-0-					-0-
03	2424	N	1300	-0-	-1124	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	907	-0-	-1046	-0-	907	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	535	-0-	-725	-0-	535	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2413	-0-	2413	2413	2413	3			N	-0-					-0-
02	4920	X	2507	-0-	-2413	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2604	-0-	-336	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	1147	-0-	-1643	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	1120	-0-	-1580	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9169	-0-	9169	9169	9169	3			N	-0-					-0-
02	17332	X	8163	-0-	-9169	-0-	8163	3			N	-0-					-0-
03	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	3			N	-0-					-0-
04	9570	X	8456	-0-	-1114	-0-	8456	3			N	-0-					-0-
05	9548	X	8814	-0-	-734	-0-	8814	3			N	-0-					-0-
06	8880	X	7733	-0-	-1147	-0-	7733	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4417	-0-	4417	4417	4417	3			N	-0-					-0-
02	8375	X	3958	-0-	-4417	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4046	-0-	-364	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4050	-0-	-352	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4085	-0-	-175	-0-	4085	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8812	-0-	8812	8812	8812	3			N	-0-					-0-
02	16752	X	7940	-0-	-8812	-0-	7940	3			N	-0-					-0-
03	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	3			N	-0-					-0-
04	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	3			N	-0-					-0-
05	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9450	3			N	-0-					-0-
*06	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4276	-0-	4276	4276	4276	3			N	-0-					-0-
02	8689	X	4413	-0-	-4276	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3448	-0-	-392	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3256	-0-	-712	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	2450	-0-	-1390	-0-	2450	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
01	DLQ G-10		2854	-0-	2854	2854	2854	3			N	-0-					-0-
02	5395	X	2541	-0-	-2854	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
03	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2668	-0-	-182	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2228	-0-	-624	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	1492	-0-	-1268	-0-	1492	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
01	DLQ G-10		79	-0-	79	79	79	3			N	-0-					-0-
02	225	N	146	-0-	-79	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4026	-0-	4026	4026	4026	3			N	-0-					-0-
02	7897	X	3871	-0-	-4026	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
03	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6318	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
05	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4565	-0-	-235	-0-	4565	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
01	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	3			N	-0-					-0-
02	64	N	32	-0-	-32	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	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
01	DLQ G-10		2269	-0-	2269	2269	2269	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	2183	-0-	483	2752	2183	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2130	-0-	-970	1782	2130	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1899	-0-	-1101	681	1899	3			N	-0-					-0-
05	3099	N	2418	-0-	-681	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
*06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	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
01	DLQ G-10		4818	-0-	4818	4818	4818	3			N	-0-					-0-
02	9288	X	4470	-0-	-4818	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
*06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		186	-0-	186	186	186	3			N	-0-					-0-
02	316	N	130	-0-	-186	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	180	N	49	-0-	-131	-0-	49	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
01	DLQ G-10		537	-0-	537	537	537	3			N	-0-					-0-
02	1324	N	787	-0-	-537	-0-	787	3			N	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
*06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	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
01	DLQ G-10		4449	-0-	4449	4449	4449	3			N	-0-					-0-
02	8335	X	3886	-0-	-4449	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
04	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
*06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	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 #: 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
01	DLQ G-10		392	-0-	392	392	392	3			N	-0-					-0-
02	749	N	357	-0-	-392	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

01	DLQ G-10		72	-0-	72	72	72	3			N	-0-					-0-
02	223	N	151	-0-	-72	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

01	DLQ G-10		4099	-0-	4099	4099	4099	3			N	-0-					-0-
02	7551	X	3452	-0-	-4099	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
*06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

01	DLQ G-10		2189	-0-	2189	2189	2189	3			N	-0-					-0-
02	4196	X	2007	-0-	-2189	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
03	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	2072	-0-	-148	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	2107	-0-	-156	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	1974	-0-	-186	-0-	1974	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 3 RRCID -> 090850 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8831

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

01	DLQ G-10		3017	-0-	3017	3017	3017	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	2557	-0-	857	3874	2557	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1954	-0-	-1146	2728	1954	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3046	-0-	46	2774	3046	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2898	-0-	-202	2572	2898	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2655	-0-	-345	2227	2655	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		972	-0-	972	972	972	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	808	-0-	-892	80	808	3			N	-0-					-0-
03	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
*06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		529	-0-	529	529	529	3			N	-0-					-0-
02	1017	N	488	-0-	-529	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
*06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	892	-0-	-564	-0-	892	3			N	-0-					-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	1560	N	1390	-0-	-170	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1470	-0-	1470	1470	1470	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	1764	-0-	64	1534	1764	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3601	-0-	501	2035	3601	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2717	-0-	-283	1752	2717	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2236	-0-	-864	888	2236	3			N	-0-					-0-
*06	2957	X	2069	-0-	-888	-0-	2069	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		56	-0-	56	56	56	3			N	-0-					-0-
02	147	N	91	-0-	-56	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	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
01	DLQ G-10		1086	-0-	1086	1086	1086	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	1191	-0-	-509	577	1191	3			N	-0-					-0-
03	718	N	141	-0-	-577	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
05	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3398	-0-	398	398	3398	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
01	DLQ G-10		3814	-0-	3814	3814	3814	3			N	-0-					-0-
02	6429	X	2615	-0-	-3814	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3488	-0-	-412	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	2548	-0-	-1482	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	2921	-0-	-769	-0-	2921	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

01	DLQ	G-10	5001	-0-	5001	5001	5001	3			N	-0-					-0-
02	9725	X	4724	-0-	-5001	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
04	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
*06	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

01	6107	X	5077	-0-	-1030	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	4817	-0-	-699	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5322	-0-	-785	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	3731	-0-	-2179	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5038	-0-	-1069	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
*06	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

01	DLQ	G-10	1636	-0-	1636	1636	1636	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	1449	-0-	-251	1385	1449	3			N	-0-					-0-
03	2498	N	1113	-0-	-1385	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
*06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6070	-0-	6070	6070	6070	3			N	-0-					-0-
02	12174	X	6104	-0-	-6070	-0-	6104	3			N	-0-					-0-
03	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	3			N	-0-					-0-
04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	3			N	-0-					-0-
05	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6569	-0-	-331	-0-	6569	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

01	DLQ G-10		1486	-0-	1486	1486	1486	3			N	-0-					-0-
02	4064	X	2578	-0-	-1486	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
03	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2802	-0-	-50	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2676	-0-	-84	-0-	2676	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

01	DLQ G-10		4678	-0-	4678	4678	4678	3			N	-0-					-0-
02	9205	X	4527	-0-	-4678	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
03	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	1699	-0-	-2531	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
*06	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

01	DLQ G-10		2391	-0-	2391	2391	2391	3			N	-0-					-0-
02	5178	X	2787	-0-	-2391	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
*06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

01	DLQ G-10		1473	-0-	1473	1473	1473	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	1286	-0-	-414	1059	1286	3			N	-0-					-0-
03	2416	N	1357	-0-	-1059	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

01	DLQ G-10		5470	-0-	5470	5470	5470	3			N	-0-					-0-
02	10353	X	4883	-0-	-5470	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
04	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
05	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	3			N	-0-					-0-
*06	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

01	DLQ G-10		4595	-0-	4595	4595	4595	3			N	-0-					-0-
02	9801	X	5206	-0-	-4595	-0-	5206	3			N	-0-					-0-
03	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
04	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
05	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	3			N	-0-					-0-
*06	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4276	-0-	4276	4276	4276	3			N	-0-					-0-
02	8183	X	3907	-0-	-4276	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4050	-0-	-240	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4040	-0-	-300	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3791	-0-	-409	-0-	3791	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

01	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
06	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

01	DLQ G-10		1705	-0-	1705	1705	1705	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	1620	-0-	-80	1625	1620	3			N	-0-					-0-
03	2923	N	1298	-0-	-1625	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
*06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

01	DLQ G-10		4085	-0-	4085	4085	4085	3			N	-0-					-0-
02	7236	X	3151	-0-	-4085	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3675	-0-	-525	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3716	-0-	-376	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3580	-0-	-380	-0-	3580	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

01	DLQ G-10		2075	-0-	2075	2075	2075	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	1315	-0-	-385	1690	1315	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1633	-0-	-1467	223	1633	3			N	-0-					-0-
04	1670	N	1447	-0-	-223	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
*06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

01	DLQ G-10		7970	-0-	7970	7970	7970	3			N	-0-					-0-
02	15315	X	7345	-0-	-7970	-0-	7345	3			N	-0-					-0-
03	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	3			N	-0-					-0-
04	8400	X	7849	-0-	-551	-0-	7849	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	7866	-0-	-256	-0-	7866	3			N	-0-					-0-
06	7980	X	7379	-0-	-601	-0-	7379	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

01	DLQ G-10		5740	-0-	5740	12263	5740	3			N	-0-					-0-
02	17588	X	5325	-0-	-12263	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
03	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
04	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3			N	-0-					-0-
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
*06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3290	-0-	3290	3290	3290	3			N	-0-					-0-
02	6832	X	3542	-0-	-3290	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3635	-0-	-302	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3476	-0-	-334	-0-	3476	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
01	DLQ G-10		2895	-0-	2895	2895	2895	3			N	-0-					-0-
02	7161	X	4266	-0-	-2895	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
03	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	3			N	-0-					-0-
04	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	3			N	-0-					-0-
05	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	3			N	-0-					-0-
*06	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	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
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	1	1	942	2	Y	-0-					43
02	840	N	822	-0-	-18	-0-	1	1	821	2	Y	-0-					43
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	40	1	1044	2	Y	-0-					43
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	47	1	1178	2	Y	-0-					43
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	43	1	1255	2	Y	-0-					43
*06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	48	1	1078	2	Y	-0-					43

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
01	DLQ G-10		7165	-0-	7165	7165	7165	3			N	-0-					-0-
02	14055	X	6890	-0-	-7165	-0-	6890	3			N	-0-					-0-
03	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	3			N	-0-					-0-
04	8160	X	7468	-0-	-692	-0-	7468	3			N	-0-					-0-
05	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	3			N	-0-					-0-
06	7590	X	7530	-0-	-60	-0-	7530	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
01	DLQ G-10		879	-0-	879	879	879	3			N	-0-					-0-
02	1517	N	638	-0-	-879	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	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
01	DLQ G-10		5361	-0-	5361	5361	5361	3			N	-0-					-0-
02	10078	X	4717	-0-	-5361	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	2559	-0-	-3591	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
05	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	3			N	-0-					-0-
*06	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 02/19/1996 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	DLQ	G-10	4396	-0-	4396	4396	4396	3			N	-0-					-0-
02	8053	X	3657	-0-	-4396	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3737	-0-	-553	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	3675	-0-	-758	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3902	-0-	-358	-0-	3902	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	DLQ	G-10	40	-0-	40	40	40	3			N	-0-					-0-
02	114	N	74	-0-	-40	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	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
01	DLQ	G-10	3800	-0-	3800	3800	3800	3			N	-0-					-0-
02	6591	X	2791	-0-	-3800	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4248	-0-	-672	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	2970	-0-	-2114	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	2108	-0-	-1582	-0-	2108	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

01	DLQ G-10		253	-0-	253	253	253	3			N	-0-					-0-
02	406	N	153	-0-	-253	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	240	N	92	-0-	-148	-0-	92	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

01	DLQ G-10		12046	-0-	12046	12046	12046	3			N	-0-					-0-
02	22839	X	10793	-0-	-12046	-0-	10793	3			N	-0-					-0-
03	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	12015	3			N	-0-					-0-
04	12090	X	11582	-0-	-508	-0-	11582	3			N	-0-					-0-
05	12431	X	11717	-0-	-714	-0-	11717	3			N	-0-					-0-
06	11670	X	10419	-0-	-1251	-0-	10419	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

01	DLQ G-10		334	-0-	334	334	334	3			N	-0-					-0-
02	3032	X	2698	-0-	-334	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2617	-0-	-359	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2261	-0-	-619	-0-	2261	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

01	DLQ G-10		9148	-0-	9148	9148	9148	3			N	-0-					-0-
02	16070	X	6922	-0-	-9148	-0-	6922	3			N	-0-					-0-
03	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	3			N	-0-					-0-
04	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	3			N	-0-					-0-
05	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	3			N	-0-					-0-
*06	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

01	DLQ G-10		848	-0-	848	848	848	3			N	-0-					-0-
02	1503	X	655	-0-	-848	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	445	-0-	-575	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
*06	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7812 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	3			N	-0-					-0-
02	26	N	15	-0-	-11	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	DLQ G-10		586	-0-	586	586	586	3			N	-0-					-0-
02	783	N	197	-0-	-586	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	3			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
01	DLQ G-10		5875	-0-	5875	5875	5875	3			N	-0-					-0-
02	12111	X	6236	-0-	-5875	-0-	6236	3			N	-0-					-0-
03	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	3			N	-0-					-0-
04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
05	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	3			N	-0-					-0-
*06	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1104	-0-	1104	1104	1104	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	976	-0-	-724	380	976	3			N	-0-					-0-
03	1332	N	952	-0-	-380	-0-	952	3			N	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
*06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	DLQ G-10		934	-0-	934	934	934	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	5120	-0-	3420	4354	5120	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3660	-0-	560	4914	3660	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3391	-0-	391	5305	3391	3			N	-0-					-0-
05	8944	X	3639	-0-	-5305	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
*06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 3 RRCID -> 173966 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7882 - 7950

01	DLQ G-10		144	-0-	144	144	144	3			N	-0-					-0-
02	144	N	-0-	-0-	-144	-0-					N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

01	DLQ G-10		631	-0-	631	631	631	3			N	-0-					-0-
02	1526	X	895	-0-	-631	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
*06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

01	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	3			N	-0-					-0-
02	25	N	14	-0-	-11	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

01	14B2 EXT		11	-0-	11	31	11	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		18	-0-	18	49	18	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		29	-0-	29	78	29	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		13	-0-	13	91	13	3			N	-0-					-0-
05	91	X	-0-	-0-	-91	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-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 #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 11/20/1999 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
01	DLQ G-10		4027	-0-	4027	4027	4027	3			N	-0-					-0-
02	8490	X	4463	-0-	-4027	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
03	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4119	-0-	-561	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4079	-0-	-757	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	842	-0-	-3838	-0-	842	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	DLQ G-10		181	-0-	181	181	181	3			N	-0-					-0-
02	243	N	62	-0-	-181	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

01	DLQ G-10		3714	-0-	3714	3714	3714	3			N	-0-					-0-
02	7154	X	3440	-0-	-3714	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	1713	-0-	-2157	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
*06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

01	DLQ G-10		528	-0-	528	528	528	3			N	-0-					-0-
02	1070	N	542	-0-	-528	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	DLQ G-10		817	-0-	817	817	817	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		836	-0-	836	1653	836	3			N	-0-					-0-
03	2643	N	990	-0-	-1653	-0-	990	3			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
05	930	N	551	-0-	-379	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	960	N	708	-0-	-252	-0-	708	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 #: 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
01	DLQ G-10		725	-0-	725	725	725	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		721	-0-	721	1446	721	3			N	-0-					-0-
03	2485	N	1039	-0-	-1446	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
*06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

01	DLQ G-10		2919	-0-	2919	2919	2919	3			N	-0-					-0-
02	5323	X	2404	-0-	-2919	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2826	-0-	-384	-0-	2826	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

01	DLQ G-10		3495	-0-	3495	3495	3495	3			N	-0-					-0-
02	6789	X	3294	-0-	-3495	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3511	-0-	-359	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3251	-0-	-655	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3245	-0-	-295	-0-	3245	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

01	DLQ G-10		8091	-0-	8091	8091	8091	3			N	-0-					-0-
02	15369	X	7278	-0-	-8091	-0-	7278	3			N	-0-					-0-
03	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	3			N	-0-					-0-
04	8310	X	7543	-0-	-767	-0-	7543	3			N	-0-					-0-
05	8215	X	7571	-0-	-644	-0-	7571	3			N	-0-					-0-
06	7830	X	7106	-0-	-724	-0-	7106	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

01	DLQ G-10		3142	-0-	3142	3142	3142	3			N	-0-					-0-
02	5967	X	2825	-0-	-3142	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2755	-0-	-425	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2695	-0-	-436	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2213	-0-	-817	-0-	2213	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

01	DLQ G-10		7669	-0-	7669	7669	7669	3			N	-0-					-0-
02	7671	X	2	-0-	-7669	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					-0-
05	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	3			N	-0-					-0-
*06	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	13379	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

01	DLQ G-10		5299	-0-	5299	5299	5299	3			N	-0-					-0-
02	10050	X	4751	-0-	-5299	-0-	4751	3			N	-0-					-0-
03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4709	-0-	-421	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4802	-0-	-499	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4472	-0-	-658	-0-	4472	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 #: 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
01	DLQ G-10		10345	-0-	10345	10345	10345	3			N	-0-					-0-
02	19479	X	9134	-0-	-10345	-0-	9134	3			N	-0-					-0-
03	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	3			N	-0-					-0-
04	11430	X	9536	-0-	-1894	-0-	9536	3			N	-0-					-0-
05	10540	X	10257	-0-	-283	-0-	10257	3			N	-0-					-0-
06	10020	X	8898	-0-	-1122	-0-	8898	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

01	DLQ G-10		4538	-0-	4538	4538	4538	3			N	-0-					-0-
02	10551	X	6013	-0-	-4538	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
03	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	5759	-0-	-451	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	5520	-0-	-1145	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	4946	-0-	-1504	-0-	4946	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

01	DLQ G-10		7582	-0-	7582	7582	7582	3			N	-0-					-0-
02	18482	X	10900	-0-	-7582	-0-	10900	3			N	-0-					-0-
03	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	3			N	-0-					-0-
04	10920	X	10369	-0-	-551	-0-	10369	3			N	-0-					-0-
05	12059	X	10011	-0-	-2048	-0-	10011	3			N	-0-					-0-
06	11670	X	9208	-0-	-2462	-0-	9208	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

01	DLQ G-10		2854	-0-	2854	2854	2854	3			N	-0-					-0-
02	5325	X	2471	-0-	-2854	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3117	-0-	-753	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2841	-0-	-11	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2756	-0-	-184	-0-	2756	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

01	DLQ G-10		9311	-0-	9311	9311	9311	3			N	-0-					-0-
02	18315	X	9004	-0-	-9311	-0-	9004	3			N	-0-					-0-
03	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	3			N	-0-					-0-
04	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9348	3			N	-0-					-0-
05	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	3			N	-0-					-0-
*06	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

01	DLQ G-10		3393	-0-	3393	3393	3393	3			N	-0-					-0-
02	6163	X	2770	-0-	-3393	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2440	-0-	-770	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2711	-0-	-606	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
*06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

01	DLQ G-10		1930	-0-	1930	1930	1930	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	1701	-0-	1	1931	1701	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1405	-0-	-1695	236	1405	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1294	-0-	-506	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1357	-0-	-503	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
*06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 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
01	DLQ G-10		3778	-0-	3778	3778	3778	3			N	-0-					-0-
02	7243	X	3465	-0-	-3778	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3447	-0-	-243	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3474	-0-	-370	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3489	-0-	-231	-0-	3489	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
01	DLQ G-10		1245	-0-	1245	1245	1245	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1231	-0-	1231	2476	1231	3			N	-0-					-0-
03	3000	N	1496	-0-	-1504	972	1496	3			N	-0-					-0-
04	2758	N	1786	-0-	-972	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
*06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	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
01	DLQ G-10		3641	-0-	3641	3641	3641	3			N	-0-					-0-
02	8115	X	4474	-0-	-3641	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
04	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3			N	-0-					-0-
05	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	3802	-0-	-998	-0-	3802	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
01	DLQ G-10		1954	-0-	1954	1954	1954	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	1483	-0-	-217	1737	1483	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1760	-0-	-1340	397	1760	3			N	-0-					-0-
04	2281	N	1884	-0-	-397	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1511	-0-	-199	-0-	1511	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1952	-0-	1952	1952	1952	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	1733	-0-	33	1985	1733	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1927	-0-	-1173	812	1927	3			N	-0-					-0-
04	2679	N	1867	-0-	-812	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1767	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
01	DLQ G-10		2764	-0-	2764	2764	2764	3			N	-0-					-0-
02	5987	X	3223	-0-	-2764	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	2955	-0-	-1425	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	2268	-0-	-1297	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
*06	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	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
01	DLQ G-10		392	-0-	392	392	392	3			N	-0-					-0-
02	7753	X	7361	-0-	-392	-0-	7361	3			N	-0-					-0-
03	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5458	-0-	-392	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	4080	-0-	-1965	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	4844	-0-	-1006	-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 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
01	DLQ G-10		702	-0-	702	702	702	3			N	-0-					-0-
02	1427	N	725	-0-	-702	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	690	N	520	-0-	-170	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	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
01	DLQ G-10		4752	-0-	4752	4752	4752	3			N	-0-					-0-
02	8527	X	3775	-0-	-4752	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
04	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
*06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	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
01	DLQ G-10		686	-0-	686	686	686	3			N	-0-					-0-
02	686	X	-0-	-0-	-686	-0-					N	-0-					-0-
03	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
05	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
*06	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	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
01	DLQ G-10		238	-0-	238	238	238	3			N	-0-					-0-
02	480	N	242	-0-	-238	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4040	-0-	4040	4040	4040	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4549	-0-	4549	8589	4549	3			N	-0-					-0-
03	3000	N	4941	-0-	1941	10530	4941	3			N	-0-					-0-
04	13884	X	3354	-0-	-10530	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
05	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
*06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	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
01	DLQ G-10		12114	-0-	12114	12114	12114	3			N	-0-					-0-
02	23524	X	11410	-0-	-12114	-0-	11410	3			N	-0-					-0-
03	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	12549	3			N	-0-					-0-
04	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	12473	3			N	-0-					-0-
05	12648	X	12265	-0-	-383	-0-	12265	3			N	-0-					-0-
06	12240	X	11386	-0-	-854	-0-	11386	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
01	DLQ G-10		9799	-0-	9799	9799	9799	3			N	-0-					-0-
02	18768	X	8969	-0-	-9799	-0-	8969	3			N	-0-					-0-
03	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9803	3			N	-0-					-0-
04	11670	X	8606	-0-	-3064	-0-	8606	3			N	-0-					-0-
05	11253	X	8428	-0-	-2825	-0-	8428	3			N	-0-					-0-
06	9600	X	7969	-0-	-1631	-0-	7969	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 #: 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
01	DLQ G-10		15263	-0-	15263	15263	15263	3		N	-0-			-0-
02	29436	X	14173	-0-	-15263	-0-	14173	3		N	-0-			-0-
03	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	15175	3		N	-0-			-0-
04	15600	X	12125	-0-	-3475	-0-	12125	3		N	-0-			-0-
05	16120	X	14631	-0-	-1489	-0-	14631	3		N	-0-			-0-
06	15180	X	12830	-0-	-2350	-0-	12830	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
01	DLQ G-10		3068	-0-	3068	3068	3068	3		N	-0-			-0-
02	5852	X	2784	-0-	-3068	-0-	2784	3		N	-0-			-0-
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3		N	-0-			-0-
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3		N	-0-			-0-
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3		N	-0-			-0-
06	2970	X	2859	-0-	-111	-0-	2859	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
01	DLQ G-10		4113	-0-	4113	4113	4113	3		N	-0-			-0-
02	7362	X	3249	-0-	-4113	-0-	3249	3		N	-0-			-0-
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3		N	-0-			-0-
04	5730	X	3842	-0-	-1888	-0-	3842	3		N	-0-			-0-
05	5084	X	4534	-0-	-550	-0-	4534	3		N	-0-			-0-
*06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	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
01	DLQ G-10		9573	-0-	9573	9573	9573	3		N	-0-			-0-
02	19508	X	9935	-0-	-9573	-0-	9935	3		N	-0-			-0-
03	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	3		N	-0-			-0-
04	10830	X	9028	-0-	-1802	-0-	9028	3		N	-0-			-0-
05	11005	X	9094	-0-	-1911	-0-	9094	3		N	-0-			-0-
06	10650	X	8197	-0-	-2453	-0-	8197	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4664	-0-	4664	4664	4664	3		N	-0-			-0-
02	8893	X	4229	-0-	-4664	-0-	4229	3		N	-0-			-0-
03	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	3		N	-0-			-0-
04	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	3		N	-0-			-0-
05	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	3		N	-0-			-0-
*06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	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
01	DLQ G-10		2888	-0-	2888	2888	2888	3		N	-0-			-0-
02	5513	X	2625	-0-	-2888	-0-	2625	3		N	-0-			-0-
03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3		N	-0-			-0-
04	2970	X	2878	-0-	-92	-0-	2878	3		N	-0-			-0-
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3		N	-0-			-0-
06	2880	X	2521	-0-	-359	-0-	2521	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
01	DLQ G-10		12225	-0-	12225	12225	12225	3		N	-0-			-0-
02	23223	X	10998	-0-	-12225	-0-	10998	3		N	-0-			-0-
03	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	12078	3		N	-0-			-0-
04	13290	X	11642	-0-	-1648	-0-	11642	3		N	-0-			-0-
05	13268	X	11814	-0-	-1454	-0-	11814	3		N	-0-			-0-
06	11820	X	11648	-0-	-172	-0-	11648	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 #: 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
01	DLQ G-10		13980	-0-	13980	13980	13980	3			N	-0-					-0-
02	26093	X	12113	-0-	-13980	-0-	12113	3			N	-0-					-0-
03	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	12251	3			N	-0-					-0-
04	15270	X	10600	-0-	-4670	-0-	10600	3			N	-0-					-0-
05	14818	X	11537	-0-	-3281	-0-	11537	3			N	-0-					-0-
06	13530	X	12716	-0-	-814	-0-	12716	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

01	DLQ G-10		3803	-0-	3803	3803	3803	3			N	-0-					-0-
02	7202	X	3399	-0-	-3803	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3471	-0-	-279	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3496	-0-	-379	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3231	-0-	-459	-0-	3231	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

01	DLQ G-10		4422	-0-	4422	4422	4422	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	4235	-0-	2535	6957	4235	3			N	-0-					-0-
03	10833	X	3876	-0-	-6957	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
*06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

01	DLQ G-10		3969	-0-	3969	3969	3969	3			N	-0-					-0-
02	7040	X	3071	-0-	-3969	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
03	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
05	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
*06	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

01	DLQ G-10		8673	-0-	8673	8673	8673	3			N	-0-					-0-
02	15749	X	7076	-0-	-8673	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
03	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	3			N	-0-					-0-
04	10230	X	9314	-0-	-916	-0-	9314	3			N	-0-					-0-
05	10323	X	8990	-0-	-1333	-0-	8990	3			N	-0-					-0-
06	9300	X	8706	-0-	-594	-0-	8706	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

01	DLQ G-10		1206	-0-	1206	1206	1206	3			N	-0-					-0-
02	2280	X	1074	-0-	-1206	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	1230	X	1003	-0-	-227	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	1088	-0-	-183	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
06	1170	X	929	-0-	-241	-0-	929	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

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	DLQ G-10		8497	-0-	8497	8497	8497	3			N	-0-					-0-
02	15923	X	7426	-0-	-8497	-0-	7426	3			N	-0-					-0-
03	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	3			N	-0-					-0-
04	8100	X	7752	-0-	-348	-0-	7752	3			N	-0-					-0-
05	8370	X	7843	-0-	-527	-0-	7843	3			N	-0-					-0-
06	8100	X	7313	-0-	-787	-0-	7313	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

01	DLQ G-10		7904	-0-	7904	7904	7904	3			N	-0-					-0-
02	14992	X	7088	-0-	-7904	-0-	7088	3			N	-0-					-0-
03	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	3			N	-0-					-0-
04	8040	X	4300	-0-	-3740	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
05	8308	X	5768	-0-	-2540	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	7460	-0-	-190	-0-	7460	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

01	DLQ G-10		4542	-0-	4542	4542	4542	3			N	-0-					-0-
02	9323	X	4781	-0-	-4542	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
04	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
05	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	3			N	-0-					-0-
*06	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

01	DLQ G-10		4305	-0-	4305	4305	4305	3			N	-0-					-0-
02	8158	X	3853	-0-	-4305	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4034	-0-	-556	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4110	-0-	-292	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3871	-0-	-299	-0-	3871	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

01	DLQ G-10		4992	-0-	4992	4992	4992	3			N	-0-					-0-
02	10613	X	5621	-0-	-4992	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
03	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	3			N	-0-					-0-
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
05	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	3			N	-0-					-0-
*06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

01	DLQ G-10		14542	-0-	14542	14542	14542	3			N	-0-					-0-
02	27587	X	13045	-0-	-14542	-0-	13045	3			N	-0-					-0-
03	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	14367	3			N	-0-					-0-
04	14220	X	13871	-0-	-349	-0-	13871	3			N	-0-					-0-
05	14694	X	13614	-0-	-1080	-0-	13614	3			N	-0-					-0-
06	14070	X	12761	-0-	-1309	-0-	12761	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	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 #: 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
01	DLQ G-10		14661	-0-	14661	14661	14661	3			N	-0-					-0-
02	27816	X	13155	-0-	-14661	-0-	13155	3			N	-0-					-0-
03	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	15459	3			N	-0-					-0-
04	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	14790	3			N	-0-					-0-
05	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	15198	3			N	-0-					-0-
06	13650	X	13295	-0-	-355	-0-	13295	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

01	DLQ G-10		9348	-0-	9348	9348	9348	3			N	-0-					-0-
02	18077	X	8729	-0-	-9348	-0-	8729	3			N	-0-					-0-
03	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9742	3			N	-0-					-0-
04	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	3			N	-0-					-0-
05	9672	X	9600	-0-	-72	-0-	9600	3			N	-0-					-0-
06	9420	X	8591	-0-	-829	-0-	8591	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

01	DLQ G-10		6226	-0-	6226	6226	6226	3			N	-0-					-0-
02	11800	X	5574	-0-	-6226	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5611	-0-	-269	-0-	5611	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5675	-0-	-401	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5350	-0-	-530	-0-	5350	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

01	DLQ G-10		5397	-0-	5397	5397	5397	3			N	-0-					-0-
02	9365	X	3968	-0-	-5397	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	3407	-0-	-2893	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
05	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	3			N	-0-					-0-
*06	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

01	DLQ G-10		6564	-0-	6564	6564	6564	3			N	-0-					-0-
02	12437	X	5873	-0-	-6564	-0-	5873	3			N	-0-					-0-
03	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6086	-0-	-784	-0-	6086	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6170	-0-	-774	-0-	6170	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	5765	-0-	-595	-0-	5765	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

01	DLQ G-10		1050	-0-	1050	1050	1050	3			N	-0-					-0-
02	3762	X	2712	-0-	-1050	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	1546	-0-	-1604	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
05	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	3			N	-0-					-0-
*06	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

01	DLQ G-10		11368	-0-	11368	11368	11368	3			N	-0-					-0-
02	21434	X	10066	-0-	-11368	-0-	10066	3			N	-0-					-0-
03	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10935	3			N	-0-					-0-
04	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11302	3			N	-0-					-0-
05	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	11800	3			N	-0-					-0-
*06	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	11070	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 #: 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
01	DLQ G-10		4904	-0-	4904	4904	4904	3			N	-0-					-0-
02	9105	X	4201	-0-	-4904	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
*06	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

01	DLQ G-10		1124	-0-	1124	1124	1124	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		453	-0-	453	1577	453	3			N	-0-					-0-
03	2013	N	436	-0-	-1577	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	634	-0-	-446	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

01	DLQ G-10		4151	-0-	4151	4151	4151	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3269	-0-	3269	7420	3269	3			N	-0-					-0-
03	10756	X	3336	-0-	-7420	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	2817	-0-	-1983	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3525	-0-	-815	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	2929	-0-	-1091	-0-	2929	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

01	DLQ G-10		7402	-0-	7402	7402	7402	3			N	-0-					-0-
02	14121	X	6719	-0-	-7402	-0-	6719	3			N	-0-					-0-
03	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	8053	-0-	-167	-0-	8053	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	7651	-0-	-130	-0-	7651	3			N	-0-					-0-
06	8340	X	7138	-0-	-1202	-0-	7138	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

01	DLQ G-10		10303	-0-	10303	10303	10303	3			N	-0-					-0-
02	19714	X	9411	-0-	-10303	-0-	9411	3			N	-0-					-0-
03	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	3			N	-0-					-0-
04	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	3			N	-0-					-0-
05	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	3			N	-0-					-0-
*06	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

01	DLQ G-10		10360	-0-	10360	10360	10360	3			N	-0-					-0-
02	19199	X	8839	-0-	-10360	-0-	8839	3			N	-0-					-0-
03	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	3			N	-0-					-0-
04	10590	X	10010	-0-	-580	-0-	10010	3			N	-0-					-0-
05	10943	X	10123	-0-	-820	-0-	10123	3			N	-0-					-0-
06	10020	X	9631	-0-	-389	-0-	9631	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

01	DLQ G-10		9948	-0-	9948	9948	9948	3			N	-0-					-0-
02	19178	X	9230	-0-	-9948	-0-	9230	3			N	-0-					-0-
03	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9971	3			N	-0-					-0-
04	9060	X	8833	-0-	-227	-0-	8833	3			N	-0-					-0-
05	9362	X	8348	-0-	-1014	-0-	8348	3			N	-0-					-0-
06	9060	X	7768	-0-	-1292	-0-	7768	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 7 WELL #: 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
01	DLQ G-10		5386	-0-	5386	5386	5386	3			N	-0-					-0-
02	9469	X	4083	-0-	-5386	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
03	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
04	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	3			N	-0-					-0-
05	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
*06	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	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
01	DLQ G-10		6423	-0-	6423	6423	6423	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5302	-0-	5302	11725	5302	3			N	-0-					-0-
03	16782	X	5057	-0-	-11725	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	4269	-0-	-1941	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	5567	-0-	-850	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	4934	-0-	-1276	-0-	4934	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
01	DLQ G-10		17528	-0-	17528	17528	17528	3			N	-0-					-0-
02	32933	X	15405	-0-	-17528	-0-	15405	3			N	-0-					-0-
03	16746	X	16746	-0-	-0-	-0-	16746	3			N	-0-					-0-
04	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	16144	3			N	-0-					-0-
05	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	16497	3			N	-0-					-0-
*06	14840	X	14840	-0-	-0-	-0-	14840	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
01	DLQ G-10		15191	-0-	15191	15191	15191	3			N	-0-					-0-
02	28901	X	13710	-0-	-15191	-0-	13710	3			N	-0-					-0-
03	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	14933	3			N	-0-					-0-
04	14490	X	13728	-0-	-762	-0-	13728	3			N	-0-					-0-
05	14973	X	13995	-0-	-978	-0-	13995	3			N	-0-					-0-
06	14490	X	12681	-0-	-1809	-0-	12681	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	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
01	DLQ G-10		3937	-0-	3937	3937	3937	3			N	-0-					-0-
02	7154	X	3217	-0-	-3937	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3551	-0-	-259	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
*06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	DLQ G-10		3571	-0-	3571	3571	3	1	3568	2	N	-0-					22
02	6160	X	2589	-0-	-3571	-0-	2	1	2514	2	N	66					88
							73	9									
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	122	1	3146	2	N	-0-					88
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	137	1	3411	2	N	14					102
							15	9									
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	130	1	3765	2	N	-0-					102
06	3450	X	3444	-0-	-6	-0-	148	1	3296	2	N	-0-					102

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
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
04	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					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
01	DLQ G-10		4558	-0-	4558	4558	4558	3			N	-0-					-0-
02	7532	X	2974	-0-	-4558	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
03	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	3046	-0-	-2984	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	3863	-0-	-2182	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
*06	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	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
01	DLQ G-10		4877	-0-	4877	4877	4877	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4132	-0-	4132	9009	4132	3			N	-0-					-0-
03	13164	X	4155	-0-	-9009	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4340	-0-	-400	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
05	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	3791	-0-	-919	-0-	3791	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
01	DLQ G-10		6245	-0-	6245	6245	6245	3			N	-0-					-0-
02	12324	X	6079	-0-	-6245	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
03	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	3			N	-0-					-0-
04	7140	X	6030	-0-	-1110	-0-	6030	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	6268	-0-	-955	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	2961	-0-	-3549	-0-	2961	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3842	-0-	3842	3842	3842	3			N	-0-					-0-
02	8590	X	4748	-0-	-3842	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
03	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3557	-0-	-673	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	3122	-0-	-2148	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	3427	-0-	-1673	-0-	3427	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6076	-0-	6076	6076	6076	3			N	-0-					-0-
02	12717	X	6641	-0-	-6076	-0-	6641	3			N	-0-					-0-
03	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	3			N	-0-					-0-
04	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	3			N	-0-					-0-
05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3			N	-0-					-0-
*06	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

01	DLQ G-10		4074	-0-	4074	4074	4074	3			N	-0-					-0-
02	9543	X	5469	-0-	-4074	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
05	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
*06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

01	DLQ G-10		1602	-0-	1602	1602	1602	3			N	-0-					-0-
02	4529	X	2927	-0-	-1602	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
*06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

01	DLQ G-10		6385	-0-	6385	6385	6385	3			N	-0-					-0-
02	12097	X	5712	-0-	-6385	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	5810	-0-	-1030	-0-	5810	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	5212	-0-	-1577	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5609	-0-	-571	-0-	5609	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

01	DLQ G-10		10228	-0-	10228	10228	10228	3			N	-0-					-0-
02	19991	X	9763	-0-	-10228	-0-	9763	3			N	-0-					-0-
03	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	3			N	-0-					-0-
04	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	10775	3			N	-0-					-0-
05	10819	X	10452	-0-	-367	-0-	10452	3			N	-0-					-0-
06	10530	X	9669	-0-	-861	-0-	9669	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

01	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

01	DLQ G-10		8814	-0-	8814	8814	8814	3			N	-0-					-0-
02	16802	X	7988	-0-	-8814	-0-	7988	3			N	-0-					-0-
03	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	7591	-0-	-1859	-0-	7591	3			N	-0-					-0-
05	9548	X	8286	-0-	-1262	-0-	8286	3			N	-0-					-0-
06	8970	X	7554	-0-	-1416	-0-	7554	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5786	-0-	5786	5786	5786	3			N	-0-					-0-
02	10169	X	4383	-0-	-5786	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5471	-0-	-679	-0-	5471	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5612	-0-	-402	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5273	-0-	-337	-0-	5273	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
01	DLQ G-10		7084	-0-	7084	7084	7084	3			N	-0-					-0-
02	13803	X	6719	-0-	-7084	-0-	6719	3			N	-0-					-0-
03	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	4950	-0-	-2310	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
05	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	3			N	-0-					-0-
06	7200	X	7198	-0-	-2	-0-	7198	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
01	DLQ G-10		2093	-0-	2093	2093	2093	3			N	-0-					-0-
02	3618	X	1525	-0-	-2093	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
*06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	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
01	DLQ G-10		5547	-0-	5547	5547	5547	3			N	-0-					-0-
02	10560	X	5013	-0-	-5547	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
03	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
*06	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	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
01	DLQ G-10		5399	-0-	5399	5399	5399	3			N	-0-					-0-
02	9929	X	4530	-0-	-5399	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
03	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	5044	-0-	-776	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	4239	-0-	-1465	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
*06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	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
01	DLQ G-10		6096	-0-	6096	6096	6096	3			N	-0-					-0-
02	12124	X	6028	-0-	-6096	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
03	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	6124	-0-	-836	-0-	6124	3			N	-0-					-0-
05	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	3			N	-0-					-0-
*06	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1178	-0-	1178	1178	1178	3			N	-0-					-0-
02	2210	X	1032	-0-	-1178	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	868	-0-	-542	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	951	-0-	-320	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	1107	-0-	-33	-0-	1107	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		96	-0-	96	96	96	3			N	-0-					-0-
02	197	X	101	-0-	-96	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	1520	-0-	-250	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
05	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
*06	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

01	DLQ G-10		4871	-0-	4871	13954	4871	3			N	-0-					-0-
02	19107	X	5153	-0-	-13954	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
04	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
*06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

01	DLQ G-10		11342	-0-	11342	11342	11342	3			N	-0-					-0-
02	22022	X	10680	-0-	-11342	-0-	10680	3			N	-0-					-0-
03	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	11961	3			N	-0-					-0-
04	12540	X	11145	-0-	-1395	-0-	11145	3			N	-0-					-0-
05	12958	X	11140	-0-	-1818	-0-	11140	3			N	-0-					-0-
06	11580	X	10358	-0-	-1222	-0-	10358	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

01	DLQ G-10		6554	-0-	6554	6554	6554	3			N	-0-					-0-
02	12698	X	6144	-0-	-6554	-0-	6144	3			N	-0-					-0-
03	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	7098	-0-	-192	-0-	7098	3			N	-0-					-0-
05	7533	X	7463	-0-	-70	-0-	7463	3			N	-0-					-0-
*06	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

01	DLQ G-10		9523	-0-	9523	9523	9523	3			N	-0-					-0-
02	17965	X	8442	-0-	-9523	-0-	8442	3			N	-0-					-0-
03	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	3			N	-0-					-0-
04	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	3			N	-0-					-0-
05	8711	X	7235	-0-	-1476	-0-	7235	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	7636	-0-	-794	-0-	7636	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

01	DLQ G-10		3493	-0-	3493	3493	3493	3			N	-0-					-0-
02	8403	X	4910	-0-	-3493	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
03	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	3			N	-0-					-0-
04	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
05	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
*06	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

01	DLQ G-10		135	-0-	135	135	135	3			N	-0-					-0-
02	135	N	-0-	-0-	-135	-0-					N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	390	N	199	-0-	-191	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		383	-0-	383	383	383	3			N	-0-					-0-
02	1515	X	1132	-0-	-383	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
03	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	867	-0-	-153	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	1240	X	1121	-0-	-119	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
*06	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	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
01	DLQ G-10		1396	-0-	1396	1396	1396	3			N	-0-					-0-
02	3857	X	2461	-0-	-1396	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2623	-0-	-105	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2368	-0-	-632	-0-	2368	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
01	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	3			N	-0-					-0-
02	377	X	315	-0-	-62	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	390	X	382	-0-	-8	-0-	382	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
01	DLQ G-10		16438	-0-	16438	16438	16438	3			N	-0-					-0-
02	29898	X	13460	-0-	-16438	-0-	13460	3			N	-0-					-0-
03	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	14869	3			N	-0-					-0-
04	14850	X	13985	-0-	-865	-0-	13985	3			N	-0-					-0-
05	15345	X	14574	-0-	-771	-0-	14574	3			N	-0-					-0-
06	14850	X	14066	-0-	-784	-0-	14066	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
01	DLQ G-10		314	-0-	314	314	314	3			N	-0-					-0-
02	627	N	313	-0-	-314	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3751	-0-	3751	3751	3751	3			N	-0-					-0-
02	7916	X	4165	-0-	-3751	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4562	-0-	-238	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4496	-0-	-464	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4009	-0-	-461	-0-	4009	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6478	-0-	6478	6478	6478	3			N	-0-					-0-
02	12813	X	6335	-0-	-6478	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
04	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	5030	-0-	-612	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5280	-0-	-180	-0-	5280	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
01	DLQ G-10		12601	-0-	12601	12601	12601	3			N	-0-					-0-
02	23741	X	11140	-0-	-12601	-0-	11140	3			N	-0-					-0-
03	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	12442	3			N	-0-					-0-
04	12870	X	11931	-0-	-939	-0-	11931	3			N	-0-					-0-
05	13020	X	12085	-0-	-935	-0-	12085	3			N	-0-					-0-
06	12180	X	10532	-0-	-1648	-0-	10532	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
01	DLQ G-10		375	-0-	375	375	375	3			N	-0-					-0-
02	9684	X	9309	-0-	-375	-0-	9309	3			N	-0-					-0-
03	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	14152	3			N	-0-					-0-
04	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	13167	3			N	-0-					-0-
05	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	12766	3			N	-0-					-0-
*06	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	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
01	DLQ G-10		9870	-0-	9870	9870	9870	3			N	-0-					-0-
02	18699	X	8829	-0-	-9870	-0-	8829	3			N	-0-					-0-
03	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	3			N	-0-					-0-
04	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	3			N	-0-					-0-
05	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	3			N	-0-					-0-
*06	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	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
01	DLQ G-10		8538	-0-	8538	8538	8538	3			N	-0-					-0-
02	16584	X	8046	-0-	-8538	-0-	8046	3			N	-0-					-0-
03	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	3			N	-0-					-0-
04	8760	X	8365	-0-	-395	-0-	8365	3			N	-0-					-0-
05	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	3			N	-0-					-0-
*06	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	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
01	DLQ G-10		7914	-0-	7914	7914	7914	3			N	-0-					-0-
02	14958	X	7044	-0-	-7914	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
03	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
04	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	3			N	-0-					-0-
05	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9510	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	6657	-0-	-993	-0-	6657	3			N	-0-					-0-

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
01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2693	-0-	-303	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3303	-0-	-45	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	1048	-0-	-2192	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	127	-0-	-3221	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	1690	-0-	-1550	-0-	1690	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7288	-0-	7288	22059	7288	3			N	-0-					-0-
02	27289	X	5230	-0-	-22059	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
03	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
*06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	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
01	DLQ G-10		13121	-0-	13121	13121	13121	3			N	-0-					-0-
02	24087	X	10966	-0-	-13121	-0-	10966	3			N	-0-					-0-
03	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	12306	3			N	-0-					-0-
04	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11403	3			N	-0-					-0-
05	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	3			N	-0-					-0-
*06	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	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
01	DLQ G-10		4043	-0-	4043	4043	4043	3			N	-0-					-0-
02	8363	X	4320	-0-	-4043	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4564	-0-	-210	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	3680	-0-	-940	-0-	3680	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
01	DLQ G-10		5218	-0-	5218	5218	5218	3			N	-0-					-0-
02	9951	X	4733	-0-	-5218	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	4576	-0-	-2024	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4528	-0-	-990	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
*06	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	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
01	DLQ G-10		12104	-0-	12104	12104	12104	3			N	-0-					-0-
02	22399	X	10295	-0-	-12104	-0-	10295	3			N	-0-					-0-
03	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10423	3			N	-0-					-0-
04	10410	X	9717	-0-	-693	-0-	9717	3			N	-0-					-0-
05	10757	X	10065	-0-	-692	-0-	10065	3			N	-0-					-0-
06	10410	X	9201	-0-	-1209	-0-	9201	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
01	DLQ G-10		2433	-0-	2433	2433	2433	3			N	-0-					-0-
02	4258	X	1825	-0-	-2433	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
03	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	1626	-0-	-714	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	786	-0-	-1632	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	2252	-0-	-88	-0-	2252	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9130	-0-	9130	9130	9130	3			N	-0-					-0-
02	16584	X	7454	-0-	-9130	-0-	7454	3			N	-0-					-0-
03	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	3			N	-0-					-0-
04	8190	X	7742	-0-	-448	-0-	7742	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	8253	-0-	-210	-0-	8253	3			N	-0-					-0-
*06	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					147
02	700	N	430	-0-	-270	-0-	430	2			N	-0-					147
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	33	1	859	2	N	-0-					147
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	414	2	N	-0-					147
05	465	N	278	-0-	-187	-0-	9	1	269	2	N	-0-					147
06	870	N	313	-0-	-557	-0-	13	1	300	2	N	-0-					147

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

01	DLQ G-10		6704	-0-	6704	6704	6704	3			N	-0-					-0-
02	11570	X	4866	-0-	-6704	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
03	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	1483	-0-	-4247	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5012	-0-	-909	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	4526	-0-	-1204	-0-	4526	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

01	DLQ G-10		5167	-0-	5167	5167	5167	3			N	-0-					-0-
02	9486	X	4319	-0-	-5167	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	4934	-0-	-556	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	4976	-0-	-418	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4641	-0-	-369	-0-	4641	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1	1	1495	2	N	-0-					33
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1	1	1300	2	N	-0-					33
03	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	55	1	1418	2	N	-0-					33
04	1440	N	1338	-0-	-102	-0-	52	1	1286	2	N	-0-					33
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	48	1	1395	2	N	47					80
							52	9									
*06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	63	1	1411	2	N	-0-					80

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

01	DLQ G-10		5756	-0-	5756	5756	5756	3			N	-0-					-0-
02	10931	X	5175	-0-	-5756	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
03	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	3535	-0-	-2585	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	4899	-0-	-1270	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5087	-0-	-493	-0-	5087	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

01	DLQ G-10		7251	-0-	7251	7251	7251	3			N	-0-					-0-
02	15413	X	8162	-0-	-7251	-0-	8162	3			N	-0-					-0-
03	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	3			N	-0-					-0-
04	9900	X	7524	-0-	-2376	-0-	7524	3			N	-0-					-0-
05	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	3			N	-0-					-0-
06	10980	X	10285	-0-	-695	-0-	10285	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 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
01	DLQ G-10		6393	-0-	6393	6393	6393	3			N	-0-					-0-
02	12129	X	5736	-0-	-6393	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
03	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	6035	-0-	-655	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
05	6913	X	5417	-0-	-1496	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	3461	-0-	-2719	-0-	3461	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
01	DLQ G-10		5778	-0-	5778	5778	5778	3			N	-0-					-0-
02	12122	X	6344	-0-	-5778	-0-	6344	3			N	-0-					-0-
03	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	3			N	-0-					-0-
04	7890	X	7147	-0-	-743	-0-	7147	3			N	-0-					-0-
05	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	6806	-0-	-1084	-0-	6806	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
01	DLQ G-10		4776	-0-	4776	4776	4776	3			N	-0-					-0-
02	8902	X	4126	-0-	-4776	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
03	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	3931	-0-	-1049	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4141	-0-	-633	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	3747	-0-	-873	-0-	3747	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
01	DLQ G-10		1929	-0-	1929	1929	1929	3			N	-0-					-0-
02	3685	X	1756	-0-	-1929	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
03	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	5209	-0-	-1421	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
05	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	3496	-0-	-3284	-0-	3496	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					61
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					61
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					61
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					61
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					61
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				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

01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2	15	9	Y	14				459
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-						Y	-0-				459
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-				459
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-				459
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				Y	-0-	132	1		327
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2				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

01	2356	X	2239	-0-	-117	-0-	2182	2	57	9	N	52					379
02	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1813	2	9	9	N	8					387
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2711	2	30	9	N	27	184	1			230
04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2732	2	42	9	N	38					268
05	2232	X	2045	-0-	-187	-0-	2009	2	36	9	N	33					301
06	2640	X	1554	-0-	-1086	-0-	1514	2	40	9	N	36	174	1			163

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) //CONT.// 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
06	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	3			N	-0-					-0-

TRAWICK, N. (TRANSITION) 91003 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARBARA GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 275935 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7774 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046		1848	-0-	-198	-0-	384	1	1453	2	Y	10					20
							11	9									
02	1848		1271	-0-	-577	-0-	262	1	1003	2	Y	5					25
							6	9									
03	2046		1610	-0-	-436	-0-	363	1	1244	2	Y	3	14	1			14
							3	9									
04	1800	N	1526	-0-	-274	-0-	325	1	1178	2	Y	21					35
							23	9									
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	380	1	1258	2	Y	5					40
							6	9									
*06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	362	1	1241	2	Y	6					46
							7	9									

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
MS. JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 243599 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1125	-0-	-518	-0-	76	1	1045	2	N	4					167
							4	9									
02	1232	X	621	-0-	-611	-0-	46	1	575	2	N	-0-					167
03	1364	X	315	-0-	-1049	-0-	20	1	281	2	N	13					180
							14	9									
04	1080	X	101	-0-	-979	-0-	7	1	94	2	N	-0-	160	1			20
05	1116	X	91	-0-	-1025	-0-	6	1	82	2	N	3					23
							3	9									
06	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					23

BEECH CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8482 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2462	-0-	-421	-0-	167	1	2289	2	N	5					123
							6	9									
02	2604	X	1887	-0-	-717	-0-	140	1	1741	2	N	5					128
							6	9									
03	2883	X	2196	-0-	-687	-0-	144	1	2052	2	N	-0-					128
04	2520	X	1938	-0-	-582	-0-	127	1	1809	2	N	2					130
							2	9									
05	2449	X	2022	-0-	-427	-0-	132	1	1884	2	N	5					135
							6	9									
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					135

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	5459	-0-	-2012	-0-	368	1	5049	2	N	38					271
							42	9									
02	6748	X	5392	-0-	-1356	-0-	394	1	4898	2	N	91	183	1	1	8	178
							100	9									
03	7471	X	5905	-0-	-1566	-0-	383	1	5478	2	N	40					218
							44	9									
04	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	424	1	6060	2	N	51	195	1	3	8	71
							56	9									
05	6448	X	6139	-0-	-309	-0-	399	1	5697	2	N	39	2	8			108
							43	9									
06	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					108

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4584	-0-	-407	-0-	308	1	4222	2	N	49					231
							54	9									
02	4508	X	3138	-0-	-1370	-0-	232	1	2878	2	N	25	183	1	1	8	72
							28	9									
03	4991	X	4848	-0-	-143	-0-	315	1	4494	2	N	35					107
							39	9									
04	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	325	1	4643	2	N	38	3	8			142
							42	9									
05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	319	1	4562	2	N	44	2	8			184
							48	9									
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					184

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	105	-0-	-1848	-0-	7	1	98	2	N	-0-					33
02	1764	X	104	-0-	-1660	-0-	8	1	96	2	N	-0-					33
03	1953	X	67	-0-	-1886	-0-	4	1	60	2	N	3					36
							3	9									
04	1080	X	60	-0-	-1020	-0-	4	1	56	2	N	-0-					36
05	124	X	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	2	N	-0-					36
06	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					36

JACKSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1268	-0-	-840	-0-	86	1	1175	2	N	6					52
							7	9									
02	1820	X	1306	-0-	-514	-0-	98	1	1208	2	N	-0-					52
03	2015	X	1184	-0-	-831	-0-	77	1	1104	2	N	3					55
							3	9									
04	1950	X	1185	-0-	-765	-0-	77	1	1107	2	N	1	1	8			55
							1	9									
05	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	123	1	1756	2	N	5					60
							6	9									
06	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					60

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
01	1705	X	1566	-0-	-139	-0-	106	1	1456	2	N	4					101
							4	9									
02	1540	X	1185	-0-	-355	-0-	88	1	1096	2	N	1					102
							1	9									
03	1612	X	1417	-0-	-195	-0-	92	1	1317	2	N	7					109
							8	9									
04	1560	X	1287	-0-	-273	-0-	83	1	1193	2	N	10	1	8			118
							11	9									
05	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	109	1	1560	2	N	6					124
							7	9									
06	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					124

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

01	187	N	-0-	-0-	-187	-0-					Y	-0-					187
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					187
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					187
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					187
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	77	2	12	9	Y	11					168
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	76	2	12	9	Y	11					179
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	17	2	2	9	Y	2					181
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	109	2	15	9	Y	14					195
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-	56	1			139
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					139

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1					385
02	252	N	3	-0-	-249	-0-	3	2			Y	-0-					385
03	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	2			Y	-0-					385
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					385
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					385
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					385

HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					349
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					349
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					349
04	1020	N	9	-0-	-1011	-0-	9	2			Y	-0-					349
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					349
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					349

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

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1736	N	388	-0-	-1348	-0-	388	2			Y	-0-					43
02	1260	N	926	-0-	-334	-0-	1	1	925	2	Y	-0-					43
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	89	1	2288	2	Y	14					57
							15	9									
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	83	1	2064	2	Y	13					70
							14	9									
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	72	1	2089	2	Y	13					83
							14	9									
*06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	90	1	2002	2	Y	9					92
							10	9									

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1	1	1458	2	Y	-0-					4
02	1400	N	1076	-0-	-324	-0-	1	1	1075	2	Y	-0-					4
03	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	55	1	1406	2	Y	-0-					4
04	1410	N	1047	-0-	-363	-0-	40	1	1007	2	Y	-0-					4
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	48	1	1389	2	Y	-0-					4
06	1410	N	1266	-0-	-144	-0-	54	1	1212	2	Y	-0-					4

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

01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	361	1	1314	2	N	-0-					23
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	347	1	1181	2	N	-0-					23
03	1767	N	1639	-0-	-128	-0-	449	1	1190	2	N	-0-					23
04	1620	N	1085	-0-	-535	-0-	72	1	1011	2	N	2					25
							2	9									
05	1705	N	954	-0-	-751	-0-	74	1	880	2	N	-0-					25
*06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	290	1	1756	2	N	2					27
							2	9									

TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY //CONT.// 404500
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2 RRCID -> 200167 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2406 - 2426

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 3 RRCID -> 200176 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2463 - 2473

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
C.I. WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	8339	X	7558	-0-	-781	-0-	393 154	1 9	7011	2	N	140	180	1			128
02	7532	X	6621	-0-	-911	-0-	343 111	1 9	6167	2	N	101					229
03	8277	X	7517	-0-	-760	-0-	412 155	1 9	6950	2	N	141	183	1			187
04	7680	X	7285	-0-	-395	-0-	377 184	1 9	6724	2	N	167	183	1	2	8	169
05	7936	X	6102	-0-	-1834	-0-	393 129	1 9	5580	2	N	117	159	1			127
06	7320	X	6895	-0-	-425	-0-	455 113	1 9	6327	2	N	103	169	1			61

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUP, WEST (RUCKER) 91484 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, INC. 501545
RORK WELL #: 1 RRCID -> 212575 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4122 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURLINGTON 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
01	868	N	847	-0-	-21	-0-	589	1	258	2	N	-0-					64
02	840	N	804	-0-	-36	-0-	532	1	272	2	N	-0-					64
03	868	N	233	-0-	-635	-0-	233	2			N	-0-					64
04	810	N	202	-0-	-608	-0-	202	2			N	-0-					64
05	899	N	216	-0-	-683	-0-	216	2			N	-0-					64
06	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	2			N	-0-					64

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
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3076	2	31	9	N	28					168
02	2604	X	1884	-0-	-720	-0-	1843	2	41	9	N	37					205
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2971	2	28	9	N	25	184	1			46
04	3000	X	2683	-0-	-317	-0-	2650	2	33	9	N	30					76
05	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	2967	2	34	9	N	31					107
06	3000	X	2700	-0-	-300	-0-	2515	2	185	9	N	168					275

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
01	3069	X	2537	-0-	-532	-0-	2517	2	20	9	N	18					218
02	2772	X	1733	-0-	-1039	-0-	1721	2	12	9	N	11					229
03	3069	X	2439	-0-	-630	-0-	2431	2	8	9	N	7					236
04	2880	X	2459	-0-	-421	-0-	2446	2	13	9	N	12					248
05	2790	X	2752	-0-	-38	-0-	2740	2	12	9	N	11					259
*06	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2515	2	2	9	N	2					261

MUNSON OPERATING, INC. 593193
TURLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

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
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	709	-0-	-491	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	899	N	655	-0-	-244	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	870	N	362	-0-	-508	-0-	362	2			N	-0-					-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
01	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	31	1	2805	2	N	3					141
							3	9									
02	2800	N	2849	-0-	49	49	28	1	2817	2	N	4					145
							4	9									
03	2712	N	2663	-0-	-49	-0-	31	1	2626	2	N	5					150
							6	9									
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	30	1	2449	2	N	5					155
							6	9									
05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	31	1	2609	2	N	3					158
							3	9									
*06	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	30	1	2529	2	N	2					160
							2	9									

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

01	3038	X	2692	-0-	-346	-0-	2669	1	23	9	N	21					92
02	2744	X	2371	-0-	-373	-0-	2342	1	29	9	N	26					118
03	3038	X	2139	-0-	-899	-0-	2106	1	33	9	N	30	139	1	1	8	8
04	2730	X	776	-0-	-1954	-0-	759	1	17	9	N	15					23
05	2697	X	1652	-0-	-1045	-0-	1622	2	30	9	N	27					50
*06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2992	2	20	9	N	18					68

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

01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1844	2	66	9	N	60					140
02	1820	N	1434	-0-	-386	-0-	1368	2	66	9	N	60					200
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2229	2	89	9	N	81	191	1			90
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1843	2	77	9	N	70					160
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1945	2	55	9	N	50					210
06	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					210

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

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) //CONT.// 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	2542	X	2039	-0-	-503	-0-	80	1	1772	2	Y	170	161	1			62
							187	9									
02	2296	X	1954	-0-	-342	-0-	82	1	1677	2	Y	177	164	1			75
							195	9									
03	2573	X	2138	-0-	-435	-0-	61	1	1921	2	Y	142	146	1			71
							156	9									
04	2490	X	2040	-0-	-450	-0-	84	1	1792	2	Y	149	149	1			71
							164	9									
05	2573	X	993	-0-	-1580	-0-	36	1	883	2	Y	67	67	1			71
							74	9									
06	2100	X	1471	-0-	-629	-0-	55	1	1296	2	Y	109	110	1			70
							120	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 12260

01	93	N	49	-0-	-44	-0-	2	1	43	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	168	N	60	-0-	-108	-0-	2	1	50	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	284	2	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	26	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	300	N	32	-0-	-268	-0-	1	1	29	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	45	1	999	2	Y	96	91	1			8
							106	9									
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	42	1	851	2	Y	37	34	1			11
							41	9									
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	41	1	1295	2	Y	96	98	1			9
							106	9									
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	49	1	1042	2	Y	87	86	1			10
							96	9									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	40	1	975	2	Y	74	74	1			10
							81	9									
*06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	35	1	819	2	Y	69	69	1			10
							76	9									

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2629	-0-	-161	-0-	103 243	1 9	2283	2	Y	221	208	1	1	8	960
02	2520	X	2351	-0-	-169	-0-	101 186	1 9	2064	2	Y	169	156	1			973
03	2790	X	2747	-0-	-43	-0-	78 202	1 9	2467	2	Y	184	188	1	2	8	967
04	2700	X	2574	-0-	-126	-0-	106 209	1 9	2259	2	Y	190	188	1	2	8	967
05	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	109 226	1 9	2675	2	Y	205	202	1	1	8	969
06	2670	N	2273	-0-	-397	-0-	85 187	1 9	2001	2	Y	170	170	1	1	8	968

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
01	5983	X	5114	-0-	-869	-0-	200 470	1 9	4444	2	Y	427	406	1			88
02	5404	X	4870	-0-	-534	-0-	204 485	1 9	4181	2	Y	441	409	1			120
03	6107	X	5011	-0-	-1096	-0-	142 365	1 9	4504	2	Y	332	342	1			110
04	5910	X	5136	-0-	-774	-0-	211 414	1 9	4511	2	Y	376	374	1			112
05	6107	X	5734	-0-	-373	-0-	208 428	1 9	5098	2	Y	389	385	1			116
06	5220	X	4543	-0-	-677	-0-	169 372	1 9	4002	2	Y	338	339	1			115

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
01	3875	X	3118	-0-	-757	-0-	122 287	1 9	2709	2	Y	261	247	1			53
02	3640	X	2850	-0-	-790	-0-	117 341	1 9	2392	2	Y	310	287	1			76
03	4030	X	2941	-0-	-1089	-0-	83 215	1 9	2643	2	Y	195	201	1			70
04	3900	X	2081	-0-	-1819	-0-	86 167	1 9	1828	2	Y	152	152	1			70
05	4030	X	2678	-0-	-1352	-0-	97 200	1 9	2381	2	Y	182	180	1			72
06	3060	X	2635	-0-	-425	-0-	98 216	1 9	2321	2	Y	196	197	1			71

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12084 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4887	-0-	-817	-0-	191 449	1 9	4247	2	Y	408	388	1			59
02	5152	X	4767	-0-	-385	-0-	205 361	1 9	4201	2	Y	328	304	1			83
03	6231	X	5038	-0-	-1193	-0-	143 367	1 9	4528	2	Y	334	344	1			73
04	6030	X	4743	-0-	-1287	-0-	195 382	1 9	4166	2	Y	347	346	1			74
05	6231	X	5459	-0-	-772	-0-	198 407	1 9	4854	2	Y	370	367	1			77
06	5100	X	4689	-0-	-411	-0-	175 384	1 9	4130	2	Y	349	350	1			76

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	15923	-0-	-1654	-0-	642	1	14298	2	Y	894	849	1			199
							983	9									
02	15876	X	14437	-0-	-1439	-0-	628	1	12863	2	Y	860	798	1			261
							946	9									
03	17267	X	11516	-0-	-5751	-0-	332	1	10514	2	Y	609	628	1			242
							670	9									
04	16710	X	14826	-0-	-1884	-0-	622	1	13266	2	Y	853	850	1			245
							938	9									
05	18355	X	18355	-0-	-0-	-0-	680	1	16704	2	Y	883	875	1			253
							971	9									
*06	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	733	1	17315	2	Y	726	728	1	1	8	250
							799	9									

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
01	T. A.		97	-0-	97	97	4	1	86	2	Y	6	5	1			30
							7	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-					30
03	T. A.		223	-0-	223	320	6	1	204	2	Y	12	12	1			30
							13	9									
04	T. A.		294	-0-	294	614	12	1	263	2	Y	17	17	1			30
							19	9									
05	663	X	49	-0-	-614	-0-	2	1	45	2	Y	2	2	1			30
							2	9									
*06	44	X	44	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	2	2	1			30
							2	9									

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
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
01	1271	#	796	-0-	-475	-0-	761	2	35	9	N	32	136	1			24
02	1148	#	620	-0-	-528	-0-	590	2	30	9	N	27					51
03	1271	#	885	-0-	-386	-0-	830	2	55	9	N	50					101
04	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1079	2	51	9	N	46					147
05	1022	R	1022	-0-	-0-	-0-	977	2	45	9	N	41	157	1			31
06	780	#	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					31

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WALLACE JOHNSON (HILL) 94838 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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
01	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7750		7829	-0-	79	79	675	1	7037	2	N	106					106
							117	9									
04	7500		26102	-0-	18602	18681	2250	1	23606	2	N	224					330
							246	9									
05	7750		23811	-0-	16061	34742	2025	1	21559	2	N	206	353	1	1	8	182
							227	9									
06	7470	#	NO RPT	-0-	-7470	27272					N	NO RPT					182

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					35
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					35
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					35
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					35
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					35
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					35

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2316	-0-	-288	-0-	2316	2			N	-0-					135
02	2352	X	2168	-0-	-184	-0-	2107	2	61	9	N	55	170	1			20
03	2945	X	1280	-0-	-1665	-0-	1279	2	1	9	N	1	1	8			20
04	2850	X	2682	-0-	-168	-0-	2591	2	91	9	N	83	3	8			100
05	2945	X	2179	-0-	-766	-0-	2118	2	61	9	N	55	6	8			149
*06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2974	2	31	9	N	28					177

GRAY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262346 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7556 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					80
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					80
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					80

HIBBARD ENERGY, LP 383757
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CARLILE WELL #: 1 RRCID -> 213618 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9010 - 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
01	2573	N	84	-0-	-2489	-0-	84	2			N	-0-	116	1			-0-
02	2044	N	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					-0-
03	868	N	8	-0-	-860	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2015 - PLUGGED 05/23/15

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WHALEY 1 WELL #: 1 RRCID -> 116338 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9788 - 10075

01	2480	N	2457	-0-	-23	-0-	304	1	1750	2	N	5					40
							397	3	6	9							
02	2352	N	1905	-0-	-447	-0-	116	1	1457	2	N	-0-					40
							332	3									
03	2480	N	2075	-0-	-405	-0-	132	1	1579	2	N	5					45
							358	3	6	9							
04	2370	N	1819	-0-	-551	-0-	160	1	1350	2	N	3					48
							306	3	3	9							
05	2108	N	1789	-0-	-319	-0-	133	1	1347	2	N	4					52
							305	3	4	9							
06	2010	N	1917	-0-	-93	-0-	158	1	1428	2	N	6					58
							324	3	7	9							

WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

01	186	N	177	-0-	-9	-0-	20	1	118	2	N	10					72
							28	3	11	9							
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	8	1	101	2	N	6					78
							23	3	7	9							
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	7					85
							22	3	8	9							
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	11	1	94	2	N	8					93
							21	3	9	9							
05	155	N	97	-0-	-58	-0-	7	1	70	2	N	4					97
							16	3	4	9							
*06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	N	10					107
							22	3	11	9							

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	3	N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

01	1240	N	420	-0-	-820	-0-	52	1	302	2	N	7					142
							58	3	8	9							
02	756	N	273	-0-	-483	-0-	16	1	196	2	N	21					163
							38	3	23	9							
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	315	2	N	-0-					163
							61	3									
04	420	N	213	-0-	-207	-0-	19	1	158	2	N	5					168
							30	3	6	9							
05	310	N	208	-0-	-102	-0-	15	1	149	2	N	14					182
							29	3	15	9							
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	26	1	239	2	N	16					198
							46	3	18	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	2232	N	1882	-0-	-350	-0-	240	1	1379	2	N	-0-					95
							263	3									
02	1652	N	1500	-0-	-152	-0-	97	1	1176	2	N	2					97
							225	3	2	9							
03	1829	N	1642	-0-	-187	-0-	116	1	1280	2	N	1					98
							245	3	1	9							
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	205	1	1699	2	N	-0-					98
							326	3									
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	170	1	1671	2	N	-0-					98
							320	3									
*06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	193	1	1767	2	N	-0-					98
							338	3									

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

01	775	N	441	-0-	-334	-0-	56	1	323	2	N	-0-					22
							62	3									
02	644	N	637	-0-	-7	-0-	40	1	493	2	N	8					30
							95	3	9	9							
03	775	N	426	-0-	-349	-0-	30	1	331	2	N	2					32
							63	3	2	9							
04	420	N	1	-0-	-419	-0-	1	2			N	-0-					32
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	52	1	516	2	N	-0-					32
							99	3									
*06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	56	1	509	2	N	1					33
							97	3	1	9							

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	25					98
							17	3	28	9							
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	6	1	68	2	N	-0-					98
							13	3									
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					98
							3	3									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					98
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					98

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

01	372	N	119	-0-	-253	-0-	14	1	81	2	N	5					80
							18	3	6	9							
02	140	N	62	-0-	-78	-0-	3	1	43	2	N	5					85
							10	3	6	9							
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	7	1	77	2	N	5					90
							17	3	6	9							
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	N	-0-					90
							24	3									
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	N	5					95
							25	3	6	9							
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	6	1	48	2	N	7					102
							10	3	8	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	16	1	94	2	N	-0-					80
							18	3									
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	N	5					85
							22	3	6	9							
03	248	N	91	-0-	-157	-0-	5	1	61	2	N	12					97
							12	3	13	9							
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	7	1	60	2	N	1					98
							12	3	1	9							
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	135	2	N	17					115
							26	3	19	9							
*06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	N	5					120
							35	3	6	9							

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
01	899	N	861	-0-	-38	-0-	109	1	628	2	N	4					117
							120	3	4	9							
02	896	N	566	-0-	-330	-0-	36	1	437	2	N	8					125
							84	3	9	9							
03	1488	N	764	-0-	-724	-0-	53	1	596	2	N	-0-					125
							115	3									
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	147	1	1215	2	N	13					138
							232	3	14	9							
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	207	1	2028	2	N	29					167
							388	3	32	9							
*06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	137	1	1249	2	N	5					172
							239	3	6	9							

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	362	-0-	-413	-0-	46	1	265	2	N	-0-					47
							51	3									
02	672	N	37	-0-	-635	-0-	2	1	18	2	N	13					60
							3	3	14	9							
03	1798	N	27	-0-	-1771	-0-	2	1	21	2	N	-0-					60
							4	3									
04	360	N	24	-0-	-336	-0-	2	1	16	2	N	3					63
							3	3	3	9							
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					63
							7	3									
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					63
							7	3									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	10					133
							28	3	11	9							
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	201	1	1154	2	N	12					167
							220	3	13	9							
02	1764	N	1090	-0-	-674	-0-	70	1	841	2	N	16					183
							161	3	18	9							
03	1302	N	899	-0-	-403	-0-	63	1	697	2	N	5					188
							133	3	6	9							
04	1530	N	1271	-0-	-259	-0-	117	1	969	2	N	-0-					188
							185	3									
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	96	1	936	2	N	28	178	1			38
							179	3	31	9							
*06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	139	1	1275	2	N	7					45
							244	3	8	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
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	288	1	1661	2	N	23					85
							318	3	25	9							
02	1988	N	1704	-0-	-284	-0-	109	1	1315	2	N	25					110
							252	3	28	9							
03	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	106	1	1177	2	N	3					113
							226	3	3	9							
04	3000	N	3252	-0-	252	252	299	1	2472	2	N	7					120
							473	3	8	9							
05	2442	N	2190	-0-	-252	-0-	171	1	1680	2	N	15					135
							322	3	17	9							
*06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	230	1	2110	2	N	10					145
							405	3	11	9							

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
01	279	N	182	-0-	-97	-0-	23	1	133	2	N	-0-					117
							26	3									
02	224	N	81	-0-	-143	-0-	5	1	57	2	N	8					125
							10	3	9	9							
03	217	N	100	-0-	-117	-0-	7	1	71	2	N	8					133
							13	3	9	9							
04	180	N	110	-0-	-70	-0-	10	1	84	2	N	-0-					133
							16	3									
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	N	15					148
							15	3	17	9							
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	N	2					150
							27	3	2	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
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	47	1	267	2	N	-0-					70
							51	3									
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	N	-0-					70
							30	3									
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	11	1	112	2	N	-0-					70
							21	3									
04	360	N	55	-0-	-305	-0-	5	1	42	2	N	-0-					70
							8	3									
05	217	N	87	-0-	-130	-0-	7	1	67	2	N	-0-					70
							13	3									
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	N	-0-					70
							29	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	551	-0-	-348	-0-	67	1	387	2	N	21					183
							74	3	23	9							
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	46	1	552	2	N	10					193
							105	3	11	9							
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	61	1	680	2	N	-0-	161	1			32
							131	3									
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	105	1	871	2	N	3					35
							167	3	3	9							
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	104	1	1019	2	N	13					48
							195	3	14	9							
06	840	N	744	-0-	-96	-0-	62	1	567	2	N	5					53
							109	3	6	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
01	1426	N	1111	-0-	-315	-0-	136	1	783	2	N	13					168
							178	3	14	9							
02	1204	N	968	-0-	-236	-0-	59	1	733	2	N	9					177
							166	3	10	9							
03	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	71	1	850	2	N	6					183
							193	3	7	9							
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	109	1	916	2	N	10					193
							207	3	11	9							
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	91	1	928	2	N	7	165	1			35
							211	3	8	9							
*06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	108	1	979	2	N	15					50
							222	3	17	9							

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	213	1	1223	2	N	15	156	1			22
							277	3	17	9							
02	1876	N	1601	-0-	-275	-0-	97	1	1212	2	N	15					37
							275	3	17	9							
03	2542	N	2260	-0-	-282	-0-	142	1	1708	2	N	20					57
							388	3	22	9							
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	153	1	1298	2	N	23					80
							295	3	25	9							
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	198	1	2009	2	N	33					113
							455	3	36	9							
*06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	185	1	1666	2	N	29					142
							377	3	32	9							

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
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	253	1	1454	2	N	25					115
							330	3	28	9							
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	113	1	1403	2	N	15					130
							318	3	17	9							
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	104	1	1246	2	N	15					145
							282	3	17	9							
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	167	1	1417	2	N	20					165
							322	3	22	9							
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	151	1	1531	2	N	18					183
							347	3	20	9							
*06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	140	1	1269	2	N	12	172	1			23
							288	3	13	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

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
01	3875	X	3319	-0-	-556	-0-	409	1	2354	2	N	20					133
							534	3	22	9							
02	2744	X	1327	-0-	-1417	-0-	82	1	1014	2	N	2					135
							229	3	2	9							
03	3038	X	1534	-0-	-1504	-0-	97	1	1165	2	N	7					142
							264	3	8	9							
04	2940	X	1359	-0-	-1581	-0-	119	1	1004	2	N	8					150
							227	3	9	9							
05	3038	X	1331	-0-	-1707	-0-	98	1	998	2	N	7					157
							227	3	8	9							
06	2940	X	1257	-0-	-1683	-0-	103	1	933	2	N	8					165
							212	3	9	9							

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
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	240	1	1382	2	N	18					123
							314	3	20	9							
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	102	1	1270	2	N	10					133
							288	3	11	9							
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	125	1	1509	2	N	20					153
							343	3	22	9							
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	164	1	1392	2	N	20					173
							316	3	22	9							
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	156	1	1589	2	N	29	173	1			29
							361	3	32	9							
*06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	165	1	1487	2	N	16					45
							337	3	18	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
01	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	150	1	861	2	N	6					53
							195	3	7	9							
02	1176	N	951	-0-	-225	-0-	58	1	723	2	N	5					58
							164	3	6	9							
03	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	69	1	838	2	N	9					67
							191	3	10	9							
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	109	1	919	2	N	6					73
							208	3	7	9							
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	92	1	936	2	N	7					80
							213	3	8	9							
*06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	94	1	848	2	N	5					85
							192	3	6	9							

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	22	2	N	-0-					85
							4	3									
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	18					103
							9	3	20	9							
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	8	2	2	3	N	-0-					103
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					103
							12	3									
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	14	2	N	2					105
							3	3	2	9							
*06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					105
							9	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	205	2	N	3					70
							46	3	3	9							
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	16	1	201	2	N	5					75
							46	3	6	9							
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	N	3					78
							44	3	3	9							
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	N	5					83
							59	3	6	9							
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	18	1	192	2	N	-0-					83
							44	3									
*06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	185	2	N	5					88
							42	3	6	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
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	347	1	1999	2	N	12					100
							383	3	13	9							
02	2800	N	2923	-0-	123	123	188	1	2275	2	N	22					122
							436	3	24	9							
03	2542	N	2387	-0-	-155	-0-	168	1	1862	2	N	-0-					122
							357	3									
04	2640	N	2131	-0-	-509	-0-	196	1	1624	2	N	-0-					122
							311	3									
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	244	1	2401	2	N	20					142
							461	3	22	9							
06	2760	X	2341	-0-	-419	-0-	197	1	1800	2	N	-0-					142
							344	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
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	200	1	1152	2	N	10					87
							262	3	11	9							
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	94	1	1174	2	N	6					93
							266	3	7	9							
03	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	94	1	1128	2	N	9					102
							256	3	10	9							
04	1560	N	1333	-0-	-227	-0-	116	1	984	2	N	8					110
							224	3	9	9							
05	1705	N	1537	-0-	-168	-0-	113	1	1153	2	N	8					118
							262	3	9	9							
06	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	118	1	1068	2	N	9					127
							243	3	10	9							

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
01	2263	N	2081	-0-	-182	-0-	255	1	1466	2	N	25					147
							332	3	28	9							
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	119	1	1484	2	N	13					160
							337	3	14	9							
03	2325	N	2082	-0-	-243	-0-	131	1	1574	2	N	18					178
							357	3	20	9							
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	175	1	1479	2	N	39	175	1			42
							335	3	43	9							
05	2170	N	2003	-0-	-167	-0-	147	1	1495	2	N	20					62
							339	3	22	9							
06	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	163	1	1474	2	N	21					83
							335	3	23	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2057	-0-	-206	-0-	254	1	1468	2	N	48					145
							282	3	53	9							
02	1988	N	1238	-0-	-750	-0-	80	1	969	2	N	3					148
							186	3	3	9							
03	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	116	1	1287	2	N	4					152
							246	3	4	9							
04	1980	N	1671	-0-	-309	-0-	152	1	1263	2	N	13					165
							242	3	14	9							
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	148	1	1457	2	N	18					183
							279	3	20	9							
*06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	230	1	2110	2	N	14	171	1			26
							405	3	15	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
01	2759	N	2571	-0-	-188	-0-	323	1	1861	2	N	28					103
							356	3	31	9							
02	2576	X	2386	-0-	-190	-0-	153	1	1849	2	N	27					130
							354	3	30	9							
03	2852	X	2001	-0-	-851	-0-	138	1	1531	2	N	35					165
							293	3	39	9							
04	2760	X	2523	-0-	-237	-0-	230	1	1908	2	N	17					182
							366	3	19	9							
05	2666	X	2354	-0-	-312	-0-	184	1	1800	2	N	24	171	1			35
							344	3	26	9							
06	2550	X	2233	-0-	-317	-0-	185	1	1690	2	N	32					67
							323	3	35	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
01	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	494	1	2847	2	N	30					153
							545	3	33	9							
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	238	1	2883	2	N	22					175
							553	3	24	9							
03	3999	X	3713	-0-	-286	-0-	261	1	2887	2	N	12					187
							552	3	13	9							
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	374	1	3104	2	N	18	167	1			38
							595	3	20	9							
05	4092	X	3816	-0-	-276	-0-	298	1	2930	2	N	24					62
							562	3	26	9							
06	3960	X	3041	-0-	-919	-0-	254	1	2327	2	N	13					75
							446	3	14	9							

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	228	1	1315	2	N	15					82
							299	3	17	9							
02	1540	N	1294	-0-	-246	-0-	79	1	981	2	N	11					93
							222	3	12	9							
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	132	1	1588	2	N	22					115
							361	3	24	9							
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	158	1	1334	2	N	12					127
							302	3	13	9							
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	123	1	1258	2	N	15					142
							286	3	17	9							
06	2040	N	1577	-0-	-463	-0-	129	1	1166	2	N	15					157
							265	3	17	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 11 RRCID -> 227599 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8925 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	27	1	154	2	N	5					73
							35	3	6	9							
02	224	N	177	-0-	-47	-0-	11	1	132	2	N	4					77
							30	3	4	9							
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	13	1	157	2	N	5					82
							36	3	6	9							
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	161	2	N	1					83
							38	3	1	9							
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	167	2	N	4					87
							37	3	4	9							
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	14	1	129	2	N	5					92
							30	3	6	9							

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	143	1	829	2	N	-0-					122
							160	3									
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	43	1	521	2	N	-0-					122
							100	3									
03	837	N	692	-0-	-145	-0-	49	1	540	2	N	-0-					122
							103	3									
04	1110	N	635	-0-	-475	-0-	58	1	484	2	N	-0-					122
							93	3									
05	744	N	692	-0-	-52	-0-	54	1	533	2	N	3					125
							102	3	3	9							
*06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	124	1	1135	2	N	-0-					125
							217	3									

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1724	-0-	-260	-0-	211	1	1209	2	N	27					165
							274	3	30	9							
02	1540	N	1328	-0-	-212	-0-	80	1	1002	2	N	16	156	1			25
							228	3	18	9							
03	1860	N	1173	-0-	-687	-0-	74	1	888	2	N	8					33
							202	3	9	9							
04	1680	N	1111	-0-	-569	-0-	96	1	813	2	N	15					48
							185	3	17	9							
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	113	1	1154	2	N	40					88
							262	3	44	9							
*06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	125	1	1127	2	N	29					117
							255	3	32	9							

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
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	44	1	259	2	N	-0-					115
							51	3									
02	224	N	137	-0-	-87	-0-	9	1	100	2	N	8					123
							19	3	9	9							
03	403	N	160	-0-	-243	-0-	11	1	122	2	N	4					127
							23	3	4	9							
04	330	N	189	-0-	-141	-0-	18	1	144	2	N	-0-					127
							27	3									
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	N	11					138
							24	3	12	9							
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	N	4					142
							37	3	4	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8756 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2570	-0-	-127	-0-	47 1 46 9		2477	2	Y	42	2	8			118
02	2352	N	2027	-0-	-325	-0-	36 1 36 9		1955	2	Y	33	1	8			150
03	2604	N	2178	-0-	-426	-0-	41 1 42 9		2095	2	Y	38	78	1	2	8	108
04	2490	N	2099	-0-	-391	-0-	41 1 35 9		2023	2	Y	32	2	8			138
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	41 1 37 9		2222	2	Y	34	1	8			171
*06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	44 1 33 9		2278	2	Y	30	90	1	4	8	107

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	47 1		2468	2	Y	-0-					64
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	43 1		2308	2	Y	-0-					64
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	48 1		2451	2	Y	-0-	33	1			31
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	51 1		2481	2	Y	-0-					31
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	44 1		2370	2	Y	-0-					31
*06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	45 1		2326	2	Y	-0-	16	1			15

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
01	3441	X	3223	-0-	-218	-0-	60 1 34 9		3129	2	Y	31	1	8			67
02	3360	X	2938	-0-	-422	-0-	53 1 31 9		2854	2	Y	28	1	8			94
03	3410	X	3375	-0-	-35	-0-	64 1 39 9		3272	2	Y	35	49	1	1	8	79
04	3300	X	2550	-0-	-750	-0-	50 1 25 9		2475	2	Y	23	1	8			101
05	3255	X	3152	-0-	-103	-0-	57 1 30 9		3065	2	Y	27					128
06	3270	X	2897	-0-	-373	-0-	55 1 23 9		2819	2	Y	21	67	1	3	8	79

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2838	-0-	-510	-0-	53	1	2785	2	Y	-0-					51
02	2660	X	2470	-0-	-190	-0-	45	1	2425	2	Y	-0-					51
03	2945	X	2589	-0-	-356	-0-	50	1	2539	2	Y	-0-	27	1			24
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	60	1	2958	2	Y	-0-					24
05	2945	X	2860	-0-	-85	-0-	52	1	2808	2	Y	-0-					24
06	2760	X	2639	-0-	-121	-0-	50	1	2589	2	Y	-0-	13	1			11

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
01	1891	X	1589	-0-	-302	-0-	336	1	1253	2	N	-0-					60
02	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	353	1	1377	2	N	-0-					60
03	1891	X	1631	-0-	-260	-0-	415	1	1216	2	N	-0-					60
04	1830	X	1442	-0-	-388	-0-	395	1	1047	2	N	-0-					60
05	1922	X	1699	-0-	-223	-0-	430	1	1269	2	N	-0-					60
06	1860	X	1646	-0-	-214	-0-	450	1	1196	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
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	439	1	1639	2	N	-0-					28
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	347	1	1355	2	N	-0-					28
03	1798	N	1417	-0-	-381	-0-	360	1	1057	2	N	-0-					28
04	2010	N	1022	-0-	-988	-0-	280	1	742	2	N	-0-					28
05	1891	N	1362	-0-	-529	-0-	345	1	1017	2	N	-0-					28
06	1380	N	1098	-0-	-282	-0-	300	1	798	2	N	-0-					28

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	74	1	1764	2	N	13	61	1			13
							14	9									
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	70	1	2283	2	N	7					20
							8	9									
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	78	1	2142	2	N	14					34
							15	9									
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	75	1	2738	2	N	12					46
							13	9									
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	78	1	2186	2	N	8					54
							9	9									
*06	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	75	1	2647	2	N	10					64
							11	9									

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

01	2821	X	2776	-0-	-45	-0-	140	1	2626	2	N	9					58
							10	9									
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	126	1	2461	2	N	9					67
							10	9									
03	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	140	1	2814	2	N	11					78
							12	9									
04	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	135	1	2667	2	N	8					86
							9	9									
05	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	140	1	2803	2	N	10					96
							11	9									
*06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	135	1	2399	2	N	2					98
							2	9									

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	16	1	1110	2	N	45					103
							50	9									
02	1092	N	1018	-0-	-74	-0-	14	1	965	2	N	35	87	1			51
							39	9									
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	16	1	1139	2	N	47					98
							52	9									
04	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	15	1	1033	2	N	35					133
							39	9									
05	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	16	1	1063	2	N	16	115	1			34
							18	9									
*06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	15	1	1101	2	N	31					65
							34	9									

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	15	1	4047	2	N	38					73
							42	9									
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	14	1	3756	2	N	7					80
							8	9									
03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	16	1	4015	2	N	-0-					80
04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	15	1	3889	2	N	20					100
							22	9									
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	16	1	4299	2	N	-0-					100
*06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	15	1	3995	2	N	35					135
							39	9									

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	140	1	1631	2	N	-0-					6
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	126	1	1478	2	N	-0-					6
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	140	1	1576	2	N	3					9
							3	9									
04	1710	N	1516	-0-	-194	-0-	135	1	1327	2	N	49					58
							54	9									
05	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	140	1	1556	2	N	53					111
							58	9									
*06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	135	1	1521	2	N	12					123
							13	9									

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	124	1	1188	2	N	6					99
							7	9									
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	112	1	1118	2	N	-0-					99
03	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	120	1	1243	2	N	7	91	1			15
							8	9									
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	120	1	1727	2	N	4					19
							4	9									
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	124	1	2175	2	N	-0-					19
*06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	120	1	2143	2	N	60					79
							66	9									

JONESVILLE WELL #: 27 RRCID -> 202093 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 5938

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
RUDD, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 271822 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. //CONT.// 256491
HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 164244 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1900 - 1922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 164245 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1889 - 1906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
RUDD A WELL #: 2 RRCID -> 195497 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1925 - 1933

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

WASKOM (COLEMAN LIME) //CONT.// 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. //CONT.// 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6180 - 6186

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

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
01	1829	N	1597	-0-	-232	-0-	16	1	1581	2	N	-0-					83
02	1624	N	1395	-0-	-229	-0-	14	1	1381	2	N	-0-					83
03	1674	N	1527	-0-	-147	-0-	16	1	1511	2	N	-0-					83
04	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	15	1	1471	2	N	-0-					83
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	16	1	1546	2	N	-0-					83
*06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	15	1	1496	2	N	29					112
							32	9									

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	510	-0-	-296	-0-	16	1	494	2	N	-0-					15
02	588	N	435	-0-	-153	-0-	14	1	421	2	N	-0-					15
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	16	1	458	2	N	157					172
							173	9									
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	15	1	641	2	N	24	168	1			28
							26	9									
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	16	1	551	2	N	112					140
							123	9									
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	15	1	503	2	N	8					148
							9	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	16	1	2449	2	N	-0-					62
02	2240	N	2082	-0-	-158	-0-	14	1	2068	2	N	-0-					62
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	16	1	2246	2	N	-0-					62
04	2400	N	2143	-0-	-257	-0-	15	1	2128	2	N	-0-					62
05	2294	N	2150	-0-	-144	-0-	16	1	2127	2	N	6					68
							7	9									
*06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	15	1	2030	2	N	-0-					68

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	348	-0-	-179	-0-	16	1	332	2	N	-0-					39
02	476	N	325	-0-	-151	-0-	14	1	311	2	N	-0-					39
03	527	N	326	-0-	-201	-0-	16	1	310	2	N	-0-					39
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	417	2	N	-0-					39
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	16	1	323	2	N	-0-					39
*06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	2	N	-0-					39

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	235	-0-	-137	-0-	16	1	219	2	N	-0-					192
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	14	1	260	2	N	-0-					192
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	N	-0-					192
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	N	-0-					192
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	N	-0-					192
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	N	-0-					192

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	16	1	2630	2	N	-0-					1
02	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	14	1	2265	2	N	-0-					1
03	2201	X	1504	-0-	-697	-0-	13	1	1491	2	N	-0-					1
04	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					1
05	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					1
*06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	9	1	1735	2	N	-0-					1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	16	1	1487	2	N	8					55
							9	9									
02	1400	N	1222	-0-	-178	-0-	14	1	1208	2	N	-0-					55
03	1550	N	1315	-0-	-235	-0-	16	1	1297	2	N	2					57
							2	9									
04	1470	N	1222	-0-	-248	-0-	15	1	1207	2	N	-0-					57
05	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	16	1	1320	2	N	13					70
							14	9									
*06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	15	1	1315	2	N	-0-					70

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

01	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	16	1	1954	2	N	-0-					12
02	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	14	1	2257	2	N	14					26
							15	9									
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	16	1	2583	2	N	25					51
							28	9									
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	15	1	2516	2	N	25					76
							28	9									
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	16	1	2270	2	N	13					89
							14	9									
*06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	15	1	2365	2	N	-0-					89

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	16	1	867	2	N	-0-					9
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	14	1	768	2	N	-0-					9
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	16	1	811	2	N	-0-					9
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	15	1	738	2	N	-0-					9
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	16	1	734	2	N	-0-					9
*06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	15	1	681	2	N	-0-					9

JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 116787 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8262 - 8345

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54

GOODGAME WELL #: 1 L RRCID -> 124222 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9213 - 9411

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 125769 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8206 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	2883	N	2821	-0-	-62	-0-	16	1	2805	2	N	-0-					-0-
02	2604	N	2566	-0-	-38	-0-	14	1	2552	2	N	-0-					-0-
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	15	1	2783	2	N	-0-					-0-
04	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	15	1	2706	2	N	93					93
							102	9									
05	2852	N	2717	-0-	-135	-0-	16	1	2697	2	N	4					97
							4	9									
*06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	15	1	2602	2	N	5					102
							6	9									

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
01	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	16	1	2680	2	N	-0-					21
02	2380	N	2301	-0-	-79	-0-	14	1	2254	2	N	30					51
							33	9									
03	2666	N	2217	-0-	-449	-0-	16	1	2201	2	N	-0-					51
04	2610	N	2404	-0-	-206	-0-	15	1	2389	2	N	-0-					51
05	2542	N	2121	-0-	-421	-0-	16	1	2105	2	N	-0-					51
*06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	15	1	1880	2	N	-0-					51

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
01	868	N	586	-0-	-282	-0-	16	1	570	2	N	-0-					62
02	700	N	551	-0-	-149	-0-	14	1	537	2	N	-0-					62
03	713	N	642	-0-	-71	-0-	16	1	626	2	N	-0-					62
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	15	1	603	2	N	-0-					62
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	16	1	607	2	N	1					63
							1	9									
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	15	1	526	2	N	2					65
							2	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

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
01	1550	N	1356	-0-	-194	-0-	14	1	1332	2	N	9					36
							10	9									
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	14	1	1421	2	N	2					38
							2	9									
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	16	1	1497	2	N	6					44
							7	9									
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	15	1	1394	2	N	33					77
							36	9									
05	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	16	1	1527	2	N	-0-					77
*06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	15	1	1701	2	N	-0-					77

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

01	2387	N	2170	-0-	-217	-0-	16	1	2154	2	N	-0-					29
02	2128	N	1944	-0-	-184	-0-	14	1	1930	2	N	-0-					29
03	2263	N	2115	-0-	-148	-0-	16	1	2099	2	N	-0-					29
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	15	1	2149	2	N	5					34
							6	9									
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	16	1	2353	2	N	34					68
							37	9									
*06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	15	1	2215	2	N	-0-					68

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	16	1	1297	2	N	-0-					68
02	1148	N	1081	-0-	-67	-0-	14	1	1067	2	N	-0-					68
03	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	16	1	1205	2	N	7	61	1			14
							8	9									
04	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	15	1	1164	2	N	-0-					14
05	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	16	1	1162	2	N	-0-					14
*06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	15	1	1098	2	N	9					23
							10	9									

STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	138	1	2130	2	N	32	171	1			12
							35	9									
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	126	1	2415	2	N	-0-					12
03	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	139	1	2163	2	N	43					55
							47	9									
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	135	1	2266	2	N	-0-					55
05	2573	N	2170	-0-	-403	-0-	139	1	2002	2	N	26					81
							29	9									
*06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	135	1	1924	2	N	40	109	1			12
							44	9									

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
01	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	16	1	1088	2	N	-0-					8
02	1036	N	981	-0-	-55	-0-	14	1	967	2	N	-0-					8
03	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	16	1	1056	2	N	27					35
							30	9									
04	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	15	1	1049	2	N	-0-					35
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	16	1	1078	2	N	-0-					35
*06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	15	1	1003	2	N	77					112
							85	9									

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4283	-0-	4283	4283	4283	2			N	-0-					-0-
05	6647	X	2364	-0-	-4283	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
*06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	16	1	4152	2	N	93					100
							102	9									
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	14	1	3660	2	N	50					150
							55	9									
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	16	1	3955	2	N	65	173	1			42
							72	9									
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	15	1	3810	2	N	28					70
							31	9									
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	16	1	3640	2	N	102					172
							112	9									
*06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	15	1	3770	2	N	92	179	1			85
							101	9									

NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	16	1	3566	2	N	-0-					67
02	3360	X	3147	-0-	-213	-0-	14	1	3115	2	N	16					83
							18	9									
03	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	16	1	3569	2	N	29					112
							32	9									
04	3600	X	3568	-0-	-32	-0-	15	1	3495	2	N	53					165
							58	9									
05	3720	X	3675	-0-	-45	-0-	16	1	3626	2	N	30	167	1			28
							33	9									
06	DLQ G-10		3455	-0-	3455	3455	15	1	3440	2	N	-0-					28

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
01	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	16	1	1676	2	N	5					127
							6	9									
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	14	1	1649	2	N	41					168
							45	9									
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	16	1	1796	2	N	39	184	1			23
							43	9									
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	15	1	1710	2	N	-0-					23
05	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	16	1	1752	2	N	87					110
							96	9									
*06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	15	1	1677	2	N	-0-					110

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
01	2635	N	2474	-0-	-161	-0-	16	1	2436	2	N	20					92
							22	9									
02	2352	N	2260	-0-	-92	-0-	14	1	2246	2	N	-0-					92
03	2635	N	2154	-0-	-481	-0-	16	1	2138	2	N	-0-					92
04	2400	N	2292	-0-	-108	-0-	15	1	2249	2	N	25					117
							28	9									
05	2511	N	2098	-0-	-413	-0-	16	1	2082	2	N	-0-					117
*06	3000	N	3013	-0-	13	13	15	1	2921	2	N	70	172	1			15
							77	9									

NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2693	-0-	-4	-0-	16	1	2622	2	N	50					197
							55	9									
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	14	1	2437	2	N	25	184	1			38
							28	9									
03	2697	N	2633	-0-	-64	-0-	16	1	2617	2	N	-0-					38
04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	15	1	2593	2	N	45					83
							50	9									
05	2759	N	2712	-0-	-47	-0-	16	1	2587	2	N	99					182
							109	9									
*06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	15	1	2486	2	N	1	175	1			8
							1	9									

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	16	1	2068	2	N	-0-					75
02	1960	N	1847	-0-	-113	-0-	14	1	1833	2	N	-0-					75
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	16	1	2018	2	N	-0-					75
04	2010	N	1953	-0-	-57	-0-	15	1	1938	2	N	-0-					75
05	2046	N	1953	-0-	-93	-0-	16	1	1937	2	N	-0-					75
*06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	15	1	1924	2	N	20					95
							22	9									

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
01	2852	N	2744	-0-	-108	-0-	140	1	2503	2	N	92					135
							101	9									
02	2576	N	2468	-0-	-108	-0-	14	1	2421	2	N	30					165
							33	9									
03	2883	N	2661	-0-	-222	-0-	16	1	2579	2	N	60	180	1			45
							66	9									
04	2670	N	2596	-0-	-74	-0-	13	1	2493	2	N	82					127
							90	9									
05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	16	1	2630	2	N	88	177	1			38
							97	9									
*06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	15	1	2437	2	N	59					97
							65	9									

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2836	-0-	-326	-0-	16	1	2820	2	N	-0-					50
02	2856	X	2738	-0-	-118	-0-	14	1	2724	2	N	-0-					50
03	3131	X	3018	-0-	-113	-0-	16	1	3002	2	N	-0-					50
04	3030	X	2908	-0-	-122	-0-	15	1	2893	2	N	-0-					50
05	3038	X	2977	-0-	-61	-0-	16	1	2961	2	N	-0-					50
06	DLQ	G-10	2861	-0-	2861	2861	15	1	2846	2	N	-0-					50

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

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
01	2418	N	2103	-0-	-315	-0-	16	1	2087	2	N	-0-					20
02	2184	N	35	-0-	-2149	-0-	2	1	33	2	N	-0-					20
03	3100	N	3677	-0-	577	577	14	1	3663	2	N	-0-					20
04	3000	N	2657	-0-	-343	234	15	1	2642	2	N	-0-					20
05	2741	N	2507	-0-	-234	-0-	16	1	2491	2	N	-0-					20
*06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	15	1	2412	2	N	3					23
							3	9									

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

01	4588	X	3555	-0-	-1033	-0-	131	1	3424	2	N	-0-					108
02	4144	X	3239	-0-	-905	-0-	126	1	3112	2	N	1	82	1			27
							1	9									
03	4588	X	3688	-0-	-900	-0-	135	1	3553	2	N	-0-					27
04	3900	X	3715	-0-	-185	-0-	131	1	3584	2	N	-0-					27
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	140	1	3964	2	N	-0-					27
06	DLQ G-10		4921	-0-	4921	4921	135	1	4786	2	N	-0-					27

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

01	2635	N	2479	-0-	-156	-0-	16	1	2463	2	N	-0-					9
02	2324	N	2221	-0-	-103	-0-	14	1	2207	2	N	-0-					9
03	2511	N	2463	-0-	-48	-0-	16	1	2447	2	N	-0-					9
04	2400	N	2368	-0-	-32	-0-	15	1	2353	2	N	-0-					9
05	2449	N	2334	-0-	-115	-0-	16	1	2318	2	N	-0-					9
*06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	15	1	2337	2	N	58					67
							64	9									

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

01	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	16	1	1226	2	N	-0-					142
02	1120	N	998	-0-	-122	-0-	14	1	975	2	N	8	117	1			33
							9	9									
03	1209	N	986	-0-	-223	-0-	16	1	970	2	N	-0-					33
04	1200	N	929	-0-	-271	-0-	15	1	914	2	N	-0-					33
05	1116	N	933	-0-	-183	-0-	16	1	917	2	N	-0-					33
*06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	13	1	1069	2	N	-0-					33

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

01	2480	N	2449	-0-	-31	-0-	16	1	2433	2	N	-0-					15
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	14	1	2196	2	N	-0-					15
03	2418	N	2372	-0-	-46	-0-	16	1	2356	2	N	-0-					15
04	2370	N	2303	-0-	-67	-0-	15	1	2288	2	N	-0-					15
05	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	16	1	2337	2	N	-0-					15
*06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	15	1	2161	2	N	-0-					15

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	16	1	1990	2	N	-0-					102
02	1904	N	1797	-0-	-107	-0-	14	1	1693	2	N	82	162	1			22
							90	9									
03	2108	N	1828	-0-	-280	-0-	16	1	1812	2	N	-0-					22
04	1950	N	1833	-0-	-117	-0-	15	1	1815	2	N	3					25
							3	9									
05	1984	N	1683	-0-	-301	-0-	14	1	1667	2	N	2					27
							2	9									
*06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	15	1	1847	2	N	3					30
							3	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3424	-0-	-203	-0-	16	1	3408	2	N	-0-					42
02	3248	X	3033	-0-	-215	-0-	14	1	3019	2	N	-0-					42
03	3503	X	3157	-0-	-346	-0-	16	1	3119	2	N	20					62
							22	9									
04	3390	X	3332	-0-	-58	-0-	15	1	3317	2	N	-0-					62
05	3503	X	3290	-0-	-213	-0-	16	1	3271	2	N	3					65
							3	9									
*06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	15	1	3217	2	N	2					67
							2	9									

JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3738	-0-	-75	-0-	16	1	3722	2	N	-0-					9
02	3416	X	3361	-0-	-55	-0-	14	1	3347	2	N	-0-					9
03	3782	X	3697	-0-	-85	-0-	16	1	3681	2	N	-0-					9
04	3660	X	3558	-0-	-102	-0-	15	1	3543	2	N	-0-					9
05	3782	X	3662	-0-	-120	-0-	16	1	3646	2	N	-0-					9
*06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	15	1	3473	2	N	-0-					9

TRAMMELL WELL #: 6 RRCID -> 234369 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	16	1	2312	2	N	-0-					70
02	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	14	1	2215	2	N	-0-					70
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	16	1	2439	2	N	-0-					70
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	15	1	2351	2	N	-0-					70
05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	16	1	2361	2	N	68					138
							75	9									
*06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	15	1	1965	2	N	12					150
							13	9									

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
01	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	16	1	1534	2	N	-0-					3
02	1428	N	1382	-0-	-46	-0-	14	1	1368	2	N	-0-					3
03	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	16	1	1523	2	N	-0-					3
04	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	15	1	1482	2	N	-0-					3
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	16	1	1511	2	N	-0-					3
*06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	15	1	1448	2	N	2					5
							2	9									

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
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	16	1	596	2	N	-0-					14
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	14	1	494	2	N	-0-					14
03	713	N	483	-0-	-230	-0-	16	1	467	2	N	-0-					14
04	600	N	484	-0-	-116	-0-	15	1	469	2	N	-0-					14
05	558	N	432	-0-	-126	-0-	16	1	416	2	N	-0-					14
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	407	2	N	-0-					14

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
01	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	16	1	1919	2	N	-0-			10
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	14	1	1817	2	N	-0-			10
03	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	16	1	1901	2	N	-0-			10
04	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	15	1	1742	2	N	-0-			10
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	16	1	1999	2	N	-0-			10
*06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	15	1	1934	2	N	12			22
							13	9							

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

01	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	16	1	4246	2	N	-0-			17
02	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	14	1	3717	2	N	-0-			17
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	16	1	4003	2	N	-0-			17
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	15	1	3984	2	N	-0-			17
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	16	1	3838	2	N	-0-			17
*06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	15	1	3763	2	N	-0-			17

NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 238675 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9384 - 9604

01	2914	N	2560	-0-	-354	-0-	16	1	2544	2	N	-0-			17
02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	14	1	2609	2	N	-0-			17
03	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	16	1	2750	2	N	6			23
							7	9							
04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	15	1	2716	2	N	54			77
							59	9							
05	2914	N	2709	-0-	-205	-0-	16	1	2682	2	N	10			87
							11	9							
*06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	15	1	2617	2	N	-0-			87

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3565	X	3344	-0-	-221	-0-	16	1	3328	2	N	-0-			49
02	3192	X	2990	-0-	-202	-0-	14	1	2976	2	N	-0-			49
03	3503	X	3279	-0-	-224	-0-	16	1	3263	2	N	-0-			49
04	3390	X	3190	-0-	-200	-0-	15	1	3175	2	N	-0-			49
05	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	16	1	3261	2	N	-0-			49
*06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	15	1	3135	2	N	-0-			49

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

01	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	16	1	5714	2	N	-0-			68
02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	14	1	5147	2	N	-0-			68
03	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	16	1	5623	2	N	-0-			68
04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	15	1	5388	2	N	-0-			68
05	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	16	1	5476	2	N	44			112
							48	9							
*06	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	15	1	5270	2	N	43			155
							47	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	662	-0-	-361	-0-	80	1	446	2	N	34					142
							99	3	37	9							
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	52	1	598	2	N	23					165
							132	3	25	9							
03	930	N	734	-0-	-196	-0-	48	1	542	2	N	22					187
							120	3	24	9							
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	71	1	587	2	N	33	171	1			49
							131	3	36	9							
05	899	N	756	-0-	-143	-0-	57	1	554	2	N	21					70
							122	3	23	9							
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	73	1	636	2	N	30					100
							141	3	33	9							

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	104	1	580	2	N	-0-					44
							128	3									
02	980	N	538	-0-	-442	-0-	36	1	411	2	N	-0-					44
							91	3									
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	56	1	622	2	N	-0-					44
							137	3									
04	780	N	395	-0-	-385	-0-	36	1	294	2	N	-0-					44
							65	3									
05	589	N	361	-0-	-228	-0-	29	1	273	2	N	-0-					44
							59	3									
06	780	N	346	-0-	-434	-0-	30	1	259	2	N	-0-					44
							57	3									

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 1 RRCID -> 132398 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 6258 - 6262

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWIFT WELL #: 6A RRCID -> 132770 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8974 - 9710

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	642	-0-	-443	-0-	82	1	457	2	N	2					10
							101	3	2	9							
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	42	1	481	2	N	18					28
							106	3	20	9							
03	527	N	460	-0-	-67	-0-	31	1	348	2	N	4					32
							77	3	4	9							
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	77	1	626	2	N	-0-					32
							138	3									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	72	1	704	2	N	-0-					32
							156	3									
*06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	52	1	443	2	N	-0-					32
							97	3									

BELL WELL #: 2A RRCID -> 133083 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8096 - 9549

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

FRAZIER WELL #: 4A RRCID -> 135306 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 9660

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				41
06	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
01	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	87	1	2826	2	N	21	138	1			36
							23	9									
02	2800	N	5918	-0-	3118	3118	176	1	5685	2	N	52					88
							57	9									
03	3100	N	5124	-0-	2024	5142	153	1	4964	2	N	6	91	1			3
							7	9									
04	3000	N	7758	-0-	4758	9900	230	1	7452	2	N	69					72
							76	9									
05	16314	X	6414	-0-	-9900	-0-	190	1	6151	2	N	66					138
							73	9									
*06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	165	1	5331	2	N	35	128	1			45
							39	9									

HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

01	341	N	314	-0-	-27	-0-	40	1	224	2	N	-0-					60
							50	3									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	217	2	N	-0-					60
							48	3									
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	N	3					63
							50	3	3	9							
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	27	1	220	2	N	-0-					63
							49	3									
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	N	2					65
							51	3	2	9							
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	26	1	224	2	N	-0-					65
							49	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	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

01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	102	1	573	2	N	-0-					80
							128	3									
02	616	N	517	-0-	-99	-0-	35	1	393	2	N	3					83
							86	3	3	9							
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	59	1	669	2	N	5					88
							149	3	6	9							
04	780	N	729	-0-	-51	-0-	66	1	543	2	N	-0-					88
							120	3									
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	53	1	516	2	N	4					92
							114	3	4	9							
*06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	79	1	685	2	N	3					95
							151	3	3	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

01	434	N	395	-0-	-39	-0-	228	1	133	2	N	2					67
							32	3	2	9							
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	184	1	87	2	N	-0-					67
							21	3									
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	267	1	702	2	N	6					73
							167	3	7	9							
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	287	1	342	2	N	-0-					73
							82	3									
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	243	1	184	2	N	-0-					73
							44	3									
06	1110	N	420	-0-	-690	-0-	220	1	161	2	N	-0-					73
							39	3									

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

01	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	266	1	1485	2	N	-0-					27
							329	3									
02	1568	N	1551	-0-	-17	-0-	103	1	1186	2	N	-0-					27
							262	3									
03	1767	N	860	-0-	-907	-0-	58	1	648	2	N	10					37
							143	3	11	9							
04	2010	N	1697	-0-	-313	-0-	154	1	1263	2	N	-0-					37
							280	3									
05	1705	N	1498	-0-	-207	-0-	116	1	1132	2	N	-0-					37
							250	3									
*06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	107	1	928	2	N	-0-					37
							205	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
01	434	N	179	-0-	-255	-0-	21	1	118	2	N	13					165
							26	3	14	9							
02	364	N	199	-0-	-165	-0-	13	1	152	2	N	-0-					165
							34	3									
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	N	32					197
							50	3	35	9							
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	322	2	N	11	165	1			43
							72	3	12	9							
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	41	1	395	2	N	4					47
							87	3	4	9							
*06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	36	1	313	2	N	-0-					47
							69	3									

SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	239	1	1332	2	N	-0-					65
							294	3									
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	92	1	1056	2	N	-0-					65
							233	3									
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	42	1	470	2	N	-0-					65
							104	3									
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	182	1	1493	2	N	-0-					65
							331	3									
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	152	1	1479	2	N	-0-					65
							327	3									
*06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	145	1	1256	2	N	-0-					65
							277	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
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	148	1	823	2	N	38					168
							240	3	42	9							
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	66	1	737	2	N	118	176	1			110
							215	3	130	9							
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	67	1	734	2	N	63					173
							214	3	69	9							
04	1200	N	1054	-0-	-146	-0-	88	1	675	2	N	85	174	1			84
							197	3	94	9							
05	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	83	1	739	2	N	68					152
							217	3	75	9							
*06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	103	1	789	2	N	78					230
							230	3	86	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
01	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	172	1	957	2	N	1					68
							211	3	1	9							
02	1372	N	1316	-0-	-56	-0-	86	1	993	2	N	15					83
							220	3	17	9							
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	95	1	1061	2	N	4					87
							235	3	4	9							
04	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	108	1	881	2	N	5					92
							195	3	6	9							
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	127	1	1235	2	N	6					98
							273	3	7	9							
*06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	121	1	1055	2	N	9					107
							234	3	10	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
01	1302	N	920	-0-	-382	-0-	107	1	742	2	N	2					65
							69	3	2	9							
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	89	1	888	2	N	-0-					65
							81	3									
03	1395	N	1009	-0-	-386	-0-	70	1	858	2	N	2					67
							79	3	2	9							
04	900	N	761	-0-	-139	-0-	95	1	610	2	N	-0-					67
							56	3									
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	132	1	1054	2	N	3					70
							96	3	3	9							
06	990	N	808	-0-	-182	-0-	97	1	649	2	N	2					72
							60	3	2	9							

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1691	-0-	-293	-0-	216	1	1205	2	N	3					38
							267	3	3	9							
02	1568	N	1415	-0-	-153	-0-	94	1	1082	2	N	-0-					38
							239	3									
03	2077	N	1607	-0-	-470	-0-	109	1	1226	2	N	-0-					38
							272	3									
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	155	1	1268	2	N	5					43
							280	3	6	9							
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	130	1	1268	2	N	10					53
							281	3	11	9							
*06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	147	1	1275	2	N	2					55
							282	3	2	9							

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
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	261	1	1526	2	N	12					62
							334	3	13	9							
02	1372	N	971	-0-	-401	-0-	64	1	742	2	N	3					65
							162	3	3	9							
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	143	1	1487	2	N	20					85
							325	3	22	9							
04	2070	N	982	-0-	-1088	-0-	99	1	718	2	N	7					92
							157	3	8	9							
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	170	1	1634	2	N	38					130
							357	3	42	9							
06	1920	N	1898	-0-	-22	-0-	160	1	1419	2	N	7					137
							311	3	8	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
01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	314	1	1846	2	N	43					203
							406	3	47	9							
02	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	151	1	1762	2	N	25					228
							387	3	28	9							
03	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	164	1	1706	2	N	21	180	1			69
							373	3	23	9							
04	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	219	1	1587	2	N	9					78
							348	3	10	9							
05	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	173	1	1670	2	N	35					113
							366	3	39	9							
06	2160	X	2100	-0-	-60	-0-	176	1	1559	2	N	22					135
							341	3	24	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
01	806	N	301	-0-	-505	-0-	39	1	215	2	N	-0-					93
							47	3									
02	700	N	181	-0-	-519	-0-	12	1	138	2	N	-0-					93
							31	3									
03	1209	N	851	-0-	-358	-0-	58	1	649	2	N	-0-					93
							144	3									
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	52	1	418	2	N	-0-					93
							92	3									
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	48	1	465	2	N	-0-					93
							103	3									
06	810	N	575	-0-	-235	-0-	49	1	430	2	N	-0-					93
							96	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2300	-0-	-335	-0-	280	1	1560	2	N	4					72
							456	3	4	9							
02	2296	N	1787	-0-	-509	-0-	116	1	1292	2	N	1					73
							378	3	1	9							
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	137	1	1508	2	N	-0-					73
							440	3									
04	2220	N	1756	-0-	-464	-0-	161	1	1231	2	N	4					77
							360	3	4	9							
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	185	1	1632	2	N	1					78
							476	3	1	9							
06	2010	N	1648	-0-	-362	-0-	151	1	1159	2	N	-0-					78
							338	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
01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	489	1	2730	2	N	17					107
							604	3	19	9							
02	3864	X	3248	-0-	-616	-0-	215	1	2470	2	N	15					122
							546	3	17	9							
03	4278	X	3400	-0-	-878	-0-	230	1	2579	2	N	18					140
							571	3	20	9							
04	4140	X	2740	-0-	-1400	-0-	249	1	2037	2	N	3					143
							451	3	3	9							
05	4061	X	3861	-0-	-200	-0-	297	1	2901	2	N	19					162
							642	3	21	9							
06	3570	X	3061	-0-	-509	-0-	263	1	2282	2	N	11					173
							504	3	12	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
01	2077	N	2007	-0-	-70	-0-	246	1	1364	2	N	-0-					70
							397	3									
02	1708	N	1498	-0-	-210	-0-	98	1	1082	2	N	3					73
							315	3	3	9							
03	2263	N	1194	-0-	-1069	-0-	78	1	864	2	N	-0-					73
							252	3									
04	1950	N	723	-0-	-1227	-0-	67	1	508	2	N	-0-					73
							148	3									
05	1674	N	282	-0-	-1392	-0-	23	1	201	2	N	-0-					73
							58	3									
06	1170	N	345	-0-	-825	-0-	31	1	240	2	N	4					77
							70	3	4	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	162	1	905	2	N	7					97
							200	3	8	9							
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	71	1	819	2	N	-0-					97
							182	3									
03	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	69	1	781	2	N	-0-					97
							174	3									
04	1230	N	899	-0-	-331	-0-	82	1	669	2	N	-0-					97
							148	3									
05	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	78	1	760	2	N	-0-					97
							168	3									
06	990	N	959	-0-	-31	-0-	82	1	718	2	N	-0-					97
							159	3									

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	156	1	1071	2	N	4					23
							97	3	4	9							
02	2800	N	2949	-0-	149	149	245	1	2470	2	N	5					28
							228	3	6	9							
03	2262	N	2113	-0-	-149	-0-	148	1	1800	2	N	-0-					28
							165	3									
04	1290	N	984	-0-	-306	-0-	123	1	785	2	N	4					32
							72	3	4	9							
05	2759	X	825	-0-	-1934	-0-	84	1	678	2	N	-0-					32
							63	3									
06	2670	X	681	-0-	-1989	-0-	82	1	548	2	N	-0-					32
							51	3									

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	183	1	1019	2	N	-0-					50
							225	3									
02	1372	N	1345	-0-	-27	-0-	89	1	1028	2	N	-0-					50
							228	3									
03	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	100	1	1117	2	N	-0-					50
							247	3									
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	126	1	1029	2	N	3					53
							227	3	3	9							
05	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	99	1	966	2	N	5					58
							214	3	6	9							
06	1410	N	1241	-0-	-169	-0-	106	1	927	2	N	2					60
							206	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
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	24	1	164	2	N	-0-					38
							15	3									
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	93	1	936	2	N	-0-					38
							86	3									
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	75	1	905	2	N	-0-					38
							83	3									
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	78	1	498	2	N	-0-					38
							46	3									
05	1240	N	596	-0-	-644	-0-	61	1	490	2	N	-0-					38
							45	3									
06	1020	N	564	-0-	-456	-0-	68	1	454	2	N	-0-					38
							42	3									

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

01	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	869	1	4854	2	N	12	163	1			36
							1074	3	13	9							
02	5992	X	5891	-0-	-101	-0-	391	1	4497	2	N	7					43
							995	3	8	9							
03	6572	X	6393	-0-	-179	-0-	435	1	4868	2	N	12					55
							1077	3	13	9							
04	6600	X	5859	-0-	-741	-0-	533	1	4354	2	N	8					63
							963	3	9	9							
05	6820	X	5602	-0-	-1218	-0-	433	1	4223	2	N	10					73
							935	3	11	9							
06	6600	X	5325	-0-	-1275	-0-	457	1	3974	2	N	14					87
							879	3	15	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	120	1	667	2	N	-0-					37
							147	3									
02	1148	N	891	-0-	-257	-0-	59	1	681	2	N	-0-					37
							151	3									
03	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	72	1	800	2	N	5					42
							176	3	6	9							
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	90	1	734	2	N	-0-					42
							162	3									
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	81	1	792	2	N	10					52
							176	3	11	9							
06	1020	N	809	-0-	-211	-0-	69	1	605	2	N	-0-					52
							135	3									

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

01	372	N	335	-0-	-37	-0-	41	1	241	2	N	-0-					33
							53	3									
02	336	N	270	-0-	-66	-0-	18	1	207	2	N	-0-					33
							45	3									
03	310	N	251	-0-	-59	-0-	17	1	191	2	N	-0-					33
							43	3									
04	330	N	239	-0-	-91	-0-	24	1	176	2	N	-0-					33
							39	3									
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	257	2	N	-0-					33
							57	3									
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	280	2	N	-0-					33
							62	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
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	188	1	1047	2	N	4					77
							231	3	4	9							
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	102	1	1168	2	N	-0-					77
							258	3									
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	119	1	1323	2	N	5					82
							292	3	6	9							
04	1410	N	1214	-0-	-196	-0-	111	1	904	2	N	-0-					82
							199	3									
05	1705	N	1526	-0-	-179	-0-	118	1	1153	2	N	-0-					82
							255	3									
06	1680	N	1288	-0-	-392	-0-	111	1	964	2	N	-0-					82
							213	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
01	7161	X	7065	-0-	-96	-0-	903	1	5036	2	N	12					80
							1113	3	13	9							
02	6552	X	6244	-0-	-308	-0-	413	1	4746	2	N	32					112
							1050	3	35	9							
03	7254	X	6515	-0-	-739	-0-	444	1	4966	2	N	6					118
							1098	3	7	9							
04	7020	X	6315	-0-	-705	-0-	574	1	4694	2	N	7					125
							1039	3	8	9							
05	7068	X	6466	-0-	-602	-0-	499	1	4866	2	N	22					147
							1077	3	24	9							
06	6840	X	6217	-0-	-623	-0-	534	1	4639	2	N	16					163
							1026	3	18	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
01	8680	X	8604	-0-	-76	-0-	1062	1	6232	2	N	84	183	1			99
							1218	3	92	9							
02	7896	X	7840	-0-	-56	-0-	483	1	6109	2	N	49					148
							1194	3	54	9							
03	8742	X	8491	-0-	-251	-0-	545	1	6571	2	N	84					232
							1283	3	92	9							
04	8460	X	8217	-0-	-243	-0-	717	1	6194	2	N	87	179	1			140
							1210	3	96	9							
05	8680	X	8420	-0-	-260	-0-	622	1	6458	2	N	72	179	1			33
							1261	3	79	9							
06	8250	X	7780	-0-	-470	-0-	647	1	5914	2	N	57					90
							1156	3	63	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
01	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	620	1	4277	2	N	13					143
							394	3	14	9							
02	3500	X	2586	-0-	-914	-0-	214	1	2162	2	N	9					152
							200	3	10	9							
03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	343	1	4178	2	N	13					165
							385	3	14	9							
04	3750	X	3532	-0-	-218	-0-	441	1	2825	2	N	5					170
							260	3	6	9							
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	462	1	3716	2	N	-0-					170
							342	3									
06	3960	X	3824	-0-	-136	-0-	460	1	3064	2	N	17					187
							281	3	19	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
01	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	814	1	3285	2	N	25	179	1			23
							731	3	28	9							
02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	496	1	2825	2	N	20					43
							629	3	22	9							
03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	549	1	3093	2	N	14					57
							671	3	15	9							
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	600	1	2811	2	N	23					80
							563	3	25	9							
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	576	1	3053	2	N	20					100
							612	3	22	9							
*06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	585	1	2860	2	N	18					118
							574	3	20	9							

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	874	1	4880	2	N	11					78
							1080	3	12	9							
02	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	418	1	4799	2	N	12					90
							1061	3	13	9							
03	6572	X	5756	-0-	-816	-0-	392	1	4392	2	N	-0-					90
							972	3									
04	6630	X	6141	-0-	-489	-0-	558	1	4561	2	N	12					102
							1009	3	13	9							
05	6975	X	6385	-0-	-590	-0-	493	1	4810	2	N	15					117
							1065	3	17	9							
06	6480	X	5772	-0-	-708	-0-	495	1	4306	2	N	16					133
							953	3	18	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5615	-0-	-740	-0-	563	1	4059	2	N	17					187
							974	3	19	9							
02	5712	X	4831	-0-	-881	-0-	185	1	3740	2	N	6	179	1			14
							899	3	7	9							
03	6293	X	653	-0-	-5640	-0-	25	1	499	2	N	8					22
							120	3	9	9							
04	6090	X	5898	-0-	-192	-0-	375	1	4436	2	N	20					42
							1065	3	22	9							
05	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	324	1	4976	2	N	16					58
							1196	3	18	9							
*06	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	352	1	4544	2	N	19					77
							1091	3	21	9							

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	310	N	221	-0-	-89	-0-	6	1	215	2	N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	2	N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	2	N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	7	1	261	2	N	-0-					-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	5	1	200	2	N	-0-					-0-
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	277	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					14

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
01	992	N	634	-0-	-358	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	720	N	567	-0-	-153	-0-	567	2			N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2186	-0-	-232	-0-	2186	2			N	-0-					2
02	2184	N	1885	-0-	-299	-0-	1885	2			N	-0-					2
03	2232	N	2034	-0-	-198	-0-	2000	2	34	9	N	31					33
04	2130	N	2103	-0-	-27	-0-	1983	2	120	9	N	109	129	1			13
05	2077	N	1916	-0-	-161	-0-	1916	2			N	-0-					13
06	1980	N	1836	-0-	-144	-0-	1836	2			N	-0-					13

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	Y	105					259
							116	9									
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	3	1	104	2	Y	11	174	1			96
							12	9									
03	217	N	131	-0-	-86	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					96
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	3	1	108	2	Y	64					160
							70	9									
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	Y	77					237
							85	9									
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	Y	27	157	1			107
							30	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

01	775	N	773	-0-	-2	-0-	22	1	751	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	657	-0-	-43	-0-	19	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	22	1	749	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	18	1	706	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	17	1	679	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	683	-0-	-37	-0-	17	1	666	2	Y	-0-					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 129263 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8106 - 9368

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2008

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

01	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					153
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					153
03	496	N	287	-0-	-209	-0-	287	2			N	-0-					153
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					153
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					153
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					153

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

01	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	296	1	673	2	N	34					104
							37	9									
02	1008	N	822	-0-	-186	-0-	271	1	519	2	N	29					133
							32	9									
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	299	1	668	2	N	23	142	1			14
							25	9									
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	290	1	653	2	N	28					42
							31	9									
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	305	1	688	2	N	27					69
							30	9									
06	960	N	941	-0-	-19	-0-	291	1	625	2	N	23					92
							25	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					57
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					57
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					57
04	1110	N	821	-0-	-289	-0-	821	2			N	-0-					57
05	1116	N	932	-0-	-184	-0-	932	2			N	-0-					57
*06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					57

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	246	1	3299	2	N	5					135
							6	9									
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	239	1	3247	2	N	33	158	1			10
							36	9									
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	260	1	3595	2	N	-0-					10
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	270	1	3493	2	N	35					45
							39	9									
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	279	1	3579	2	N	23	58	1			10
							25	9									
*06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	269	1	3425	2	N	-0-					10

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
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					15
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					15
03	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			Y	-0-					15
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					15
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					15
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					15

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
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					8
02	308	N	259	-0-	-49	-0-	259	2			N	-0-					8
03	372	N	161	-0-	-211	-0-	161	2			N	-0-					8
04	330	N	6	-0-	-324	-0-	6	2			N	-0-					8
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					8
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					8

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
01	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2976	2	3	9	N	3					15
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					15
03	2232	N	1537	-0-	-695	-0-	1537	2			N	-0-					15
04	2160	N	2112	-0-	-48	-0-	2108	2	4	9	N	4					19
05	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	3082	2	11	9	N	10					29
*06	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					29

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
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	48	1	1664	2	Y	-0-					-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	45	1	1507	2	Y	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	50	1	1674	2	Y	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	41	1	1581	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	33	1	1309	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	570	-0-	-1110	-0-	15	1	555	2	Y	-0-					-0-

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
01	1023	N	995	-0-	-28	-0-	28	1	967	2	N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	26	1	860	2	N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	29	1	966	2	N	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	25	1	964	2	N	-0-					-0-
05	992	N	913	-0-	-79	-0-	22	1	891	2	N	-0-					-0-
06	960	N	950	-0-	-10	-0-	24	1	926	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	4	1	139	2	N	-0-			-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	2	N	-0-			-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		123	-0-	123	123	3	1	120	2	N	-0-			-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9390 - 9420

01	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	28	1	990	2	N	-0-			-0-
02	980	N	880	-0-	-100	-0-	25	1	855	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	31	1	1036	2	N	-0-			-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	27	1	1058	2	N	-0-			-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	25	1	1018	2	N	-0-			-0-
*06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	27	1	1043	2	N	-0-			-0-

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

01	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	37	1	1293	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	4546	-0-	1746	1746	131	1	4415	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	4503	-0-	1403	3149	130	1	4373	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3995	-0-	995	4144	100	1	3895	2	N	-0-			-0-
05	8823	X	4679	-0-	-4144	-0-	114	1	4565	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	4275	-0-	-585	-0-	109	1	4166	2	N	-0-			-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 143364 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8141 - 8149

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-			-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9410

01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	16	1	571	2	N	-0-			-0-
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	14	1	474	2	N	-0-			-0-
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	15	1	499	2	N	-0-			-0-
04	570	N	489	-0-	-81	-0-	12	1	477	2	N	-0-			-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	13	1	531	2	N	-0-			-0-
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	14	1	532	2	N	-0-			-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

01	806	N	582	-0-	-224	-0-	16	1	566	2	N	-0-			65
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	27	1	906	2	N	-0-			65
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	13	1	451	2	N	-0-			65
04	570	N	426	-0-	-144	-0-	11	1	415	2	N	-0-			65
05	930	N	362	-0-	-568	-0-	9	1	353	2	N	-0-			65
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	15	1	573	2	N	-0-			65

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOWNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143783 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9240 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 143784 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8616 - 9410

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

01	3717	X	2690	-0-	-1027	-0-	75	1	2615	2	N	-0-			-0-
02	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	52	1	1767	2	N	-0-			-0-
03	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	57	1	1917	2	N	-0-			-0-
04	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	54	1	2112	2	N	-0-			-0-
05	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	65	1	2593	2	N	-0-			-0-
06	2490	X	2211	-0-	-279	-0-	56	1	2155	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414

01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	30	1	1065	2	N	-0-			-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	16	1	542	2	N	-0-			-0-
03	434	N	185	-0-	-249	-0-	5	1	180	2	N	-0-			-0-
04	420	N	106	-0-	-314	-0-	3	1	103	2	N	-0-			-0-
05	434	N	64	-0-	-370	-0-	2	1	62	2	N	-0-			-0-
06	180	N	25	-0-	-155	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9366 - 9396

01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	30	1	1033	2	N	-0-			-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	19	1	641	2	N	-0-			-0-
03	527	N	401	-0-	-126	-0-	12	1	389	2	N	-0-			-0-
04	510	N	310	-0-	-200	-0-	8	1	302	2	N	-0-			-0-
05	527	N	347	-0-	-180	-0-	8	1	339	2	N	-0-			-0-
06	390	N	264	-0-	-126	-0-	7	1	257	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476

01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	287	2	N	-0-			-0-
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	6	1	210	2	N	-0-			-0-
03	279	N	173	-0-	-106	-0-	5	1	168	2	N	-0-			-0-
04	300	N	113	-0-	-187	-0-	3	1	110	2	N	-0-			-0-
05	248	N	108	-0-	-140	-0-	3	1	105	2	N	-0-			-0-
06	180	N	88	-0-	-92	-0-	2	1	86	2	N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	6	1	226	2	N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	2	N	-0-					-0-
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	N	-0-					-0-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1442	-0-	-70	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1753	-0-	-169	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1374	-0-	-366	-0-	1345	2	29	9	N	26					26
05	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	1440	2			N	-0-					26
06	1710	N	1468	-0-	-242	-0-	1468	2			N	-0-					26

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1015	2			N	-0-					158
02	980	N	899	-0-	-81	-0-	899	2			N	-0-					158
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	2			N	-0-					158
04	990	N	825	-0-	-165	-0-	825	2			N	-0-					158
05	992	N	676	-0-	-316	-0-	676	2			N	-0-					158
06	960	N	672	-0-	-288	-0-	672	2			N	-0-					158

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					12
02	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					12
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2912	2	15	9	N	14					26
04	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2827	2	19	9	N	17					43
05	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2855	2	135	9	N	123	156	1			10
*06	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					10

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					27
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					27
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					27
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					27
05	992	N	845	-0-	-147	-0-	845	2			N	-0-					27
*06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					27

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21462	X	21462	-0-	-0-	-0-	21462	2			N	-0-					12
02	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5290	2	9	9	N	8					20
03	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					20
04	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6433	2	163	9	N	148	158	1			10
05	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			N	-0-					10
*06	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					10

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					69
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					69
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1743	2	100	9	N	91	151	1			9
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					9
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					9
*06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					9

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
01	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	2			N	-0-					24
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					24
03	589	N	368	-0-	-221	-0-	368	2			N	-0-					24
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					24
05	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					24
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					22

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					27
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					27
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	606	2	69	9	N	63					90
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					90
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	848	2	18	9	N	16	84	1			22
*06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	733	2	14	9	N	13					35

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	25					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 172227 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9142 - 9235

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
02	448	N	5	-0-	-443	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	496	N	3	-0-	-493	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					10
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					10
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					10
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					10
05	2542	N	2409	-0-	-133	-0-	2409	2			N	-0-					10
*06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					10

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

01	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					55
02	2184	X	966	-0-	-1218	-0-	966	2			N	-0-					55
03	2418	X	2066	-0-	-352	-0-	2066	2			N	-0-					55
04	2340	X	1646	-0-	-694	-0-	1646	2			N	-0-					55
05	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					55
*06	3000	N	3334	-0-	334	334	3334	2			N	-0-					55

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

01	899	N	771	-0-	-128	-0-	739	2	32	9	N	29	136	1			17
02	756	N	609	-0-	-147	-0-	587	2	22	9	N	20					37
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	740	2	39	9	N	35					72
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	709	2	25	9	N	23					95
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	719	2	17	9	N	15	98	1			12
*06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	738	2	31	9	N	28					40

FIELD-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	997	2	11	9	N	10					152
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					152
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					152
04	990	N	928	-0-	-62	-0-	928	2			N	-0-					152
05	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	2			N	-0-					152
06	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	2			N	-0-					152

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	18	1	625	2	N	-0-					-0-
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	15	1	519	2	N	-0-					-0-
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	16	1	551	2	N	-0-					-0-
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	14	1	551	2	N	-0-					-0-
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	14	1	539	2	N	-0-					-0-
*06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	14	1	548	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1829	X	1603	-0-	-226	-0-	1603	2			Y	-0-					12
02	1624	X	1277	-0-	-347	-0-	1277	2			Y	-0-					12
03	1798	X	1687	-0-	-111	-0-	1687	2			Y	-0-					12
04	1740	X	1555	-0-	-185	-0-	1555	2			Y	-0-					12
05	1798	X	1429	-0-	-369	-0-	1429	2			Y	-0-					12
06	1620	N	1164	-0-	-456	-0-	1164	2			Y	-0-					12

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
01	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					67
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					67
03	2945	N	1744	-0-	-1201	-0-	1744	2			N	-0-					67
04	2850	N	1680	-0-	-1170	-0-	1680	2			N	-0-					67
05	2325	N	1979	-0-	-346	-0-	1966	2	13	9	N	12					79
*06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					79

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
01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2488	2	26	9	N	24					60
02	2436	N	2240	-0-	-196	-0-	2217	2	23	9	N	21					81
03	2635	N	2591	-0-	-44	-0-	2549	2	42	9	N	38					119
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2446	2	26	9	N	24					143
05	2480	N	2365	-0-	-115	-0-	2332	2	33	9	N	30					173
06	2520	N	2472	-0-	-48	-0-	2425	2	47	9	N	43	159	1			57

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
01	3007	X	2460	-0-	-547	-0-	2457	2	3	9	N	3					23
02	2632	X	2274	-0-	-358	-0-	2274	2			N	-0-					23
03	2728	X	2319	-0-	-409	-0-	2319	2			N	-0-					23
04	2370	N	1963	-0-	-407	-0-	1863	2	100	9	N	91	50	1			64
05	2511	N	2019	-0-	-492	-0-	2019	2			N	-0-					64
06	2250	N	2133	-0-	-117	-0-	2133	2			N	-0-					64

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
01	3100	N	4019	-0-	919	1597	462	1	3537	2	Y	18	18	1			11
							20	9									
02	2800	N	2148	-0-	-652	945	272	1	1868	2	Y	7	14	1			4
							8	9									
03	3410	X	2465	-0-	-945	-0-	319	1	2135	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
04	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	322	1	2109	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
05	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	285	1	2096	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
*06	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	455	1	6471	2	Y	13	16	1			5
							14	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	78	1	2722	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	1947	-0-	-461	-0-	56	1	1891	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	78	1	2614	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	2201	-0-	-409	-0-	55	1	2146	2	N	-0-					-0-
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	57	1	2270	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	2256	-0-	-354	-0-	57	1	2199	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1636	2	114	9	N	104					122
02	1652	N	1611	-0-	-41	-0-	1610	2	1	9	N	1					123
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1776	2	42	9	N	38					161
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					161
05	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	1694	2			N	-0-					161
06	1770	N	1616	-0-	-154	-0-	1616	2			N	-0-					161

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
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1783	2	17	9	N	15					47
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1662	2	28	9	N	25					72
03	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1747	2			N	-0-					72
04	1740	N	1728	-0-	-12	-0-	1727	2	1	9	N	1	61	1			12
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					12
*06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					12

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
01	1550	N	1360	-0-	-190	-0-	1200	2	160	9	N	145	145	1			12
02	1400	N	1012	-0-	-388	-0-	962	2	50	9	N	45					57
03	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	1059	2	109	9	N	99	143	1			13
04	1320	N	1237	-0-	-83	-0-	1179	2	58	9	N	53					66
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1220	2	32	9	N	29					95
*06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1259	2	84	9	N	76	161	1			10

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
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	10	1	356	2	N	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	8	1	276	2	N	-0-					-0-
03	465	N	297	-0-	-168	-0-	9	1	288	2	N	-0-					-0-
04	360	N	287	-0-	-73	-0-	7	1	280	2	N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	7	1	292	2	N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	7	1	282	2	N	-0-					-0-

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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-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
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	15	1	539	2	N	-0-					-0-
02	532	N	478	-0-	-54	-0-	14	1	464	2	N	-0-					-0-
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	15	1	499	2	N	-0-					-0-
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	13	1	496	2	N	-0-					-0-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	12	1	486	2	N	-0-					-0-
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	12	1	475	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
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	N	-0-					-0-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

01	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	35	1	1213	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1107	-0-	-13	-0-	32	1	1075	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	35	1	1158	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	30	1	1151	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1013	-0-	-227	-0-	25	1	988	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	722	-0-	-418	-0-	18	1	704	2	N	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 216686 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8433 - 9634

01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	31	1	1098	2	N	-0-					12
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	28	1	931	2	N	-0-					12
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	72	1	2421	2	N	165	161	1			16
							182	9									
04	1080	N	999	-0-	-81	-0-	25	1	974	2	N	-0-					16
05	1054	N	757	-0-	-297	-0-	19	1	738	2	N	-0-					16
06	2580	N	712	-0-	-1868	-0-	18	1	694	2	N	-0-					16

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	437	1	3344	2	Y	31	25	1			19
							34	9									
02	2576	X	2498	-0-	-78	-0-	312	1	2150	2	Y	33	31	1			21
							36	9									
03	4030	X	2619	-0-	-1411	-0-	337	1	2256	2	Y	24	32	1			13
							26	9									
04	3900	X	2270	-0-	-1630	-0-	297	1	1947	2	Y	24	25	1			12
							26	9									
05	4030	X	1842	-0-	-2188	-0-	217	1	1601	2	Y	22	23	1			11
							24	9									
*06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	336	1	4777	2	Y	24	26	1			9
							26	9									

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

01	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					72
02	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5644	2	63	9	N	57					129
03	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6438	2	4	9	N	4	116	1			17
04	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6218	2	13	9	N	12					29
05	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					29
*06	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					29

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1488	X	797	-0-	-691	-0-	57	1	740	3	N	-0-					54
02	1596	X	1119	-0-	-477	-0-	69	1	1050	3	N	-0-					54
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	116	1	1706	3	N	146	178	1			22
							161	9									
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	83	1	1249	3	N	83					105
							91	9									
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	92	1	1389	3	N	-0-					105
06	1710	N	1626	-0-	-84	-0-	98	1	1467	3	N	55					160
							61	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
01	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	132	1	4604	2	N	-0-					-0-
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	120	1	4036	2	N	-0-					-0-
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	124	1	4172	2	N	-0-					-0-
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	109	1	4217	2	N	-0-					-0-
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	103	1	4120	2	N	-0-					-0-
*06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	102	1	3901	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
01	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			N	-0-					74
02	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					74
03	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11480	2	34	9	N	31					105
04	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			N	-0-	97	1			8
05	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10310	2	8	9	N	7					15
*06	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	10636	2			N	-0-					15

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
01	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	1640	2			N	-0-					59
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					59
03	2046	N	1660	-0-	-386	-0-	1660	2			N	-0-					59
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1590	2	81	9	N	74	84	1			49
05	1829	N	1544	-0-	-285	-0-	1544	2			N	-0-					49
06	1620	N	1407	-0-	-213	-0-	1407	2			N	-0-					49

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
01	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5263	2	21	9	N	19	57	1			97
02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4728	2	19	9	N	17					114
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					114
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4920	2	1	9	N	1	88	1			27
05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					27
*06	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					27

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
01	2387	N	1820	-0-	-567	-0-	51	1	1769	2	N	-0-					-0-
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	46	1	1556	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	49	1	1641	2	N	-0-					-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	45	1	1753	2	N	-0-					-0-
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	52	1	2085	2	N	-0-					-0-
*06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	61	1	2326	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	1515	2			N	-0-					47
02	1456	N	1355	-0-	-101	-0-	1355	2			N	-0-					47
03	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			N	-0-					47
04	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	1397	2			N	-0-					47
05	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1465	2			N	-0-					47
06	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	1386	2			N	-0-					47

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
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	97	1	3402	2	N	-0-					-0-
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	86	1	2899	2	N	-0-					-0-
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	106	1	3557	2	N	-0-					-0-
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	95	1	3698	2	N	-0-					-0-
05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	91	1	3632	2	N	-0-					-0-
*06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	89	1	3407	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
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	255	1	3337	3	N	-0-					40
02	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	204	1	3134	3	N	-0-					40
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	284	1	4203	3	N	-0-					40
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	198	1	2985	3	N	-0-					40
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	217	1	3296	3	N	-0-					40
*06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	272	1	4092	3	N	-0-					40

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	2798	-0-	-4177	-0-	184	1	2397	3	N	197	168	1			129
							217	9									
02	6244	X	2846	-0-	-3398	-0-	174	1	2672	3	N	-0-					129
03	4123	X	3138	-0-	-985	-0-	193	1	2857	3	N	80					209
							88	9									
04	2700	X	2620	-0-	-80	-0-	152	1	2288	3	N	164	177	1			196
							180	9									
05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	202	1	3050	3	N	131	177	1			150
							144	9									
*06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	182	1	2742	3	N	156	166	1			140
							172	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 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
01	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	113	1	1479	3	N	97					167
							107	9									
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	96	1	1477	3	N	-0-					167
03	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	116	1	1717	3	N	-0-					167
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	92	1	1385	3	N	185	177	1			175
							204	9									
05	1736	N	1342	-0-	-394	-0-	78	1	1181	3	N	75	176	1			74
							83	9									
06	1770	N	1448	-0-	-322	-0-	85	1	1274	3	N	81					155
							89	9									

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					148
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					148
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					148
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					148
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					148
*06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					148

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

01	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	1581	1	12092	2	Y	73	67	1			44
							80	9									
02	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	1656	1	11390	2	Y	36	57	1			23
							40	9									
03	14229	X	13971	-0-	-258	-0-	1811	1	12109	2	Y	46	43	1			26
							51	9									
04	13770	X	13384	-0-	-386	-0-	1768	1	11565	2	Y	46	49	1			23
							51	9									
05	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	1775	1	13059	2	Y	69	58	1			34
							76	9									
*06	24400	X	24400	-0-	-0-	-0-	1599	1	22749	2	Y	47	63	1			18
							52	9									

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

01	8959	X	8785	-0-	-174	-0-	245	1	8540	2	N	-0-					-0-
02	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	253	1	8540	2	N	-0-					-0-
03	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	284	1	9533	2	N	-0-					-0-
04	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	243	1	9451	2	N	-0-					-0-
05	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	235	1	9385	2	N	-0-					-0-
*06	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	238	1	9123	2	N	-0-					-0-

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

01	17837	X	17837	-0-	-0-	-0-	496	1	17341	2	N	-0-					-0-
02	15568	X	15393	-0-	-175	-0-	443	1	14950	2	N	-0-					-0-
03	17236	X	16506	-0-	-730	-0-	478	1	16028	2	N	-0-					-0-
04	16680	X	13008	-0-	-3672	-0-	326	1	12682	2	N	-0-					-0-
05	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	460	1	18359	2	N	-0-					-0-
06	15420	X	15373	-0-	-47	-0-	391	1	14982	2	N	-0-					-0-

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498

01	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	365	1	12761	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	10607	-0-	-5	-0-	305	1	10302	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	11590	-0-	-159	-0-	336	1	11254	2	N	-0-					-0-
04	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	288	1	11185	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	10975	-0-	-774	-0-	268	1	10707	2	N	-0-					-0-
*06	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	274	1	10511	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	18693	X	18116	-0-	-577	-0-	504	1	17612	2	N	-0-			-0-
02	16548	X	15725	-0-	-823	-0-	453	1	15272	2	N	-0-			-0-
03	17887	X	16945	-0-	-942	-0-	490	1	16455	2	N	-0-			-0-
04	17520	X	16273	-0-	-1247	-0-	409	1	15864	2	N	-0-			-0-
05	18104	X	16521	-0-	-1583	-0-	404	1	16117	2	N	-0-			-0-
06	16830	X	16088	-0-	-742	-0-	409	1	15679	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
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	89	1	3116	2	N	-0-			-0-
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	79	1	2675	2	N	-0-			-0-
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	87	1	2912	2	N	-0-			-0-
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	73	1	2855	2	N	-0-			-0-
05	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	67	1	2668	2	N	-0-			-0-
*06	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	68	1	2612	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
01	1395	N	328	-0-	-1067	-0-	29	1	299	2	N	-0-			142
02	392	N	221	-0-	-171	-0-	10	1	211	2	N	-0-			142
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			142
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	453	2	N	-0-			142
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	56	1	134	2	N	-0-			142
*06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			142

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
01	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	371	1	12975	2	N	-0-			-0-
02	11508	X	10820	-0-	-688	-0-	311	1	10509	2	N	-0-			-0-
03	12741	X	11607	-0-	-1134	-0-	336	1	11271	2	N	-0-			-0-
04	12330	X	11576	-0-	-754	-0-	290	1	11286	2	N	-0-			-0-
05	12741	X	11295	-0-	-1446	-0-	276	1	11019	2	N	-0-			-0-
06	11580	X	10996	-0-	-584	-0-	280	1	10716	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
01	17546	X	16119	-0-	-1427	-0-	449	1	15670	2	N	-0-			-0-
02	15344	X	13642	-0-	-1702	-0-	393	1	13249	2	N	-0-			-0-
03	16585	X	14630	-0-	-1955	-0-	423	1	14207	2	N	-0-			-0-
04	15810	X	14463	-0-	-1347	-0-	363	1	14100	2	N	-0-			-0-
05	16182	X	14065	-0-	-2117	-0-	344	1	13721	2	N	-0-			-0-
06	13710	X	13646	-0-	-64	-0-	348	1	13298	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
01	12307	X	12135	-0-	-172	-0-	338	1	11797	2	N	-0-			-0-
02	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	336	1	11329	2	N	-0-			-0-
03	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	369	1	12394	2	N	-0-			-0-
04	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	316	1	12257	2	N	-0-			-0-
05	12369	X	12295	-0-	-74	-0-	301	1	11994	2	N	-0-			-0-
06	12510	X	12126	-0-	-384	-0-	309	1	11817	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
01	15655	X	15028	-0-	-627	-0-	418	1	14610	2	N	-0-			-0-
02	15604	X	15604	-0-	-0-	-0-	449	1	15155	2	N	-0-			-0-
03	21524	X	21524	-0-	-0-	-0-	623	1	20901	2	N	-0-			-0-
04	21332	X	21332	-0-	-0-	-0-	535	1	20797	2	N	-0-			-0-
05	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	508	1	20268	2	N	-0-			-0-
06	20820	X	20236	-0-	-584	-0-	515	1	19721	2	N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	23219	X	20341	-0-	-2878	-0-	20299	2	42	9	N	38	80	1			23
02	20636	X	19351	-0-	-1285	-0-	19319	2	32	9	N	29					52
03	22444	X	21033	-0-	-1411	-0-	21033	2			N	-0-					52
04	21450	X	20106	-0-	-1344	-0-	20082	2	24	9	N	22					74
05	21762	X	21086	-0-	-676	-0-	21086	2			N	-0-	62	1			12
06	20580	X	19752	-0-	-828	-0-	19711	2	41	9	N	37					49

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
01	21793	X	20650	-0-	-1143	-0-	575	1	20075	2	N	-0-					-0-
02	19516	X	18223	-0-	-1293	-0-	525	1	17698	2	N	-0-					-0-
03	21080	X	19911	-0-	-1169	-0-	576	1	19335	2	N	-0-					-0-
04	20100	X	19662	-0-	-438	-0-	494	1	19168	2	N	-0-					-0-
05	20646	X	19136	-0-	-1510	-0-	468	1	18668	2	N	-0-					-0-
06	19590	X	18639	-0-	-951	-0-	474	1	18165	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
01	28427	X	26869	-0-	-1558	-0-	748	1	26121	2	N	-0-					-0-
02	25368	X	22534	-0-	-2834	-0-	649	1	21885	2	N	-0-					-0-
03	27342	X	23865	-0-	-3477	-0-	690	1	23175	2	N	-0-					-0-
04	26040	X	23558	-0-	-2482	-0-	591	1	22967	2	N	-0-					-0-
05	26877	X	22822	-0-	-4055	-0-	558	1	22264	2	N	-0-					-0-
06	23460	X	22223	-0-	-1237	-0-	566	1	21657	2	N	-0-					-0-

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	10844	-0-	-4625	-0-	760	1	9923	3	N	146	178	1			122
							161	9									
02	13972	X	12021	-0-	-1951	-0-	736	1	11285	3	N	-0-					122
03	14384	X	12961	-0-	-1423	-0-	821	1	12138	3	N	2					124
							2	9									
04	13920	X	13042	-0-	-878	-0-	813	1	12229	3	N	-0-					124
05	13857	X	13158	-0-	-699	-0-	815	1	12343	3	N	-0-					124
06	12870	X	11632	-0-	-1238	-0-	725	1	10907	3	N	-0-					124

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
01	24490	X	22365	-0-	-2125	-0-	22337	2	28	9	N	25	154	1			12
02	21672	X	19757	-0-	-1915	-0-	19757	2			N	-0-					12
03	23591	X	21571	-0-	-2020	-0-	21540	2	31	9	N	28					40
04	22440	X	20589	-0-	-1851	-0-	20556	2	33	9	N	30					70
05	22785	X	21008	-0-	-1777	-0-	21007	2	1	9	N	1	54	1			17
06	20880	X	20191	-0-	-689	-0-	20152	2	39	9	N	35					52

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
01	19034	X	17511	-0-	-1523	-0-	487	1	17024	2	N	-0-					-0-
02	16688	X	15465	-0-	-1223	-0-	445	1	15020	2	N	-0-					-0-
03	17980	X	16670	-0-	-1310	-0-	482	1	16188	2	N	-0-					-0-
04	17100	X	16468	-0-	-632	-0-	413	1	16055	2	N	-0-					-0-
05	17515	X	16051	-0-	-1464	-0-	392	1	15659	2	N	-0-					-0-
06	16410	X	15630	-0-	-780	-0-	398	1	15232	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	32984	X	23704	-0-	-9280	-0-	1686	1	22018	3	N	-0-					102
02	29792	X	24283	-0-	-5509	-0-	1487	1	22796	3	N	-0-					102
03	31899	X	23538	-0-	-8361	-0-	1491	1	22047	3	N	-0-					102
04	30870	X	23581	-0-	-7289	-0-	1469	1	22112	3	N	-0-					102
05	29822	X	24829	-0-	-4993	-0-	1539	1	23290	3	N	-0-					102
06	26010	X	21709	-0-	-4301	-0-	1352	1	20357	3	N	-0-					102

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

01	30318	X	28521	-0-	-1797	-0-	794	1	27727	2	N	-0-					-0-
02	27384	X	22596	-0-	-4788	-0-	650	1	21946	2	N	-0-					-0-
03	29419	X	23706	-0-	-5713	-0-	686	1	23020	2	N	-0-					-0-
04	27960	X	23396	-0-	-4564	-0-	587	1	22809	2	N	-0-					-0-
05	28520	X	22722	-0-	-5798	-0-	555	1	22167	2	N	-0-					-0-
06	23010	X	21941	-0-	-1069	-0-	559	1	21382	2	N	-0-					-0-

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

01	23901	X	16801	-0-	-7100	-0-	16773	2	28	9	N	25					134
02	21140	X	19465	-0-	-1675	-0-	19434	2	31	9	N	28					162
03	23033	X	21278	-0-	-1755	-0-	21256	2	22	9	N	20	149	1			33
04	21990	X	20282	-0-	-1708	-0-	20282	2			N	-0-					33
05	21545	X	20778	-0-	-767	-0-	20735	2	43	9	N	39					72
06	20550	X	19854	-0-	-696	-0-	19834	2	20	9	N	18	70	1			20

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

01	23002	X	16020	-0-	-6982	-0-	1137	1	14840	3	N	39	176	1			57
							43	9									
02	20776	X	16983	-0-	-3793	-0-	1037	1	15907	3	N	35					92
							39	9									
03	21297	X	19686	-0-	-1611	-0-	1245	1	18398	3	N	39					131
							43	9									
04	20610	X	19331	-0-	-1279	-0-	1202	1	18085	3	N	40					171
							44	9									
05	19964	X	18745	-0-	-1219	-0-	1159	1	17544	3	N	38					209
							42	9									
06	19050	X	17533	-0-	-1517	-0-	1091	1	16409	3	N	30	175	1			64
							33	9									

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

01	24056	X	17585	-0-	-6471	-0-	17523	2	62	9	Y	56	45	1			34
02	21728	X	14437	-0-	-7291	-0-	14350	2	87	9	Y	79	62	1			51
03	21948	X	15643	-0-	-6305	-0-	15531	2	112	9	Y	102	95	1			58
04	18000	X	14723	-0-	-3277	-0-	14642	2	81	9	Y	74	95	1			37
05	17856	X	8220	-0-	-9636	-0-	8175	2	45	9	Y	41	58	1			20
06	15330	X	105	-0-	-15225	-0-	3	1	43	2	Y	54	53	1			21
							59	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19375	X	12861	-0-	-6514	-0-	911	1	11900	3	N	45					162
							50	9									
02	17500	X	13547	-0-	-3953	-0-	827	1	12680	3	N	36					198
							40	9									
03	17825	X	14972	-0-	-2853	-0-	948	1	14003	3	N	19					217
							21	9									
04	17250	X	14853	-0-	-2397	-0-	924	1	13908	3	N	19	169	1			67
							21	9									
05	15655	X	14234	-0-	-1421	-0-	879	1	13313	3	N	38					105
							42	9									
06	14520	X	13116	-0-	-1404	-0-	815	1	12260	3	N	37					142
							41	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	17446	-0-	-2208	-0-	17446	2			N	-0-					45
02	17304	X	15364	-0-	-1940	-0-	15336	2	28	9	N	25					70
03	18631	X	16719	-0-	-1912	-0-	16698	2	21	9	N	19					89
04	17610	X	15874	-0-	-1736	-0-	15849	2	25	9	N	23					112
05	17825	X	16053	-0-	-1772	-0-	16051	2	2	9	N	2	94	1			20
06	16200	X	15366	-0-	-834	-0-	15334	2	32	9	N	29					49

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
01	25978	X	17475	-0-	-8503	-0-	1240	1	16185	3	N	45					95
							50	9									
02	23464	X	18461	-0-	-5003	-0-	1127	1	17292	3	N	38					133
							42	9									
03	23839	X	21371	-0-	-2468	-0-	1345	1	19877	3	N	135	175	1			93
							149	9									
04	22890	X	21012	-0-	-1878	-0-	1306	1	19662	3	N	40					133
							44	9									
05	22134	X	20336	-0-	-1798	-0-	1257	1	19031	3	N	44					177
							48	9									
06	20670	X	19195	-0-	-1475	-0-	1196	1	17993	3	N	5					182
							6	9									

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25234	X	23105	-0-	-2129	-0-	2608	1	20348	3	N	135	187	1			220
							149	9									
02	22792	X	20023	-0-	-2769	-0-	2255	1	17596	3	N	156	188	1			188
							172	9									
03	25234	X	22164	-0-	-3070	-0-	2497	1	19479	3	N	171	187	1			172
							188	9									
04	24420	X	19954	-0-	-4466	-0-	2249	1	17547	3	N	144	190	1			126
							158	9									
05	24583	X	22162	-0-	-2421	-0-	2497	1	19479	3	N	169	190	1			105
							186	9									
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

ETOS, INC. 255134
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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					13
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					13
03	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	1			N	-0-					13
04	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	1			N	-0-					13
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					13
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					13

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	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
01	280	S	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	2	N	-0-					-0-
02	295	S	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	2	N	-0-					-0-
03	171	S	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	N	-0-					-0-
04	90	S	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	79	1	2277	2	N	-0-					164
02	2156	X	1641	-0-	-515	-0-	55	1	1586	2	N	-0-					164
03	2387	X	793	-0-	-1594	-0-	26	1	767	2	N	-0-					164
04	2310	X	453	-0-	-1857	-0-	15	1	438	2	N	-0-					164
05	2356	X	260	-0-	-2096	-0-	9	1	251	2	N	-0-					164
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					164

INDIGO MINERALS LLC 423834
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	542	2	N	21					200
							23	9									
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	39	1	630	2	N	4					204
							4	9									
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	36	1	580	2	N	-0-					204
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	91	1	1250	2	N	2	2	8			204
							2	9									
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	49	1	644	2	N	128					332
							141	9									
06	600	N	557	-0-	-43	-0-	43	1	514	2	N	-0-					332

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	118	1	1889	2	N	4					140
							4	9									
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	118	1	1890	2	N	10					150
							11	9									
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	121	1	1975	2	N	37					187
							41	9									
04	1950	N	1503	-0-	-447	-0-	102	1	1398	2	N	3					190
							3	9									
05	2232	N	1505	-0-	-727	-0-	106	1	1390	2	N	8					198
							9	9									
*06	2070	N	1471	-0-	-599	-0-	111	1	1340	2	N	18	1	8			215
							20	9									

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658

01	1178	N	997	-0-	-181	-0-	58	1	933	2	N	5					57
							6	9									
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	60	1	963	2	N	1					58
							1	9									
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	68	1	1102	2	N	-0-					58
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	66	1	908	2	N	-0-					58
05	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	77	1	1007	2	N	-0-					58
06	1140	N	982	-0-	-158	-0-	75	1	906	2	N	1	1	8			58
							1	9									

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

01	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	100	1	1602	2	N	3					100
							3	9									
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	100	1	1598	2	N	1	1	8			100
							1	9									
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	113	1	1836	2	N	-0-					100
04	1650	N	1215	-0-	-435	-0-	83	1	1132	2	N	-0-					100
05	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	125	1	1640	2	N	-0-					100
06	1890	N	1522	-0-	-368	-0-	116	1	1393	2	N	12					112
							13	9									

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

01	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	82	1	1308	2	N	5					85
							6	9									
02	1372	N	1280	-0-	-92	-0-	75	1	1205	2	N	-0-					85
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	92	1	1508	2	N	4					89
							4	9									
04	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	85	1	1160	2	N	-0-					89
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	102	1	1348	2	N	8					97
							9	9									
06	1560	N	1099	-0-	-461	-0-	84	1	1014	2	N	1	1	8			97
							1	9									

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

01	23126	X	20923	-0-	-2203	-0-	20870	2	53	9	N	48	8	8			326
02	20908	X	20908	-0-	-0-	-0-	20868	2	40	9	N	36	187	1	10	8	165
03	21855	X	20716	-0-	-1139	-0-	20664	2	52	9	N	47	5	8			207
04	21150	X	15733	-0-	-5417	-0-	15707	2	26	9	N	24	2	8			229
05	23157	X	15609	-0-	-7548	-0-	15573	2	36	9	N	33	1	8			261
06	18600	X	14829	-0-	-3771	-0-	14795	2	34	9	N	31	11	8			281

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROGERS-JONES 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
01	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	1812	3			N	-0-					169
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-	152	1			17
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1852	3	6	9	N	5					22
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1767	2	11	9	N	10					32
05	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1801	3	17	9	N	15					47
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					47

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
01	3627	X	3494	-0-	-133	-0-	3492	3	2	9	N	2					63
02	3276	X	3189	-0-	-87	-0-	3189	3			N	-0-					63
03	3565	X	3516	-0-	-49	-0-	3515	3	1	9	N	1					64
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					64
05	3534	X	3278	-0-	-256	-0-	3267	3	11	9	N	10					74
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

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
01	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	1617	3			N	-0-					150
02	1484	N	1409	-0-	-75	-0-	1407	3	2	9	N	2					152
03	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	1575	3	6	9	N	5					157
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	17	162	1			12
05	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1539	3	7	9	N	6					18
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					18

ROGERS-JONES 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
01	31589	X	28364	-0-	-3225	-0-	28318	3	46	9	N	42	1	8			168
02	27664	X	24979	-0-	-2685	-0-	24973	3	6	9	N	5	3	8			170
03	30008	X	27096	-0-	-2912	-0-	27076	3	20	9	N	18					188
04	28290	X	25710	-0-	-2580	-0-	25656	2	54	9	N	49	155	1			82
05	28427	X	26094	-0-	-2333	-0-	26005	3	89	9	N	81	6	8			157
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

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
01	38657	X	33674	-0-	-4983	-0-	33632	3	42	9	N	38	1	8			47
02	33656	X	29529	-0-	-4127	-0-	29475	3	54	9	N	49	3	8			93
03	36208	X	32028	-0-	-4180	-0-	31944	3	84	9	N	76	161	1			8
04	33780	X	30120	-0-	-3660	-0-	30074	2	46	9	N	42					50
05	33945	X	30425	-0-	-3520	-0-	30391	3	34	9	N	31	4	8			77
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WINSTON HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 243181 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9442 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	122	1	1682	2	Y	-0-					39
02	1372	N	1241	-0-	-131	-0-	92	1	1146	2	Y	3					42
							3	9									
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	124	1	1518	2	Y	12					54
							13	9									
04	1740	N	1189	-0-	-551	-0-	91	1	1084	2	Y	13					67
							14	9									
05	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	99	1	1142	2	Y	53	76	1			44
							58	9									
06	1590	N	1271	-0-	-319	-0-	102	1	1156	2	Y	12					56
							13	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2517	-0-	-25	-0-	170 2	1 9	2347	2	Y	-0-					60
02	2156	X	1794	-0-	-362	-0-	133 2	1 9	1659	2	Y	2					62
03	2542	X	2211	-0-	-331	-0-	166 23	1 9	2022	2	Y	21					83
04	2460	X	1603	-0-	-857	-0-	123 22	1 9	1458	2	Y	20					103
05	2542	X	1510	-0-	-1032	-0-	116 56	1 9	1338	2	Y	51	100	1			54
06	2130	N	1894	-0-	-236	-0-	153 13	1 9	1728	2	Y	12					66

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
01	33883	X	29808	-0-	-4075	-0-	2126 15	1 9	27667	2	N	14	4	8			49
02	27020	X	23037	-0-	-3983	-0-	1811 21	1 9	21205	2	N	19	7	8			61
03	28334	X	26578	-0-	-1756	-0-	2128 19	1 9	24431	2	N	17	6	8			72
04	28860	X	25105	-0-	-3755	-0-	2052 74	1 9	22979	2	N	67	7	8			132
05	29822	X	26163	-0-	-3659	-0-	2203 33	1 9	23927	2	N	30	7	8			155
06	27450	X	24341	-0-	-3109	-0-	2085 51	1 9	22205	2	N	46	21	8			180

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					86
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					86
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					86
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					86

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	81	1	1921	2	N	-0-					124
02	1428	N	1348	-0-	-80	-0-	67	1	1281	2	N	-0-					124
03	1550	N	1267	-0-	-283	-0-	63	1	1203	2	N	1	1	8			124
							1	9									
04	1950	N	1299	-0-	-651	-0-	41	1	1257	2	N	1					125
							1	9									
05	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	52	1	1331	2	N	-0-					125
06	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	47	1	1171	2	N	-0-					125

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	163	1	2210	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	127	1	1882	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	144	1	2042	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	126	1	1811	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	127	1	1766	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2070	N	2004	-0-	-66	-0-	147	1	1853	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	95	1	2262	2	N	11					138
							12	9									
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	102	1	1960	2	N	1					139
							1	9									
03	2387	N	2123	-0-	-264	-0-	105	1	2011	2	N	6	2	8			143
							7	9									
04	2280	N	2023	-0-	-257	-0-	64	1	1958	2	N	1					144
							1	9									
05	2294	N	2054	-0-	-240	-0-	77	1	1977	2	N	-0-					144
06	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	77	1	1912	2	N	2	2	8			144
							2	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	112	1	1629	2	Y	-0-					-0-
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	108	1	1734	2	Y	-0-					-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	111	1	1689	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	103	1	1592	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	107	1	1599	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	114	1	1549	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	643	-0-	-752	-0-	40	1	541	2	Y	56	51	1			14
							62	9									
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	67	1	988	2	Y	28	35	1			7
							31	9									
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	152	1	2162	2	Y	41	39	1			9
							45	9									
04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	173	1	2476	2	Y	41	44	1			6
							45	9									
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	157	1	2169	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
*06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	157	1	1981	2	Y	37	34	1			8
							41	9									

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
01	7037	X	6453	-0-	-584	-0-	413	1	6007	2	Y	30	27	1			8
							33	9									
02	6356	X	5436	-0-	-920	-0-	319	1	5099	2	Y	16	20	1			4
							18	9									
03	6572	X	6124	-0-	-448	-0-	376	1	5722	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
04	6360	X	6078	-0-	-282	-0-	367	1	5686	2	Y	23	25	1			3
							25	9									
05	6572	X	6117	-0-	-455	-0-	384	1	5723	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
*06	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	410	1	5553	2	Y	63	52	1			14
							69	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3511	-0-	-302	-0-	142	1	3367	2	N	2					107
							2	9									
02	3444	X	3122	-0-	-322	-0-	154	1	2968	2	N	-0-					107
03	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	170	1	3250	2	N	4	1	8			110
							4	9									
04	3450	X	3357	-0-	-93	-0-	106	1	3247	2	N	4					114
							4	9									
05	3534	X	3396	-0-	-138	-0-	128	1	3265	2	N	3					117
							3	9									
06	3360	X	3271	-0-	-89	-0-	126	1	3127	2	N	16	3	8			130
							18	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. 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
01	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	95	1	1386	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1512	N	1322	-0-	-190	-0-	78	1	1241	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	91	1	1391	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	92	1	1423	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	94	1	1407	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	99	1	1337	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

01	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1692	2			N	-0-					15
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					15
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					15
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					15
05	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	1610	2			N	-0-					15
06	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	1672	2			N	-0-					15

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

01	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	72	1	982	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	924	N	888	-0-	-36	-0-	56	1	829	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	107	1	1514	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	92	1	1313	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	182	1	2520	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	134	1	1690	2	Y	9	8	1			2
							10	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	99	1	1348	2	Y	38	35	1			10
							42	9									
02	1316	N	1041	-0-	-275	-0-	64	1	952	2	Y	23	27	1			6
							25	9									
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	95	1	1343	2	Y	23	24	1			5
							25	9									
04	1410	N	464	-0-	-946	-0-	30	1	426	2	Y	7	11	1			1
							8	9									
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	114	1	1577	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	117	1	1479	2	Y	13	11	1			3
							14	9									

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
01	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	97	1	1320	2	Y	52	47	1			13
							57	9									
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	117	1	1739	2	Y	28	34	1			7
							31	9									
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	151	1	2142	2	Y	41	39	1			9
							45	9									
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	156	1	2233	2	Y	41	44	1			6
							45	9									
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	161	1	2237	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
06	2250	X	2184	-0-	-66	-0-	157	1	1983	2	Y	40	36	1			9
							44	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2515	-0-	-151	-0-	156	1	2278	2	Y	74	67	1			19
							81	9									
02	2352	N	2043	-0-	-309	-0-	118	1	1881	2	Y	40	49	1			10
							44	9									
03	2480	N	2291	-0-	-189	-0-	137	1	2091	2	Y	57	55	1			12
							63	9									
04	2430	N	2374	-0-	-56	-0-	140	1	2170	2	Y	58	62	1			8
							64	9									
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	147	1	2187	2	Y	22	22	1			8
							24	9									
*06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	156	1	2111	2	Y	54	50	1			12
							59	9									

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2254	-0-	-567	-0-	2246	2	8	9	N	7	7	8			18
02	2436	X	2391	-0-	-45	-0-	2378	2	13	9	N	12	12	8			18
03	2666	X	2565	-0-	-101	-0-	2449	2	116	9	N	105	24	8			99
04	2550	X	2535	-0-	-15	-0-	2518	2	17	9	N	15	14	8			100
05	2635	X	2537	-0-	-98	-0-	2526	2	11	9	N	10	10	8			100
06	2550	X	2455	-0-	-95	-0-	2437	2	18	9	N	16	16	8			100

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
01	2325	N	1964	-0-	-361	-0-	126	1	1834	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1988	N	1636	-0-	-352	-0-	96	1	1537	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2046	N	1892	-0-	-154	-0-	113	1	1717	2	Y	56	45	1			12
							62	9									
04	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	110	1	1702	2	Y	57	61	1			8
							63	9									
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	116	1	1729	2	Y	21	22	1			7
							23	9									
06	1770	N	1703	-0-	-67	-0-	114	1	1549	2	Y	36	35	1			8
							40	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4114	-0-	-660	-0-	279	1	3783	2	Y	47	43	1			12
							52	9									
02	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	346	1	5125	2	Y	25	31	1			6
							28	9									
03	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	398	1	5647	2	Y	41	38	1			9
							45	9									
04	4530	X	3951	-0-	-579	-0-	255	1	3651	2	Y	41	44	1			6
							45	9									
05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	340	1	4711	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
06	5490	X	4987	-0-	-503	-0-	363	1	4585	2	Y	35	32	1			8
							39	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	195	1	2837	2	Y	69	62	1			18
							76	9									
02	2688	X	2529	-0-	-159	-0-	146	1	2342	2	Y	37	46	1			9
							41	9									
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	182	1	2772	2	Y	55	52	1			12
							61	9									
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	175	1	2704	2	Y	53	58	1			7
							58	9									
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	218	1	3252	2	Y	21	21	1			7
							23	9									
*06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	230	1	3115	2	Y	47	44	1			10
							52	9									

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	102	1	1479	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
02	1484	N	1359	-0-	-125	-0-	79	1	1270	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
03	1612	N	1456	-0-	-156	-0-	89	1	1352	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	1560	N	1471	-0-	-89	-0-	88	1	1368	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	96	1	1433	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	104	1	1409	2	Y	13	12	1			3
							14	9									

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3749	-0-	649	649	253	1	3435	2	Y	55	48	1			14
							61	9									
02	2800	N	3238	-0-	438	1087	203	1	3002	2	Y	30	37	1			7
							33	9									
03	3100	N	3488	-0-	388	1475	226	1	3214	2	Y	44	42	1			9
							48	9									
04	4155	X	2680	-0-	-1475	-0-	172	1	2460	2	Y	44	47	1			6
							48	9									
05	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	141	1	1949	2	Y	17	17	1			6
							19	9									
06	3150	X	1715	-0-	-1435	-0-	123	1	1548	2	Y	40	37	1			9
							44	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1618	-0-	-118	-0-	111	1	1503	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1820	X	1358	-0-	-462	-0-	86	1	1269	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2015	X	1543	-0-	-472	-0-	101	1	1436	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1950	X	1475	-0-	-475	-0-	96	1	1371	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1736	X	1486	-0-	-250	-0-	100	1	1383	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	104	1	1310	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

01	1581	N	1390	-0-	-191	-0-	95	1	1281	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
02	1288	N	1154	-0-	-134	-0-	72	1	1073	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
03	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	82	1	1166	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	1350	N	968	-0-	-382	-0-	62	1	895	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
05	1271	N	1036	-0-	-235	-0-	69	1	963	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	77	1	976	2	Y	22	18	1			5
							24	9									

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

01	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	99	1	1342	2	Y	30	27	1			8
							33	9									
02	1400	N	1032	-0-	-368	-0-	64	1	950	2	Y	16	20	1			4
							18	9									
03	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	98	1	1392	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	97	1	1385	2	Y	23	25	1			3
							25	9									
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	98	1	1363	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
*06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	111	1	1405	2	Y	19	18	1			4
							21	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

01	465	N	60	-0-	-405	-0-	2	1	58	2	N	-0-					76
02	504	N	27	-0-	-477	-0-	1	1	26	2	N	-0-					76
03	341	N	28	-0-	-313	-0-	1	1	27	2	N	-0-					76
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	76	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

01	527	N	485	-0-	-42	-0-	453	2	32	9	N	29	3	8			137
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	321	2	112	9	N	102	2	8			237
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	331	2	40	9	N	36	182	1	6	8	85
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	429	2	4	9	N	4	4	8			85
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	400	2	4	9	N	4	4	8			85
*06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	457	2	184	9	N	167	6	8			246

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	583	-0-	-192	-0-	37	1	543	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	700	X	388	-0-	-312	-0-	23	1	362	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	682	X	635	-0-	-47	-0-	39	1	596	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	660	X	495	-0-	-165	-0-	30	1	464	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	682	X	514	-0-	-168	-0-	32	1	482	2	Y	-0-					-0-
*06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	50	1	673	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	5883	-0-	-2053	-0-	402	1	5448	2	Y	30	27	1			8
							33	9									
02	7168	X	4905	-0-	-2263	-0-	309	1	4578	2	Y	16	20	1			4
							18	9									
03	7936	X	5440	-0-	-2496	-0-	356	1	5058	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
04	6930	X	4181	-0-	-2749	-0-	271	1	3885	2	Y	23	25	1			3
							25	9									
05	5890	X	4464	-0-	-1426	-0-	300	1	4154	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
06	5550	X	4703	-0-	-847	-0-	343	1	4336	2	Y	22	20	1			5
							24	9									

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3318	-0-	-247	-0-	134	1	3184	2	N	-0-					67
02	3220	X	2722	-0-	-498	-0-	134	1	2588	2	N	-0-					67
03	3472	X	3170	-0-	-302	-0-	158	1	3011	2	N	1	1	8			67
							1	9									
04	3360	X	3068	-0-	-292	-0-	97	1	2967	2	N	4	1	8			70
							4	9									
05	3472	X	3207	-0-	-265	-0-	121	1	3086	2	N	-0-					70
*06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	119	1	2948	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	262	1	3547	2	Y	60	55	1			16
							66	9									
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	210	1	3108	2	Y	32	40	1			8
							35	9									
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	220	1	3122	2	Y	47	45	1			10
							52	9									
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	178	1	2554	2	Y	47	51	1			6
							52	9									
05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	176	1	2441	2	Y	18	18	1			6
							20	9									
06	3150	X	3018	-0-	-132	-0-	218	1	2750	2	Y	45	41	1			10
							50	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
01	3844	X	3403	-0-	-441	-0-	212	1	3092	2	Y	90	82	1			23
							99	9									
02	3472	X	3139	-0-	-333	-0-	181	1	2904	2	Y	49	60	1			12
							54	9									
03	3844	X	3541	-0-	-303	-0-	214	1	3251	2	Y	69	66	1			15
							76	9									
04	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	207	1	3214	2	Y	67	73	1			9
							74	9									
05	3472	X	3461	-0-	-11	-0-	216	1	3216	2	Y	26	26	1			9
							29	9									
06	3300	X	3098	-0-	-202	-0-	208	1	2821	2	Y	63	58	1			14
							69	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	138	1	1867	2	Y	56	50	1			14
							62	9									
02	1848	N	1644	-0-	-204	-0-	102	1	1509	2	Y	30	37	1			7
							33	9									
03	2170	N	1965	-0-	-205	-0-	126	1	1792	2	Y	43	41	1			9
							47	9									
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	136	1	1952	2	Y	37	41	1			5
							41	9									
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	147	1	2034	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
*06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	149	1	1882	2	Y	36	33	1			8
							40	9									

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2954	-0-	-425	-0-	119	1	2834	2	N	1					163
							1	9									
02	3052	X	2608	-0-	-444	-0-	129	1	2479	2	N	-0-					163
03	3255	X	2819	-0-	-436	-0-	140	1	2675	2	N	4	2	8			165
							4	9									
04	3150	X	2680	-0-	-470	-0-	85	1	2589	2	N	5					170
							6	9									
05	3100	X	2757	-0-	-343	-0-	104	1	2653	2	N	-0-					170
06	2850	X	2660	-0-	-190	-0-	103	1	2554	2	N	3	3	8			170
							3	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2383	-0-	-35	-0-	153	1	2077	2	Y	139	127	1			36
							153	9									
02	2184	N	2076	-0-	-108	-0-	126	1	1865	2	Y	77	94	1			19
							85	9									
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	162	1	2306	2	Y	113	108	1			24
							124	9									
04	2310	N	2179	-0-	-131	-0-	134	1	1922	2	Y	112	121	1			15
							123	9									
05	2294	N	1932	-0-	-362	-0-	127	1	1762	2	Y	39	41	1			13
							43	9									
06	2100	N	1610	-0-	-490	-0-	112	1	1419	2	Y	72	69	1			16
							79	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5165	-0-		-1593	-0-	354	1	4802	2	Y	8	7	1			2
								9	9									
02	6104	X	4875	-0-		-1229	-0-	308	1	4561	2	Y	5	6	1			1
								6	9									
03	6262	X	5281	-0-		-981	-0-	347	1	4927	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
04	5730	X	3952	-0-		-1778	-0-	257	1	3687	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
05	5766	X	3810	-0-		-1956	-0-	256	1	3551	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
06	5040	X	3757	-0-		-1283	-0-	275	1	3478	2	Y	4	4	1			1
								4	9									

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3377	-0-		277	325	228	1	3087	2	Y	56	51	1			14
								62	9									
02	2800	N	2872	-0-		72	397	180	1	2659	2	Y	30	37	1			7
								33	9									
03	3409	X	3012	-0-		-397	-0-	195	1	2769	2	Y	44	42	1			9
								48	9									
04	2680	X	2680	-0-		-0-	-0-	172	1	2460	2	Y	44	47	1			6
								48	9									
05	4044	X	4044	-0-		-0-	-0-	271	1	3758	2	Y	14	15	1			5
								15	9									
06	3030	X	2253	-0-		-777	-0-	162	1	2049	2	Y	38	35	1			8
								42	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	11284	-0-		-2139	-0-	723	1	10528	2	Y	30	27	1			8
								33	9									
02	11816	X	9420	-0-		-2396	-0-	553	1	8849	2	Y	16	20	1			4
								18	9									
03	13082	X	10431	-0-		-2651	-0-	641	1	9764	2	Y	24	23	1			5
								26	9									
04	13116	X	13116	-0-		-0-	-0-	794	1	12297	2	Y	23	25	1			3
								25	9									
05	13434	X	13434	-0-		-0-	-0-	844	1	12580	2	Y	9	9	1			3
								10	9									
*06	13936	X	13936	-0-		-0-	-0-	957	1	12955	2	Y	22	20	1			5
								24	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2326	-0-		-30	-0-	144	1	2103	2	Y	72	65	1			19
								79	9									
02	2100	N	1997	-0-		-103	-0-	115	1	1839	2	Y	39	48	1			10
								43	9									
03	2263	N	2188	-0-		-75	-0-	129	1	1963	2	Y	87	78	1			19
								96	9									
04	2250	N	2164	-0-		-86	-0-	125	1	1932	2	Y	97	103	1			13
								107	9									
05	2216	N	2216	-0-		-0-	-0-	137	1	2037	2	Y	38	38	1			13
								42	9									
*06	2159	N	2159	-0-		-0-	-0-	142	1	1928	2	Y	81	76	1			18
								89	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
01	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	184	1	2489	2	Y	42	38	1			11
							46	9									
02	1820	N	1684	-0-	-136	-0-	105	1	1551	2	Y	25	30	1			6
							28	9									
03	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	144	1	2043	2	Y	36	34	1			8
							40	9									
04	2580	N	2280	-0-	-300	-0-	146	1	2093	2	Y	37	40	1			5
							41	9									
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	156	1	2156	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
*06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	160	1	2022	2	Y	32	30	1			7
							35	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	97	1	1314	2	Y	22	19	1			6
							24	9									
02	1092	N	1086	-0-	-6	-0-	68	1	1004	2	Y	13	16	1			3
							14	9									
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	81	1	1145	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	86	1	1225	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	93	1	1283	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
*06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	105	1	1327	2	Y	13	13	1			3
							14	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	3007	X	2850	-0-	-157	-0-	115	1	2732	2	N	3					85
							3	9									
02	2716	X	2208	-0-	-508	-0-	109	1	2099	2	N	-0-					85
03	2976	X	2275	-0-	-701	-0-	113	1	2155	2	N	6	2	8			89
							7	9									
04	2880	X	2146	-0-	-734	-0-	68	1	2077	2	N	1					90
							1	9									
05	2914	X	2360	-0-	-554	-0-	84	1	2156	2	N	109					199
							120	9									
06	T. A.		2176	-0-	2176	2176	84	1	2086	2	N	5	183	1	1	8	20
							6	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. 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
01	2418	X	2111	-0-		-307	-0-	85	1	2023	2	N	3					147
								3	9									
02	2184	X	1883	-0-		-301	-0-	91	1	1762	2	N	27	167	1			7
								30	9									
03	2294	X	1965	-0-		-329	-0-	98	1	1866	2	N	1	1	8			7
								1	9									
04	2220	X	1582	-0-		-638	-0-	50	1	1526	2	N	5					12
								6	9									
05	2170	X	2152	-0-		-18	-0-	81	1	2071	2	N	-0-					12
*06	1981	N	1981	-0-		-0-	-0-	77	1	1903	2	N	1	1	8			12
								1	9									

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. 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
01	16740	X	16139	-0-		-601	-0-	650	1	15447	2	Y	38					128
								42	9									
02	15120	X	13561	-0-		-1559	-0-	669	1	12882	2	Y	9					137
								10	9									
03	16492	X	15186	-0-		-1306	-0-	752	1	14367	2	Y	61	6	8			192
								67	9									
04	15900	X	11017	-0-		-4883	-0-	347	1	10606	2	Y	58	173	1	1	8	76
								64	9									
05	16151	X	11960	-0-		-4191	-0-	449	1	11498	2	Y	12					88
								13	9									
06	15300	X	11549	-0-		-3751	-0-	447	1	11091	2	Y	10	9	8			89
								11	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. 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
01	2637	X	2637	-0-		-0-	-0-	169	1	2462	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
02	2268	X	2268	-0-		-0-	-0-	133	1	2132	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
03	2515	X	2515	-0-		-0-	-0-	155	1	2357	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
04	2522	X	2522	-0-		-0-	-0-	153	1	2366	2	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
05	2448	X	2448	-0-		-0-	-0-	154	1	2293	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*06	2345	X	2345	-0-		-0-	-0-	160	1	2164	2	Y	19	15	1			4
								21	9									

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	17918	X	16314	-0-		-1604	-0-	1047	1	15244	2	Y	21	19	1			6
								23	9									
02	16184	X	13890	-0-		-2294	-0-	816	1	13062	2	Y	11	14	1			3
								12	9									
03	17546	X	15056	-0-		-2490	-0-	927	1	14110	2	Y	17	16	1			4
								19	9									
04	16530	X	14636	-0-		-1894	-0-	886	1	13732	2	Y	16	18	1			2
								18	9									
05	16647	X	14603	-0-		-2044	-0-	918	1	13677	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
06	14880	X	14266	-0-		-614	-0-	980	1	13269	2	Y	15	14	1			3
								17	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	22413	X	19198	-0-	-3215	-0-	6	1	19082	2	N	100	72	8			208
							110	9									
02	19852	X	16315	-0-	-3537	-0-	30	1	16227	2	N	53	178	1	53	8	30
							58	9									
03	21173	X	17997	-0-	-3176	-0-	83	1	17746	2	N	153	138	8			45
							168	9									
04	19830	X	17489	-0-	-2341	-0-	36	1	17346	2	N	97	87	8			55
							107	9									
05	19189	X	18727	-0-	-462	-0-	1161	1	17486	2	N	73	68	8			60
							80	9									
*06	17572	X	17572	-0-	-0-	-0-	1321	1	16137	2	N	104	100	8			64
							114	9									

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
01	13175	X	12041	-0-	-1134	-0-	772	1	11240	2	Y	26	23	1			7
							29	9									
02	11900	X	10301	-0-	-1599	-0-	605	1	9682	2	Y	13	17	1			3
							14	9									
03	12989	X	11375	-0-	-1614	-0-	700	1	10653	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
04	12270	X	11316	-0-	-954	-0-	685	1	10608	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
05	12307	X	11250	-0-	-1057	-0-	707	1	10534	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
*06	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	755	1	10226	2	Y	18	17	1			4
							20	9									

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	86	1	1255	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1372	N	1205	-0-	-167	-0-	71	1	1131	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1457	N	1323	-0-	-134	-0-	81	1	1239	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	80	1	1236	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	85	1	1272	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	103	1	1389	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18414	X	17846	-0-	-568	-0-	869	1	16883	2	Y	85	72	1			45
							94	9									
02	16632	X	15973	-0-	-659	-0-	886	1	15018	2	Y	63					108
							69	9									
03	18414	X	17493	-0-	-921	-0-	1051	1	16355	2	Y	79	82	1			105
							87	9									
04	17820	X	16421	-0-	-1399	-0-	1052	1	15288	2	Y	74	88	1			91
							81	9									
05	18414	X	16463	-0-	-1951	-0-	1027	1	15373	2	Y	57	89	1			59
							63	9									
06	16320	X	15694	-0-	-626	-0-	1012	1	14620	2	Y	56	85	1			30
							62	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38316	X	33789	-0-	-4527	-0-	1646	1	32003	2	Y	127	106	1			67
							140	9									
02	33880	X	30028	-0-	-3852	-0-	1669	1	28289	2	Y	64					131
							70	9									
03	37076	X	32307	-0-	-4769	-0-	1945	1	30277	2	Y	77	100	1			108
							85	9									
04	35880	X	31222	-0-	-4658	-0-	2006	1	29137	2	Y	72	90	1			90
							79	9									
05	34658	X	31495	-0-	-3163	-0-	1969	1	29464	2	Y	56	88	1			58
							62	9									
06	32700	X	30412	-0-	-2288	-0-	1963	1	28347	2	Y	93	101	1			50
							102	9									

KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 10140 - 16640

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
01	33343	X	33343	-0-	-0-	-0-	1345	1	31948	2	Y	45					58
							50	9									
02	22191	X	22191	-0-	-0-	-0-	1095	1	21088	2	Y	7					65
							8	9									
03	28895	X	28895	-0-	-0-	-0-	1430	1	27316	2	Y	135	140	1	3	8	57
							149	9									
04	34649	X	34649	-0-	-0-	-0-	1096	1	33462	2	Y	83	133	1	1	8	6
							91	9									
05	32446	X	32446	-0-	-0-	-0-	1218	1	31170	2	Y	53	47	1			12
							58	9									
06	32280	X	31228	-0-	-1052	-0-	1204	1	29907	2	Y	106	83	1	15	8	20
							117	9									

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

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
01	30628	X	26291	-0-	-4337	-0-	1687	1	24567	2	Y	34	31	1			9
							37	9									
02	27664	X	22244	-0-	-5420	-0-	1307	1	20916	2	Y	19	23	1			5
							21	9									
03	29512	X	24545	-0-	-4967	-0-	1501	1	22859	2	Y	168	137	1			36
							185	9									
04	27420	X	23724	-0-	-3696	-0-	1427	1	22111	2	Y	169	182	1			23
							186	9									
05	27466	X	23592	-0-	-3874	-0-	1479	1	22041	2	Y	65	66	1			22
							72	9									
06	24090	X	23039	-0-	-1051	-0-	1581	1	21399	2	Y	54	64	1			12
							59	9									

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

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
01	21452	X	20320	-0-	-1132	-0-	816	1	19384	2	N	109					156
							120	9									
02	19376	X	16974	-0-	-2402	-0-	835	1	16088	2	N	46					202
							51	9									
03	21452	X	17756	-0-	-3696	-0-	878	1	16764	2	N	104	181	1	6	8	119
							114	9									
04	20760	X	17104	-0-	-3656	-0-	541	1	16504	2	N	54	1	8			172
							59	9									
05	20708	X	16639	-0-	-4069	-0-	623	1	15953	2	N	57	180	1			49
							63	9									
06	19380	X	16544	-0-	-2836	-0-	640	1	15890	2	N	13	8	8			54
							14	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2945	X	2406	-0-	-539	-0-	165	1	2241	2	Y	-0-					-0-
							1	9									
02	2660	X	2055	-0-	-605	-0-	130	1	1925	2	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2136	-0-	-406	-0-	141	1	1995	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2028	-0-	-312	-0-	132	1	1896	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	1984	-0-	-279	-0-	134	1	1850	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1895	-0-	-175	-0-	139	1	1755	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2443	-0-	-533	-0-	155	1	2259	2	Y	26	23	1			7
							29	9									
02	2688	X	1933	-0-	-755	-0-	113	1	1806	2	Y	13	17	1			3
							14	9									
03	2945	X	2043	-0-	-902	-0-	125	1	1896	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
04	2730	X	1968	-0-	-762	-0-	118	1	1827	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
05	2635	X	1852	-0-	-783	-0-	116	1	1727	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
06	2370	X	1763	-0-	-607	-0-	120	1	1623	2	Y	18	17	1			4
							20	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	3467	-0-	-4283	-0-	225	1	3056	2	N	169	150	1			44
							186	9									
02	7000	X	3541	-0-	-3459	-0-	218	1	3221	2	N	93	114	1			23
							102	9									
03	7409	X	4757	-0-	-2652	-0-	306	1	4339	2	N	102	103	1			22
							112	9									
04	5190	X	4830	-0-	-360	-0-	311	1	4457	2	N	56	70	1			8
							62	9									
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	326	1	4523	2	N	21	22	1			7
							23	9									
*06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	342	1	4313	2	N	26	27	1			6
							29	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	493	1	6679	2	N	17	20	1			4
							19	9									
02	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	398	1	5895	2	N	9	11	1			2
							10	9									
03	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	454	1	6437	2	N	35	30	1			7
							39	9									
04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	402	1	5751	2	N	65	63	1			9
							72	9									
05	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	412	1	5715	2	N	25	25	1			9
							28	9									
*06	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	403	1	5090	2	N	54	51	1			12
							59	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2356	N	1822	-0-	-534	-0-	112	1	1519	2	Y	174	156	1			45
							191	9									
02	1624	N	1594	-0-	-30	-0-	95	1	1401	2	Y	89	112	1			22
							98	9									
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	122	1	1736	2	Y	121	117	1			26
							133	9									
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	121	1	1735	2	Y	112	123	1			15
							123	9									
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	135	1	1870	2	Y	44	44	1			15
							48	9									
*06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	138	1	1745	2	Y	41	47	1			9
							45	9									

M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211637	X	118780	-0-	-92857	-0-	8081	1	110455	2	N	222	344	1			95
							244	9									
02	191156	X	92398	-0-	-98758	-0-	5840	1	86297	2	N	237	174	1			158
							261	9									
03	163835	X	92705	-0-	-71130	-0-	6158	1	86224	2	N	294	349	1			103
							323	9									
04	149280	X	83718	-0-	-65562	-0-	5512	1	77968	2	N	216	179	1			140
							238	9									
05	134726	X	79807	-0-	-54919	-0-	5158	1	74488	2	N	146	189	1			97
							161	9									
06	102030	X	74423	-0-	-27607	-0-	5105	1	69113	2	N	186	178	1			105
							205	9									

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
01	238049	X	90648	-0-	-147401	-0-	3640	1	86463	2	N	495	360	1			253
							545	9									
02	215012	X	68999	-0-	-146013	-0-	3388	1	65240	2	N	337	350	1			240
							371	9									
03	173693	X	65682	-0-	-108011	-0-	3252	1	62118	2	N	284	354	1			170
							312	9									
04	116040	X	58293	-0-	-57747	-0-	1841	1	56187	2	N	241	368	1			43
							265	9									
05	101339	X	58336	-0-	-43003	-0-	2186	1	55948	2	N	184					227
							202	9									
06	81870	X	51790	-0-	-30080	-0-	1999	1	49648	2	N	130	177	1			180
							143	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
01	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	265	1	6287	2	N	113					175
							124	9									
02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	237	1	4567	2	N	127	179	1			123
							140	9									
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	211	1	4038	2	N	105	176	1			52
							116	9									
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	116	1	3538	2	N	101					153
							111	9									
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	140	1	3595	2	N	71	177	1			47
							78	9									
*06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	137	1	3414	2	N	46					93
							51	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	0		22714	-0-	22714	22714	22714	2			N	-0-					-0-
02	231331	X	208617	-0-	-22714	-0-	124	1	207721	2	N	702	542	1			160
							772	9									
03	228129	X	204495	-0-	-23634	-0-	204060	2	435	9	N	395	365	1			190
04	220770	X	172950	-0-	-47820	-0-	172577	2	373	9	N	339	366	1			163
05	228129	X	158926	-0-	-69203	-0-	158629	2	297	9	N	270	180	1			253
06	220770	X	132404	-0-	-88366	-0-	132119	2	285	9	N	259	354	1			158

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
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		17725	-0-	17725	17725	228	1	17497	2	Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		38240	-0-	38240	55965	37743	2	497	9	Y	452	214	1	75	8	163
04	160836	X	104871	-0-	-55965	-0-	3450	1	100182	2	Y	1126	1211	1	12	8	66
							1239	9									
05	97991	X	90217	-0-	-7774	-0-	3707	1	85370	2	Y	1036	923	1			179
							1140	9									
06	94830	X	72081	-0-	-22749	-0-	3101	1	68082	2	Y	816	807	1	57	8	131
							898	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					109
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					109
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					109
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					109
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					109
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					15
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					15
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					15
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	627	2	9	9	N	8					23
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					23
06	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					23

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4058	2	55	9	N	50					219
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3240	2	32	9	N	29	178	1			70
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3527	2	33	9	N	30					100
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3299	2	25	9	N	23					123
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3082	2	22	9	N	20					143
06	3000	X	2821	-0-	-179	-0-	2809	2	12	9	N	11					154

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678

MASSINGALE, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 138498 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8212 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON "C" WELL #: RRCID -> 141823 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9352 - 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2010

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
01	3999	X	3710	-0-	-289	-0-	3710	2			N	-0-					136
02	3108	X	3004	-0-	-104	-0-	3004	2			N	-0-					136
03	3658	X	2982	-0-	-676	-0-	2981	2	1	9	N	1					137
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					137
05	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4034	2	24	9	N	22					159
06	T. A.		2817	-0-	2817	2817	2809	2	8	9	N	7					166

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
01	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	6922	2	136	9	N	124	194	1			194
02	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6151	2	124	9	N	113	184	1			123
03	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7038	2	128	9	N	116					239
04	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	6992	2	128	9	N	116	188	1			167
05	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7301	2	125	9	N	114	152	1			129
*06	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7401	2	113	9	N	103					232

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
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3414	2	24	9	N	22					107
02	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2474	2	12	9	N	11					118
03	2356	X	2295	-0-	-61	-0-	2282	2	13	9	N	12					130
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2389	2	12	9	N	11					141
05	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2511	2	11	9	N	10					151
*06	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2760	2	13	9	N	12					163

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
01	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1060	2			N	-0-					49
02	1008	N	935	-0-	-73	-0-	935	2			N	-0-					49
03	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-					49
04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	2			N	-0-					49
05	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			N	-0-					49
06	1020	N	957	-0-	-63	-0-	957	2			N	-0-					49

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
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					155
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	361	2			N	-0-					155
03	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-					155
04	540	N	249	-0-	-291	-0-	249	2			N	-0-					155
05	403	N	206	-0-	-197	-0-	206	2			N	-0-					155
*06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1443	2	17	9	N	15					170

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
01	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3026	2	20	9	N	18					59
02	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2648	2	14	9	N	13					72
03	3100	N	3341	-0-	241	241	3328	2	13	9	N	12					84
04	3000	N	3783	-0-	783	1024	3774	2	9	9	N	8					92
05	3100	N	2763	-0-	-337	687	2746	2	17	9	N	15					107
*06	3342	X	2655	-0-	-687	-0-	2642	2	13	9	N	12					119

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
01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2566	2	35	9	N	32	171	1			68
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2131	2	33	9	N	30					98
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2439	2	30	9	N	27					125
04	2370	N	2265	-0-	-105	-0-	2232	2	33	9	N	30					155
05	2387	N	2353	-0-	-34	-0-	2324	2	29	9	N	26					181
06	2370	N	1919	-0-	-451	-0-	1905	2	14	9	N	13					194

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	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

01	4929	X	4759	-0-	-170	-0-	4646	2	113	9	N	103	103	1			63
02	4340	X	4292	-0-	-48	-0-	4273	2	19	9	N	17					80
03	4805	X	4732	-0-	-73	-0-	4719	2	13	9	N	12					92
04	4620	X	4505	-0-	-115	-0-	4498	2	7	9	N	6					98
05	4774	X	4534	-0-	-240	-0-	4527	2	7	9	N	6					104
06	4440	X	4263	-0-	-177	-0-	4261	2	2	9	N	2					106

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

01	5921	X	5765	-0-	-156	-0-	5754	2	11	9	N	10					183
02	5320	X	5147	-0-	-173	-0-	5136	2	11	9	N	10					193
03	5890	X	5644	-0-	-246	-0-	5635	2	9	9	N	8					201
04	5670	X	5467	-0-	-203	-0-	5454	2	13	9	N	12	182	1			31
05	5766	X	5717	-0-	-49	-0-	5708	2	9	9	N	8					39
06	5580	X	5497	-0-	-83	-0-	5488	2	9	9	N	8					47

SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

01	62	N	19	-0-	-43	-0-	3	1	16	2	N	-0-					175
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	51	1	50	2	N	-0-					175
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	15	1	41	2	N	-0-					175
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	2	N	-0-					175
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	4	1	8	2	N	-0-					175
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					14
02	224	N	19	-0-	-205	-0-	19	2			N	-0-					14
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					14
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					14
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					14
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					171
02	140	N	25	-0-	-115	-0-	25	2			N	-0-					171
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					171
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					171
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					171
06	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					171

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	48	-0-	-572	-0-	9	1	39	2	N	-0-					128
02	224	N	37	-0-	-187	-0-	5	1	32	2	N	-0-					128
03	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	2			N	-0-					128
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	50	1	10	2	N	-0-					128
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	182	1	38	2	N	-0-					128
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	41	-0-	-889	-0-	8	1	33	2	N	-0-					159
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					159
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					159
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	61	1	241	2	N	-0-					159
*05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	143	1	572	2	N	-0-					159
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	844	-0-	-24	-0-	260	1	584	2	N	-0-					88
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	355	1	410	2	N	-0-					88
03	961	N	709	-0-	-252	-0-	188	1	521	2	N	-0-					88
04	810	N	769	-0-	-41	-0-	643	1	126	2	N	-0-					88
05	837	N	390	-0-	-447	-0-	327	1	63	2	N	-0-					88
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					127
02	140	N	13	-0-	-127	-0-	13	2			N	-0-					127
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					127
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					127
05	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					127
06	10	N	NO RPT	-0-	-10	-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
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					49
02	364	N	226	-0-	-138	-0-	226	3			N	-0-					49
03	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					49
04	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	3			N	-0-					49
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					49
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	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
01	961	N	66	-0-	-895	-0-	66	2			N	-0-					129
02	616	N	424	-0-	-192	-0-	424	2			N	-0-					129
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	703	2	4	9	N	4					133
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	752	2	7	9	N	6					139
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	532	2	2	9	N	2					141
06	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	2			N	-0-					141

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	17	1	1131	2	Y	-0-					-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	19	1	1270	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	956	-0-	-5	-0-	15	1	941	2	Y	-0-					-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	26	1	1473	2	Y	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	19	1	1180	2	Y	-0-					-0-
*06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	18	1	1104	2	Y	-0-					-0-

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
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	8	1	514	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	7	1	428	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	7	1	433	2	Y	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	10	1	578	2	Y	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	8	1	478	2	Y	-0-					-0-
*06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	7	1	459	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
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	8	1	540	2	Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	8	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	7	1	460	2	Y	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	9	1	541	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	7	1	430	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	7	1	426	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
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	33	1	2262	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	214	-0-	-1662	-0-	3	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
04	2130	N	5	-0-	-2125	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	3	1	184	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	2	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	2	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	3	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	82	-0-	-73	-0-	1	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	9	1	615	2	Y	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	9	1	578	2	Y	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	10	1	612	2	Y	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	13	1	749	2	Y	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	9	1	560	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	349	-0-	-191	-0-	5	1	344	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	34 138	1 9	2292	2	Y	125	1	8			132
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	32 111	1 9	2077	2	Y	101	145	1	13	8	75
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	32 118	1 9	2053	2	Y	107	2	8			180
04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	44 11	1 9	2553	2	Y	10	180	1			10
05	2449	N	2272	-0-	-177	-0-	36 12	1 9	2224	2	Y	11					21
*06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	35 13	1 9	2165	2	Y	12	23	1	3	8	7

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

01	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	75	1	5117	2	Y	-0-					-0-
02	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	60	1	3958	2	Y	-0-					-0-
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	55	1	3492	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	657	-0-	-2703	-0-	11	1	646	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	977	-0-	-2495	-0-	16	1	961	2	Y	-0-					-0-
06	5010	X	423	-0-	-4587	-0-	7	1	416	2	Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCOTT, T. P. WELL #: 14 U RRCID -> 169963 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	N	44					60
							48	9									
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	11	1	342	2	N	40					100
							44	9									
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	14	1	445	2	N	25					125
							28	9									
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	10	1	312	2	N	27					152
							30	9									
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	15	1	473	2	N	15					167
							17	9									
06	480	N	228	-0-	-252	-0-	6	1	204	2	N	16	158	1			25
							18	9									

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
TIMMINS FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185111 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992

01	1054	X	958	-0-	-96	-0-	16	1	818	2	N	113	175	1			15
							124	9									
02	896	X	641	-0-	-255	-0-	11	1	564	2	N	60					75
							66	9									
03	992	X	897	-0-	-95	-0-	14	1	787	2	N	87					162
							96	9									
04	960	X	157	-0-	-803	-0-	4	1	135	2	N	16	168	1			10
							18	9									
05	992	X	684	-0-	-308	-0-	16	1	589	2	N	72					82
							79	9									
06	930	X	648	-0-	-282	-0-	10	1	566	2	N	65					147
							72	9									

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
01	466	X	466	-0-	-0-	-0-	138	1	328	2	N	-0-					62
02	364	X	321	-0-	-43	-0-	91	1	230	2	N	-0-					62
03	402	X	402	-0-	-0-	-0-	107	1	295	2	N	-0-					62
04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	135	1	319	2	N	-0-					62
05	465	X	456	-0-	-9	-0-	140	1	316	2	N	-0-					62
06	450	X	434	-0-	-16	-0-	135	1	299	2	N	-0-					62

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARGILL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 148700 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662

01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	479	1	1634	2	Y	-0-					-0-
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	179	1	1659	2	Y	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	246	1	1785	2	Y	-0-					-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	240	1	1762	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1799	-0-	-216	-0-	232	1	1567	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1925	-0-	-25	-0-	242	1	1683	2	Y	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

01	651	N	314	-0-	-337	-0-	71	1	243	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4472	-0-	1672	1672	438	1	4034	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3192	-0-	92	1764	387	1	2805	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2918	-0-	-82	1682	351	1	2567	2	N	-0-					-0-
05	4507	X	2825	-0-	-1682	-0-	365	1	2460	2	N	-0-					-0-
*06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	344	1	2391	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
01	2387	N	2064	-0-	-323	-0-	62	1	1989	2	N	12	35	1			109
							13	9									
02	2100	N	1889	-0-	-211	-0-	56	1	1823	2	N	9					118
							10	9									
03	2232	N	1475	-0-	-757	-0-	44	1	1416	2	N	14	85	1			47
							15	9									
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	62	1	1989	2	N	10					57
							11	9									
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	63	1	2047	2	N	10					67
							11	9									
*06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	65	1	2085	2	N	9	61	1			15
							10	9									

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	613	X	613	-0-	-0-	-0-	15	1	598	2	N	-0-					12
02	498	X	498	-0-	-0-	-0-	14	1	484	2	N	-0-					12
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	16	1	437	2	N	-0-					12
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	14	1	462	2	N	-0-					12
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	478	2	N	-0-					12
*06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	15	1	657	2	N	174	169	1			17
							191	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4845 - 4852

01	4495	X	4417	-0-	-78	-0-	4417	2			Y	-0-					-0-
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	4493	-0-	-95	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
06	4470	X	4049	-0-	-421	-0-	4008	2	41	9	Y	37					37

ISAACS, E. W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	288	2	N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	398	2	N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	14	1	430	2	N	-0-					-0-
04	300	N	249	-0-	-51	-0-	8	1	241	2	N	-0-					-0-
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	164	2	N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE, A. WELL #: 1 RRCID -> 017092 COMPL. DATE 10/26/1946 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4802 - 4834

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	16 114	1 9	898	2	N	104					197
02	784	N	743	-0-	-41	-0-	13 77	1 9	653	2	N	70	179	1			88
03	868	N	768	-0-	-100	-0-	16 101	1 9	651	2	N	92	170	1			10
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	15 204	1 9	865	2	N	185					195
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	15 99	1 9	866	2	N	90	170	1			115
*06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	15 96	1 9	956	2	N	87					202

WASKOM (MATTIE) //CONT.// 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

01	1891	N	1584	-0-	-307	-0-	1519	2	65	9	N	59					205
02	1092	N	853	-0-	-239	-0-	821	2	32	9	N	29					234
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1312	2	46	9	N	42	171	1			105
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1533	2	56	9	N	51					156
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1614	2	67	9	N	61					217
*06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1714	2	46	9	N	42	162	1			97

WASKOM (MCKNIGHT) 95369 368 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 180984 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6340 - 6364

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

01	2449	X	1125	-0-	-1324	-0-	16 74	1 9	1035	2	N	67	168	1			92
02	2184	X	1780	-0-	-404	-0-	14 32	1 9	1734	2	N	29					121
03	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	16 111	1 9	2495	2	N	101					222
04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	15 70	1 9	2359	2	N	64					286
05	2418	X	2303	-0-	-115	-0-	16 78	1 9	2209	2	N	71	184	1			173
*06	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	15 86	1 9	2296	2	N	78					251

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

01	744	N	708	-0-	-36	-0-	395	1	313	2	N	-0-					-0-
02	700	N	533	-0-	-167	-0-	271	1	262	2	N	-0-					-0-
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	464	1	300	2	N	-0-					-0-
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	400	1	279	2	N	-0-					-0-
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	488	1	305	2	N	-0-					-0-
06	750	N	717	-0-	-33	-0-	444	1	273	2	N	-0-					-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

01	4185	X	3733	-0-	-452	-0-	16	1	3648	2	N	63					98
							69	9									
02	3780	X	3210	-0-	-570	-0-	14	1	3135	2	N	55	111	1			42
							61	9									
03	4092	X	3488	-0-	-604	-0-	16	1	3419	2	N	48					90
							53	9									
04	3960	X	3376	-0-	-584	-0-	15	1	3317	2	N	40	103	1			27
							44	9									
05	3968	X	3020	-0-	-948	-0-	16	1	2984	2	N	18					45
							20	9									
*06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	15	1	3942	2	N	37					82
							41	9									

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C. M. WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	2480	N	2322	-0-	-158	-0-	65	1	2257	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2136	-0-	-104	-0-	61	1	2075	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2193	-0-	-101	-0-	63	1	2130	2	N	-0-					-0-
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	59	1	2297	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2125	-0-	-231	-0-	52	1	2073	2	N	-0-					-0-
*06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	55	1	2117	2	N	-0-					-0-

ETOS, INC. 255134
FRAZIER, GLORIA B. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216154 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					47
02	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	1			N	-0-					47
03	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	1			N	-0-					47
04	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	1			N	-0-					47
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					47
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					47

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 172848 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5951 - 5962

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2015 - PLUGGED 01/06/15

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
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
01	4061	X	3943	-0-	-118	-0-	140 1 135 9		3668	2	N	123					131
02	3668	X	2941	-0-	-727	-0-	126 1 24 9		2791	2	N	22	147	1			6
03	4061	X	3530	-0-	-531	-0-	140 1 52 9		3338	2	N	47					53
04	3810	X	3266	-0-	-544	-0-	135 1 89 9		3042	2	N	81					134
05	3937	X	3897	-0-	-40	-0-	140 1 40 9		3717	2	N	36	145	1			25
*06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	135 1 44 9		3414	2	N	40					65

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
01	1054	N	988	-0-	-66	-0-	16 1 9 9		963	2	N	8					40
02	924	N	887	-0-	-37	-0-	14 1 13 9		860	2	N	12					52
03	1023	N	959	-0-	-64	-0-	16 1 7 9		936	2	N	6					58
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	15 1 8 9		896	2	N	7					65
05	992	N	941	-0-	-51	-0-	16 1 9 9		916	2	N	8					73
*06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	15 1 11 9		875	2	N	10					83

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 8 RRCID -> 215567 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 5759 - 5798

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	910	1	1730	2	Y	47					202
							52	9									
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	871	1	1633	2	Y	25					227
							28	9									
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	883	1	1549	2	Y	41	179	1			89
							45	9									
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	918	1	1319	2	Y	30					119
							33	9									
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	872	1	1252	2	Y	25					144
							28	9									
*06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	948	1	1277	2	Y	18					162
							20	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2232	N	1524	-0-	-708	-0-	147	1	1288	2	N	81					109
							89	9									
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	196	1	1550	2	N	30					139
							33	9									
03	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	196	1	1643	2	N	39	135	1			43
							43	9									
04	1470	N	1117	-0-	-353	-0-	147	1	952	2	N	16					59
							18	9									
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	217	1	2110	2	N	23					82
							25	9									
*06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	300	1	2119	2	N	32					114
							35	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 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
01	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	1866	2	3	9	N	3					71
02	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	1606	2	6	9	N	5					76
03	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	1828	2	13	9	N	12					88
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1855	2	6	9	N	5					93
05	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	1788	2			N	-0-					93
06	1770	N	1682	-0-	-88	-0-	1679	2	3	9	N	3					96

TRITON OIL & GAS CORP. 871139
SMITH-HUFFMAN WELL #: 5 C RRCID -> 017192 COMPL. DATE 01/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6068 - 6077

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 017128 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5563 - 5930

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	1			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISSACS, E. W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 99/03/1993 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	31	1	1036	2	N	-0-					19
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	25	1	910	2	N	-0-					19
03	992	N	984	-0-	-8	-0-	30	1	954	2	N	-0-					19
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	30	1	981	2	N	-0-					19
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	31	1	994	2	N	-0-					19
06	960	N	890	-0-	-70	-0-	30	1	860	2	N	-0-					19

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

01	93	X	89	-0-	-4	-0-	33	1	56	2	N	-0-					-0-
02	84	X	79	-0-	-5	-0-	29	1	50	2	N	-0-					-0-
03	93	X	87	-0-	-6	-0-	33	1	54	2	N	-0-					-0-
04	92	X	92	-0-	-0-	-0-	32	1	60	2	N	-0-					-0-
05	93	X	82	-0-	-11	-0-	32	1	50	2	N	-0-					-0-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 151989 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5584 - 5610

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	95	1			12
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					14
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4177	2	3	9	N	3					17
03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					17
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					17
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					17
*06	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					17

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-					140
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					140
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					140
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-					140
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-					140
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	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

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					131
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-					131
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					131
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					131
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					131
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					131

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					175
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					175
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					175
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					175
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					175
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-	138	1			37

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

01	4402	X	3366	-0-	-1036	-0-	3316	2	50	9	N	45					139
02	3556	X	2790	-0-	-766	-0-	2751	2	39	9	N	35					174
03	3720	X	3153	-0-	-567	-0-	3110	2	43	9	N	39					213
04	3480	X	3046	-0-	-434	-0-	3010	2	36	9	N	33	177	1			69
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	28					96
06	3210	X	2810	-0-	-400	-0-	2779	2	31	9	N	28					124

WASKOM (PITTS SAND) 95369 560 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
FRAZIER WELL #: 3A RRCID -> 220961 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6120 - 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
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2015 - P&A 01/02/15

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

01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06 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

01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06 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

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06 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

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
FURRH OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221471 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6076 - 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
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15431 11/05/2013

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 206538 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6032 - 6036

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

01	10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	9872	2	173	9	N	157	177	1					15
02	8815 X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-							15
03	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	9440	2	9	9	N	8							23
04	9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	9079	2	32	9	N	29							52
05	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	9462	2	120	9	N	109							161
*06	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	2			N	-0-							161

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					15
02	1008	N	933	-0-	-75	-0-	933	2			N	-0-					15
03	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1033	2			N	-0-					15
04	1020	N	962	-0-	-58	-0-	962	2			N	-0-					15
05	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	2			N	-0-					15
06	990	N	916	-0-	-74	-0-	916	2			N	-0-					15

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					61
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					61
03	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					61
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					61
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					61
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	531	2	44	9	N	40	157	1			79
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	439	2	35	9	N	32					111
03	496	N	308	-0-	-188	-0-	257	2	51	9	N	46					157
04	570	N	480	-0-	-90	-0-	450	2	30	9	N	27	140	1			44
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	508	2	144	9	N	131					175
*06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	494	2	86	9	N	78	142	1			111

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SANDERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 158201 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6228 - 6234

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BELL WELL #: 4A RRCID -> 135788 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6129 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					19
02	3192	X	2582	-0-	-610	-0-	2579	2	3	9	N	3					22
03	3534	X	2263	-0-	-1271	-0-	2259	2	4	9	N	4					26
04	3420	X	1743	-0-	-1677	-0-	1588	2	155	9	N	141	89	1			78
05	3224	X	1684	-0-	-1540	-0-	1684	2			N	-0-					78
*06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					78

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
01	3937	X	3280	-0-	-657	-0-	3280	2			Y	-0-					42
02	3332	X	3090	-0-	-242	-0-	3087	2	3	9	Y	3					45
03	4030	X	3603	-0-	-427	-0-	3564	2	39	9	Y	35	38	1			42
04	3900	X	3339	-0-	-561	-0-	3339	2			Y	-0-					42
*05	4030	X	1580	-0-	-2450	-0-	1580	2			Y	-0-					42
06	3480	X	5	-0-	-3475	-0-	5	2			Y	-0-					7

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 136161 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6552 - 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/29/2004

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391

01	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					50
02	616	X	605	-0-	-11	-0-	605	2			N	-0-					50
03	682	X	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					50
04	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					50
05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					50
*06	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					50

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

01	589	N	129	-0-	-460	-0-	12	1	117	2	N	-0-					27
02	168	N	105	-0-	-63	-0-	105	2			N	-0-					27
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	84	1	134	2	N	-0-					27
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	168	1	85	2	N	1					28
							1	9									
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	72	1	76	2	N	-0-					28
06	210	N	39	-0-	-171	-0-	39	2			N	-0-					28

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

01	1333	X	1169	-0-	-164	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
02	1204	X	1052	-0-	-152	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	1171	-0-	-131	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
*06	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	241	1	3688	2	N	-0-					204
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	268	1	3403	2	N	-0-					204
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	282	1	3653	2	N	-0-					204
04	3810	X	3374	-0-	-436	-0-	278	1	3096	2	N	-0-					204
05	3937	X	3315	-0-	-622	-0-	275	1	3040	2	N	-0-					204
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					204

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1570	2	4	9	N	4					22
02	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1520	2	17	9	N	15					37
03	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					37
04	1530	X	1133	-0-	-397	-0-	1133	2			N	-0-					37
05	1581	X	1115	-0-	-466	-0-	1115	2			N	-0-					37
06	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 172230 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6854 - 6873

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W. B. WELL #: 17 L RRCID -> 172666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	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

01	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	2	9	9	Y	8					10
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	3					13
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	36	2	39	9	Y	35	11	1			37
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-	2	1			35
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					35
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-					72

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

01	217	X	96	-0-	-121	-0-	96	2			N	-0-					10
02	168	X	156	-0-	-12	-0-	156	2			N	-0-					10
03	186	X	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					10
04	180	X	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					10
05	186	X	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					10
06	180	X	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					10

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

01	1643	N	1353	-0-	-290	-0-	1353	2			N	-0-					12
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					12
03	1953	N	1184	-0-	-769	-0-	1184	2			N	-0-					12
04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					12
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1818	2	19	9	N	17					29
*06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1279	2	13	9	N	12					41

BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

01	4464	X	4285	-0-	-179	-0-	16 2	1 9	4267	2	N	2					23
02	3948	X	3849	-0-	-99	-0-	14	1	3835	2	N	-0-					23
03	4371	X	4122	-0-	-249	-0-	16 4	1 9	4102	2	N	4					27
04	4230	X	4150	-0-	-80	-0-	15 2	1 9	4133	2	N	2					29
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	4329	2	N	3					32
*06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	4161	2	N	1					33

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 1 T RRCID -> 017202 COMPL. DATE 07/22/1946 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5890 - 5930

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

01	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	312	1	1313	2	N	-0-					13
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	336	1	1235	2	N	-0-					13
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	360	1	1297	2	N	-0-					13
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	228	1	1340	2	N	-0-					13
05	1736	N	1421	-0-	-315	-0-	48	1	1373	2	N	-0-					13
06	1590	N	1342	-0-	-248	-0-	1342	2			N	-0-					13

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					115
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					115
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					115
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-					115
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					115
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					115

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2554	2	66	9	N	60	60	1			10
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2280	2	19	9	N	17					27
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2466	2	14	9	N	13					40
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2305	2	13	9	N	12					52
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2326	2	12	9	N	11					63
*06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2552	2	13	9	N	12					75

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	31	1	1688	2	N	-0-	118	1			19
02	560	X	441	-0-	-119	-0-	25	1	416	2	N	-0-					19
03	620	X	328	-0-	-292	-0-	26	1	302	2	N	-0-					19
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	30	1	2529	2	N	140	109	1			50
							154	9									
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	29	1	3623	2	N	122					172
							134	9									
*06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	30	1	3811	2	N	76	151	1			97
							84	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

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
01	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	449	1	2426	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2948	-0-	148	148	445	1	2503	2	N	-0-					-0-
03	3082	N	2934	-0-	-148	-0-	567	1	2367	2	N	-0-					-0-
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	526	1	1779	2	N	-0-					-0-
05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	544	1	2028	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	2270	-0-	-10	-0-	526	1	1744	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
01	3410	X	3125	-0-	-285	-0-	437	1	2688	2	Y	-0-					24
02	3080	X	2715	-0-	-365	-0-	362	1	2353	2	Y	-0-					24
03	3286	X	3059	-0-	-227	-0-	442	1	2617	2	Y	-0-					24
04	3180	X	2853	-0-	-327	-0-	463	1	2390	2	Y	-0-					24
05	3224	X	2791	-0-	-433	-0-	482	1	2309	2	Y	-0-					24
*06	3030	X	2716	-0-	-314	-0-	417	1	2299	2	Y	-0-					24

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
01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					55
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					55
03	2697	X	2637	-0-	-60	-0-	2637	2			N	-0-					55
04	2610	X	2512	-0-	-98	-0-	2512	2			N	-0-					55
05	2697	X	2623	-0-	-74	-0-	2623	2			N	-0-					55
06	2610	X	2487	-0-	-123	-0-	2487	2			N	-0-					55

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	2573	N	2156	-0-	-417	-0-	2155	2	1	9	N	1					10
02	2100	N	1792	-0-	-308	-0-	1792	2			N	-0-					10
03	2325	N	2162	-0-	-163	-0-	2010	2	152	9	N	138	132	1			16
04	2100	N	2044	-0-	-56	-0-	2044	2			N	-0-					16
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					16
*06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					16

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	31	1	4176	2	N	19			29
							21	9							
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	25	1	3699	2	N	-0-			29
03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	31	1	4158	2	N	26			55
							29	9							
04	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	30	1	4792	2	N	-0-			55
05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	31	1	6420	2	N	-0-			55
*06	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	30	1	5914	2	N	-0-			55

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			27
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-			27
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			27
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			27
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			27
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			27

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

01	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2			N	-0-			47
02	1484	N	1456	-0-	-28	-0-	1456	2			N	-0-			47
03	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	1573	2			N	-0-			47
04	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	1525	2			N	-0-			47
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-			47
*06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-			47

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

01	14B2	EXT	-0-	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	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 01/20/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6173

01	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	169	1	5128	2	N	3					96
						3	9									
02	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	131	1	3989	2	N	-0-					96
03	4495 X	4448	-0-	-47	-0-	142	1	4306	2	N	-0-					96
04	4350 X	2517	-0-	-1833	-0-	80	1	2437	2	N	-0-					96
*05	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	182	1	5537	2	N	14					110
						15	9									
06	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					110

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1981	2	13	9	N	12					127
02	1624	N	1484	-0-	-140	-0-	1467	2	17	9	N	15					142
03	2046	N	1781	-0-	-265	-0-	1759	2	22	9	N	20					162
04	1920	N	1573	-0-	-347	-0-	1543	2	30	9	N	27					189
*05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1583	2	6	9	N	5					194
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

RUDD, W.L. WELL #: RRCID -> 145502 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6139 - 6210

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					99
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					99
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HINSON, H. Y. WELL #: 1 RRCID -> 017230 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5910 - 6318

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	818	-0-	-81	-0-	816	2	2	9	N	2					132
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					132
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					132
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					132
05	868	N	663	-0-	-205	-0-	663	2			N	-0-					132
06	900	N	443	-0-	-457	-0-	443	2			N	-0-					132

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					86
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					86
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					86
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					86
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					86
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					86

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

01	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2674	2	54	9	N	49					154
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2413	2	34	9	N	31					185
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2555	2	47	9	N	43	173	1			55
04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2565	2	40	9	N	36					91
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2458	2	34	9	N	31					122
*06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2601	2	30	9	N	27					149

STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

01	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					34
02	728	N	639	-0-	-89	-0-	639	2			N	-0-					34
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					34
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					34
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					34
*06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					34

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1579	2	10	9	N	9					124
02	1484	N	1478	-0-	-6	-0-	1477	2	1	9	N	1					125
03	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1547	2	3	9	N	3					128
04	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	1441	2	1	9	N	1					129
05	1643	N	1248	-0-	-395	-0-	1248	2			N	-0-					129
06	1500	N	1183	-0-	-317	-0-	1183	2			N	-0-					129

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
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2043	2	95	9	N	86	155	1			39
02	2800	N	3703	-0-	903	903	3651	2	52	9	N	47					86
03	3100	N	3256	-0-	156	1059	3247	2	9	9	N	8					94
04	3000	N	3162	-0-	162	1221	3120	2	42	9	N	38					132
05	4366	X	3145	-0-	-1221	-0-	3112	2	33	9	N	30					162
*06	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2711	2	22	9	N	20					182

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
01	2015	N	1908	-0-	-107	-0-	1880	2	28	9	N	25					159
02	1792	N	1726	-0-	-66	-0-	1706	2	20	9	N	18					177
03	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	1865	2	28	9	N	25					202
04	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1829	2	21	9	N	19	178	1			43
05	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	1805	2	18	9	N	16					59
*06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1881	2	20	9	N	18					77

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3064	2	88	9	N	80	172	1			68
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2747	2	80	9	N	73					141
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3148	2	83	9	N	75	166	1			50
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2865	2	76	9	N	69					119
05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2637	2	64	9	N	58					177
*06	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1791	2	69	9	N	63	169	1			71

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1752	2	84	9	N	76					117
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1580	2	77	9	N	70					187
03	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1690	2	95	9	N	86	185	1			88
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1669	2	64	9	N	58					146
05	1829	N	1684	-0-	-145	-0-	1622	2	62	9	N	56					202
*06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1681	2	64	9	N	58	168	1			92

HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					102
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					102
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					102
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					102
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					102
*06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					102

HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		220	-0-	220	462	220	3			N	-0-					-0-
02	1560	X	175	-0-	-1385	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	175	-0-	-1685	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	149	-0-	-1651	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*05	1860	X	120	-0-	-1740	-0-	120	2			N	-0-					44
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					44

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, E.N., JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126762 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B	DENY	-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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2108		-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					90
02	476	#	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					90
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) //CONT.// 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	124 X	106	-0-	-18	-0-	16	1	90	2	N	-0-					40
02	112 X	91	-0-	-21	-0-	14	1	77	2	N	-0-					40
03	124 X	64	-0-	-60	-0-	16	1	48	2	N	-0-					40
04	90 X	12	-0-	-78	-0-	12	1			N	-0-					40
05	295 X	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	2	N	-0-					40
*06	308 X	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	N	-0-					40

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONESVILLE WELL #: 12 RRCID -> 120026 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6068 - 6078

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

01	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	16	1	4558	2	N	14					70
						15	9									
02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	14	1	4144	2	N	13					83
						14	9									
03	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	16	1	4434	2	N	14					97
						15	9									
04	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	15	1	3880	2	N	8					105
						9	9									
05	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	13	1	3459	2	N	11					116
						12	9									
*06	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	15	1	4753	2	N	5	94	1			27
						6	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
01	62	X	23	-0-	-39	-0-	16	1	7	2	N	-0-					42
02	56	X	15	-0-	-41	-0-	14	1	1	2	N	-0-					42
03	62	X	21	-0-	-41	-0-	16	1	5	2	N	-0-					42
04	30	X	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					42
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					42

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

01	744	X	743	-0-	-1	-0-	16	1	726	2	N	1					76
							1	9									
02	689	X	689	-0-	-0-	-0-	14	1	669	2	N	5					81
							6	9									
03	782	X	782	-0-	-0-	-0-	16	1	752	2	N	13	81	1			13
							14	9									
04	720	X	695	-0-	-25	-0-	15	1	679	2	N	1					14
							1	9									
05	775	X	725	-0-	-50	-0-	16	1	709	2	N	-0-					14
06	750	X	740	-0-	-10	-0-	15	1	725	2	N	-0-					14

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	16	1	3299	2	N	30					132
							33	9									
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	14	1	2969	2	N	16					148
							18	9									
03	3286	X	3123	-0-	-163	-0-	16	1	3078	2	N	26	151	1			23
							29	9									
04	3240	X	2859	-0-	-381	-0-	15	1	2840	2	N	4					27
							4	9									
05	3348	X	3045	-0-	-303	-0-	16	1	3012	2	N	15					42
							17	9									
06	3240	X	3165	-0-	-75	-0-	15	1	3130	2	N	18					60
							20	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

01	3193	X	2806	-0-	-387	-0-	127	1	2676	2	N	3					47
							3	9									
02	2884	X	2669	-0-	-215	-0-	126	1	2521	2	N	20					67
							22	9									
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	140	1	2854	2	N	88	151	1			4
							97	9									
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	135	1	2689	2	N	78					82
							86	9									
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	140	1	2768	2	N	83	151	1			14
							91	9									
06	2850	X	2763	-0-	-87	-0-	135	1	2550	2	N	71					85
							78	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	652	X	652	-0-	-0-	-0-	19	1	633	2	N	-0-					-0-
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3869	-0-	-409	-0-	3869	2			N	-0-					23
02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	3989	2	57	9	N	52					75
03	4340	X	3809	-0-	-531	-0-	3806	2	3	9	N	3	65	1			13
04	4200	X	3808	-0-	-392	-0-	3808	2			N	-0-					13
05	4495	X	3649	-0-	-846	-0-	3649	2			N	-0-					13
06	4350	X	3933	-0-	-417	-0-	3933	2			N	-0-					13

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					161
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

01	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					137
02	2044	X	1405	-0-	-639	-0-	1405	2			N	-0-					137
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2693	2	9	9	N	8					145
04	2190	X	1609	-0-	-581	-0-	1596	2	13	9	N	12					157
05	1984	X	1103	-0-	-881	-0-	1103	2			N	-0-					157
06	2610	X	1226	-0-	-1384	-0-	1226	2			N	-0-					157

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

01	5332	X	4827	-0-	-505	-0-	16	1	4770	2	N	37					85
							41	9									
02	4816	X	4189	-0-	-627	-0-	14	1	4162	2	N	12					97
							13	9									
03	5115	X	4950	-0-	-165	-0-	16	1	4927	2	N	6	89	1			14
							7	9									
04	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	15	1	4756	2	N	23					37
							25	9									
05	4836	X	4643	-0-	-193	-0-	16	1	4627	2	N	-0-					37
06	4680	X	4507	-0-	-173	-0-	15	1	4492	2	N	-0-					37

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

01	2511	X	2393	-0-	-118	-0-	450	1	1928	2	N	14					152
							15	9									
02	2324	X	2169	-0-	-155	-0-	406	1	1742	2	N	19	153	1			18
							21	9									
03	2573	X	1965	-0-	-608	-0-	351	1	1614	2	N	-0-					18
04	2490	X	2298	-0-	-192	-0-	435	1	1863	2	N	-0-					18
05	2387	X	2091	-0-	-296	-0-	450	1	1641	2	N	-0-					18
06	2310	X	1815	-0-	-495	-0-	382	1	1433	2	N	-0-					18

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	688	2	N	3					33
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	11 15	1 9	638	2	N	14					47
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	14	1	780	2	N	-0-					47
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	1096	2	N	1					48
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	1244	2	N	4					52
*06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	1364	2	N	3					55

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
01	186	X	148	-0-	-38	-0-	16	1	132	2	N	-0-					180
02	168	X	160	-0-	-8	-0-	14	1	146	2	N	-0-					180
03	186	X	161	-0-	-25	-0-	16	1	145	2	N	-0-					180
04	164	X	164	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	140	2	N	8	159	1			29
05	186	X	154	-0-	-32	-0-	16	1	138	2	N	-0-					29
06	180	X	163	-0-	-17	-0-	15	1	148	2	N	-0-					29

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
01	1457	X	1138	-0-	-319	-0-	16 149	1 9	973	2	N	135					173
02	1260	X	961	-0-	-299	-0-	14 42	1 9	905	2	N	38	181	1			30
03	1488	X	961	-0-	-527	-0-	16 124	1 9	821	2	N	113					143
04	1440	X	506	-0-	-934	-0-	12 46	1 9	448	2	N	42					185
05	1488	X	1306	-0-	-182	-0-	15 142	1 9	1149	2	N	129	177	1			137
*06	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	15 141	1 9	1336	2	N	128	80	1			185

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246566 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6292 - 9296

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6745 - 6752

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3937	X	3262	-0-	-675	-0-	3252	2	10	9	N	9	105	1			6
02	3556	X	2521	-0-	-1035	-0-	2521	2			N	-0-					6
03	3906	X	2818	-0-	-1088	-0-	2818	2			N	-0-					6
04	3780	X	3176	-0-	-604	-0-	3151	2	25	9	N	23					29
05	3906	X	1161	-0-	-2745	-0-	1161	2			N	-0-					29
06	3150	X	1123	-0-	-2027	-0-	1123	2			N	-0-					29

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	682	N	641	-0-	-41	-0-	248	1	393	2	N	-0-					47
02	728	N	648	-0-	-80	-0-	200	1	448	2	N	-0-					47
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	248	1	506	2	N	-0-					47
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	240	1	519	2	N	-0-					47
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	221	1	466	2	N	41					88
							45	9									
*06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	232	1	807	2	N	160	162	1			86
							176	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484

01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1798	X	1578	-0-	-220	-0-	1578	2			N	-0-					9
02	1596	X	1259	-0-	-337	-0-	1259	2			N	-0-					9
03	1612	X	1351	-0-	-261	-0-	1351	2			N	-0-					9
04	1560	X	1274	-0-	-286	-0-	1274	2			N	-0-					9
05	1581	X	1273	-0-	-308	-0-	1273	2			N	-0-					9
*06	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					9

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					56
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					56
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					56
04	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	2			N	-0-					56
05	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	2			N	-0-					56
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					56

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					11
02	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	28	1	1752	2	N	2					13
							2	9									
03	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	31	1	1884	2	N	2					15
							2	9									
04	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	30	1	1755	2	N	1					16
							1	9									
05	1984	X	1846	-0-	-138	-0-	31	1	1812	2	N	3					19
							3	9									
06	1920	X	1731	-0-	-189	-0-	30	1	1699	2	N	2					21
							2	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	308	-0-	-281	-0-	10	1	298	2	N	-0-					27
02	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	40	1	1261	2	N	-0-					27
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	113	1	3546	2	N	-0-					27
04	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	162	1	5068	2	N	-0-					27
*05	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	391	1	12239	2	N	2					29
							2	9									
06	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					29

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					54
02	728	X	711	-0-	-17	-0-	711	2			N	-0-					54
03	806	X	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					54
04	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					54
05	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					54
06	2940	X	856	-0-	-2084	-0-	856	2			N	-0-					54

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

01	3038	X	2857	-0-	-181	-0-	2857	2			N	-0-					144
02	2632	X	2539	-0-	-93	-0-	2539	2			N	-0-					144
03	2852	X	2672	-0-	-180	-0-	2672	2			N	-0-					144
04	2760	X	2520	-0-	-240	-0-	2520	2			N	-0-					144
05	2852	X	2785	-0-	-67	-0-	2785	2			N	-0-					144
06	2760	X	2697	-0-	-63	-0-	2697	2			N	-0-					144

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

01	4774	X	4497	-0-	-277	-0-	4484	2	13	9	N	12					165
02	4312	X	3776	-0-	-536	-0-	3770	2	6	9	N	5					170
03	4774	X	3945	-0-	-829	-0-	3931	2	14	9	N	13					183
04	4560	X	3267	-0-	-1293	-0-	3258	2	9	9	N	8					191
05	4495	X	3613	-0-	-882	-0-	3606	2	7	9	N	6					197
06	4350	X	3528	-0-	-822	-0-	3519	2	9	9	N	8					205

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

01	279	#	209	-0-	-70	-0-	26	1	149	2	N	-0-					25
							34	3									
02	304	R	304	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	N	-0-					25
							52	3									
03	275	R	275	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	N	-0-					25
							46	3									
04	307	R	307	-0-	-0-	-0-	28	1	229	2	N	-0-					25
							50	3									
05	341	#	230	-0-	-111	-0-	18	1	174	2	N	-0-					25
							38	3									
06	330	#	227	-0-	-103	-0-	20	1	170	2	N	-0-					25
							37	3									

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

01	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	313	1	6777	2	N	29					147
							32	9									
02	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	336	1	11304	2	N	30					177
							33	9									
03	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	322	1	10291	2	N	41					218
							45	9									
04	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	360	1	9888	2	N	43					261
							47	9									
05	6603	X	5348	-0-	-1255	-0-	331	1	5014	2	N	3					264
							3	9									
06	6390	X	2211	-0-	-4179	-0-	142	1	2069	2	N	-0-					264

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) //CONT.// 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					17
02	616	X	538	-0-	-78	-0-	538	2			N	-0-					17
03	775	X	599	-0-	-176	-0-	599	2			N	-0-					17
04	780	X	611	-0-	-169	-0-	611	2			N	-0-					17
05	806	X	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					17
*06	811	X	811	-0-	-0-	-0-	768	2	43	9	N	39					55

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GOODGAME WELL #: 1 U RRCID -> 129115 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6237 - 6245

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

01	775	X	753	-0-	-22	-0-	16	1	701	2	N	33					80
							36	9									
02	728	X	621	-0-	-107	-0-	14	1	607	2	N	-0-					80
03	806	X	716	-0-	-90	-0-	16	1	700	2	N	-0-					80
04	780	X	749	-0-	-31	-0-	15	1	676	2	N	53					133
							58	9									
05	806	X	724	-0-	-82	-0-	16	1	650	2	N	53	169	1			17
							58	9									
06	720	X	646	-0-	-74	-0-	15	1	573	2	N	53					70
							58	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

01	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	310	1	3128	2	N	2					158
							2	9									
02	3220	X	3114	-0-	-106	-0-	250	1	2831	2	N	30					188
							33	9									
03	3503	X	3399	-0-	-104	-0-	309	1	3071	2	N	17	158	1			47
							19	9									
04	3390	X	3281	-0-	-109	-0-	300	1	2980	2	N	1					48
							1	9									
05	3472	X	3176	-0-	-296	-0-	310	1	2866	2	N	-0-					48
06	3330	X	3265	-0-	-65	-0-	300	1	2965	2	N	-0-					48

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

01	2759	X	2130	-0-	-629	-0-	350	1	1682	2	N	89					176
							98	9									
02	2492	X	1820	-0-	-672	-0-	319	1	1380	2	N	110	209	1			77
							121	9									
03	2480	X	2109	-0-	-371	-0-	361	1	1606	2	N	129	161	1			45
							142	9									
04	2400	X	2019	-0-	-381	-0-	301	1	1577	2	N	128	156	1			17
							141	9									
05	2325	X	2019	-0-	-306	-0-	361	1	1524	2	N	122					139
							134	9									
06	2070	X	1861	-0-	-209	-0-	349	1	1357	2	N	141	148	1			132
							155	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	93 152	1 9	2644	2	N	138					146
02	2632	X	2490	-0-	-142	-0-	75	1	2415	2	N	-0-	138	1			8
03	2914	X	2552	-0-	-362	-0-	93	1	2459	2	N	-0-					8
04	2820	X	2718	-0-	-102	-0-	90	1	2628	2	N	-0-					8
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	93 129	1 9	2682	2	N	117					125
*06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	90 111	1 9	2634	2	N	101	156	1			70

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

01	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					56
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					56
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					56
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			N	-0-					56
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					56
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-					56

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

01	1953	X	1917	-0-	-36	-0-	1914	2	3	9	N	3					90
02	1736	X	1643	-0-	-93	-0-	1624	2	19	9	N	17					107
03	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1873	2	70	9	N	64					171
04	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					171
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					171
06	1890	X	1460	-0-	-430	-0-	1443	2	17	9	N	15					186

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5429		5626	-0-	197	197	2838	1	2788	3	Y	-0-					-0-
02	4648		4335	-0-	-313	-0-	2158	1	2176	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	5146		5161	-0-	15	15	2454	1	2705	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	4980		18	-0-	-4962	-0-	7	1	11	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	5146		-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					-0-
06	4980		-0-	-0-	-4980	-0-					Y	1	1	1			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
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
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	241	1	510	2	N	-0-					110
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	51	1	609	2	N	-0-					110
03	589	N	546	-0-	-43	-0-	224	1	322	2	N	-0-					110
04	720	N	117	-0-	-603	-0-	117	2			N	-0-					110
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	282	1	526	2	N	2					112
							2	9									
06	540	N	307	-0-	-233	-0-	307	2			N	-0-					112

WASKOM, N. (HILL) //CONT.// 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MANVILLE FOREST PRODUCTS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 097820 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 4951 - 4957

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 3C RRCID -> 166140 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 4952 - 4960

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WASKOM, N. (PAGE) 95375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
AKIN WELL #: 4 RRCID -> 130597 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6100 - 6106

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM, N. (PETTIT) //CONT.// 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

01	434	N	332	-0-	-102	-0-	20	1	298	2	N	13						163
							14	9										
02	364	N	313	-0-	-51	-0-	20	1	289	2	N	4						167
							4	9										
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	N	41						208
							45	9										
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	330	2	N	7						215
							8	9										
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	24	1	319	2	N	18						233
							20	9										
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	18	1	215	2	N	85						318
							94	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

01	465	N	343	-0-	-122	-0-	191	1	151	2	N	1	1	8				55
							1	9										
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	265	1	256	2	N	-0-						55
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	383	1	247	2	N	-0-						55
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	338	1	235	2	N	-0-						55
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	320	1	200	2	N	-0-						55
*06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	355	1	218	2	N	-0-						55

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

01	186	N	30	-0-	-156	-0-	17	1	13	2	N	-0-						23
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	50	1	49	2	N	-0-						23
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	66	1	43	2	N	-0-						23
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	48	1	35	2	N	-0-						23
*05	124	N	100	-0-	-24	-0-	61	1	39	2	N	-0-						23
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	63	1	39	2	N	-0-						23

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	132	1	104	2	N	-0-						50
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	212	1	204	2	N	-0-						50
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	308	1	199	2	N	-0-						50
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	125	1	87	2	N	-0-						50
*05	465	N	281	-0-	-184	-0-	173	1	108	2	N	-0-						50
06	480	N	111	-0-	-369	-0-	69	1	42	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
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	30	1	835	2	N	20					184
							22	9									
02	1596	N	1052	-0-	-544	-0-	27	1	970	2	N	50					234
							55	9									
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	23	156	1			101
04	870	N	691	-0-	-179	-0-	18	1	643	2	N	27					128
							30	9									
05	1178	N	684	-0-	-494	-0-	18	1	633	2	N	30					158
							33	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

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
01	12710	X	12172	-0-	-538	-0-	181	1	11955	2	N	33					133
							36	9									
02	11256	X	10977	-0-	-279	-0-	163	1	10783	2	N	28	1	8			160
							31	9									
03	12276	X	11670	-0-	-606	-0-	167	1	11472	2	N	28					188
							31	9									
04	11880	X	9835	-0-	-2045	-0-	141	1	9665	2	N	26	154	1			60
							29	9									
05	12183	X	9668	-0-	-2515	-0-	139	1	9507	2	N	20					80
							22	9									
06	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					N	NO RPT					80

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
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
01	1581	X	1357	-0-	-224	-0-	1339	2	18	9	Y	16	6	8			47
02	1204	N	969	-0-	-235	-0-	962	2	7	9	Y	6	3	8			50
03	1271	N	1002	-0-	-269	-0-	991	2	11	9	Y	10	2	8			58
04	1320	N	1128	-0-	-192	-0-	1122	2	6	9	Y	5					63
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1280	2	11	9	Y	10	3	8			70
*06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1604	2	12	9	Y	11	3	8			78

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
01	744	X	598	-0-	-146	-0-	243	1	353	2	Y	2					165
							2	9									
02	DLQ G-10		627	-0-	627	627	289	1	338	2	Y	-0-	70	7			95
03	DLQ G-10		1537	-0-	1537	2164	1535	2	2	9	Y	2					97
04	2300	N	947	-0-	-1353	811	938	2	9	9	Y	8					105
05	1070	N	259	-0-	-811	-0-	23	1	227	2	Y	8					113
							9	9									
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	50	1	615	2	Y	19					132
							21	9									

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3328	-0-	-1601	-0-	414	1	2899	2	Y	14					229
							15	9									
02	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	516	1	4090	2	Y	6	1	8			234
							7	9									
03	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	761	1	4513	2	Y	16	190	1			60
							18	9									
04	4770	X	4633	-0-	-137	-0-	692	1	3902	2	Y	35					95
							39	9									
05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	465	1	4490	2	Y	15					110
							17	9									
06	4770	X	4712	-0-	-58	-0-	352	1	4306	2	Y	49					159
							54	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
01	7882	X	7882	-0-		-0-	-0-	979	1	6853	2	Y	45					257
								50	9									
02	5824	X	5820	-0-		-4	-0-	649	1	5148	2	Y	21	194	1			84
								23	9									
03	6448	X	6352	-0-		-96	-0-	911	1	5399	2	Y	38					122
								42	9									
04	6413	X	6413	-0-		-0-	-0-	963	1	5431	2	Y	17					139
								19	9									
05	6448	X	5599	-0-		-849	-0-	522	1	5037	2	Y	36					175
								40	9									
*06	5177	X	5177	-0-		-0-	-0-	388	1	4755	2	Y	31					206
								34	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
01	5983	X	5862	-0-		-121	-0-	1207	1	4618	2	Y	34					234
								37	9									
02	5936	X	5194	-0-		-742	-0-	1080	1	4082	2	Y	29	189	1			74
								32	9									
03	6572	X	5420	-0-		-1152	-0-	1240	1	4156	2	Y	22					96
								24	9									
04	6090	X	5154	-0-		-936	-0-	1163	1	3981	2	Y	9					105
								10	9									
05	6293	X	5179	-0-		-1114	-0-	615	1	4525	2	Y	35					140
								39	9									
06	5287	X	5047	-0-		-240	-0-	380	1	4652	2	Y	14					154
								15	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
01	11567	X	11567	-0-		-0-	-0-	785	1	10742	2	Y	36					165
								40	9									
02	10332	X	10303	-0-		-29	-0-	712	1	9554	2	Y	34					199
								37	9									
03	11439	X	11366	-0-		-73	-0-	771	1	10569	2	Y	24					223
								26	9									
04	11202	X	11202	-0-		-0-	-0-	703	1	10465	2	Y	31					254
								34	9									
05	11439	X	11430	-0-		-9	-0-	744	1	10660	2	Y	24	191	1			87
								26	9									
06	11070	X	10876	-0-		-194	-0-	680	1	10165	2	Y	28					115
								31	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
01	5022	X	4578	-0-		-444	-0-	568	1	3977	2	N	30					240
								33	9									
02	4536	X	4531	-0-		-5	-0-	505	1	4007	2	N	17	184	1			73
								19	9									
03	5089	X	5089	-0-		-0-	-0-	730	1	4331	2	N	25					98
								28	9									
04	4860	X	4591	-0-		-269	-0-	686	1	3868	2	N	34					132
								37	9									
05	5179	X	5179	-0-		-0-	-0-	485	1	4685	2	N	8					140
								9	9									
*06	5154	X	5154	-0-		-0-	-0-	388	1	4752	2	N	13					153
								14	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3317	X	1003	-0-	-2314	-0-	297	1	677	2	N	26					215
							29	9									
02	2996	X	276	-0-	-2720	-0-	244	2	32	9	N	29					244
03	3131	X	2378	-0-	-753	-0-	33	1	2046	2	N	272	344	1			172
							299	9									
04	3030	X	1734	-0-	-1296	-0-	151	1	1503	2	N	73					245
							80	9									
05	3131	X	2971	-0-	-160	-0-	265	1	2675	2	N	28	178	1			95
							31	9									
*06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	2807	2	230	9	N	209	182	1			122

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

01	775	N	686	-0-	-89	-0-	45	1	635	2	N	5					33
							6	9									
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	105	1	860	2	N	14					47
							15	9									
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	144	1	1111	2	N	1					48
							1	9									
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	155	1	1041	2	N	27					75
							30	9									
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	48	1	1283	2	N	19					94
							21	9									
06	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	1202	2	14	9	N	13					107

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

01	1705	N	1432	-0-	-273	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
*06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

01	1736	X	930	-0-	-806	-0-	930	3			N	-0-					-0-
02	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
03	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
04	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2288	-0-	-502	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	1688	-0-	-1012	-0-	1688	3			N	-0-					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 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
01	1860	N	827	-0-	-1033	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	431	-0-	-1025	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	355	-0-	-1133	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	810	N	293	-0-	-517	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			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

01	SWR 10	2220	-0-	2220	172511	694	1	1514	2	N	11	11	1				3
						12	9										
02	SWR 10	1778	-0-	1778	174289	627	1	1141	2	N	9	9	1				3
						10	9										
03	SWR 10	1795	-0-	1795	176084	694	1	1092	2	N	8	8	1				3
						9	9										
04	SWR 10	1742	-0-	1742	177826	672	1	1060	2	N	9	10	1				2
						10	9										
05	SWR 10	1424	-0-	1424	179250	694	1	727	2	N	3	2	1				3
						3	9										
06	SWR 10	1035	-0-	1035	180285	672	1	357	2	N	5	7	1				1
						6	9										

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1080	-0-	-377	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	783	-0-	-627	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	938	-0-	-519	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

01	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

01	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
04	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
*06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
*06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

01	3503	X	1733	-0-	-1770	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	896	-0-	-2268	-0-	896	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2980	-0-	-523	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2153	-0-	-1237	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2617	-0-	-793	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
*06	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	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
01	2418	X	2101	-0-	-317	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	2065	-0-	-7	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	1861	-0-	-464	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	1355	-0-	-895	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	2144	-0-	-181	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
*06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

01	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
05	837	X	701	-0-	-136	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	970	-0-	-84	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	812	-0-	-208	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
*06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	450	N	354	-0-	-96	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

01	5518	X	2431	-0-	-3087	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2022	-0-	-806	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	2259	-0-	-97	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	1481	-0-	-889	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1568	-0-	-850	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1865	-0-	-325	-0-	1865	3			N	-0-					-0-

POPE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 047811 COMPL. DATE 10/17/1969 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7455 - 8634

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 047933 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8463 - 8977

01	1178	N	974	-0-	-204	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
*06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	63	-0-	-2510	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	356	-0-	-1132	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	741	-0-	-747	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	723	-0-	-987	-0-	723	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 3 RRCID -> 084138 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7395 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	7006	X	4457	-0-	-2549	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
02	6216	X	3570	-0-	-2646	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	4245	-0-	-2327	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
04	6360	X	3135	-0-	-3225	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	4746	-0-	-1826	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
*06	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	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
01	2635	X	2212	-0-	-423	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
02	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2068	-0-	-567	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1928	-0-	-562	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2369	-0-	-266	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2389	-0-	2389	2389	2389	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	848	-0-	-3616	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	240	-0-	-1244	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
*06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	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
01	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
*06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	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
01	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
*06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	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
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	868	N	511	-0-	-357	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	840	N	543	-0-	-297	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	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
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
04	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
*06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	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
01	2914	X	1146	-0-	-1768	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2673	-0-	-179	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	2109	-0-	-51	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2674	-0-	-612	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	2621	-0-	-1099	-0-	2621	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
01	1643	X	729	-0-	-914	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
*06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			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
01	2604	X	612	-0-	-1992	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
03	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
04	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1527	-0-	-488	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
*06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	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
01	7166	X	3591	-0-	-3575	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
02	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
*06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	305	-0-	-501	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
05	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3561	-0-	561	561	3561	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1849	-0-	-83	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
03	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
*06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	504	N	303	-0-	-201	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	540	N	162	-0-	-378	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	390	N	242	-0-	-148	-0-	242	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
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
*06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

01	2976	N	2629	-0-	-347	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2681	-0-	-7	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2887	-0-	-89	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	1692	-0-	-1188	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
*06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
*06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
04	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
*06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
02	952	N	752	-0-	-200	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	956	-0-	-64	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
*06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	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

01	2046	N	613	-0-	-1433	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4083	-0-	1283	1283	4083	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2372	-0-	-728	555	2372	3			N	-0-					-0-
04	2796	N	2241	-0-	-555	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2401	-0-	-420	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2242	-0-	-428	-0-	2242	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1395	X	15	-0-	-1380	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	1260	X	1098	-0-	-162	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
*06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			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
01	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
*06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	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
01	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	756	N	290	-0-	-466	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
04	570	N	182	-0-	-388	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	2945	X	493	-0-	-2452	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	1937	-0-	-723	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
03	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	10996	3			N	-0-					-0-
04	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	3			N	-0-					-0-
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	408	-0-	-1542	-0-	408	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	2231	-0-	-1689	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3019	-0-	-1321	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	2416	-0-	-1784	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	2963	-0-	-1346	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
06	1590	X	325	-0-	-1265	-0-	325	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	753	-0-	-704	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	614	-0-	-394	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	992	N	535	-0-	-457	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	720	N	495	-0-	-225	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	764	-0-	-300	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	729	-0-	-1162	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
04	810	X	389	-0-	-421	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	664	-0-	-359	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			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
01	1705	N	855	-0-	-850	-0-	855	3		N	-0-			-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
04	840	N	679	-0-	-161	-0-	679	3		N	-0-			-0-
05	1209	N	871	-0-	-338	-0-	871	3		N	-0-			-0-
*06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3		N	-0-			-0-
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3		N	-0-			-0-
03	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3		N	-0-			-0-
04	2970	X	2718	-0-	-252	-0-	2718	3		N	-0-			-0-
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3		N	-0-			-0-
*06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3		N	-0-			-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 137765 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7408 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1129	-0-	-607	-0-	1129	3		N	-0-			-0-
02	1512	N	1378	-0-	-134	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
03	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
05	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	1347	3		N	-0-			-0-
*06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3		N	-0-			-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6937	-0-	-410	-0-	6937	3		N	-0-			-0-
02	6636	X	6548	-0-	-88	-0-	6548	3		N	-0-			-0-
03	7347	X	6994	-0-	-353	-0-	6994	3		N	-0-			-0-
04	7110	X	5885	-0-	-1225	-0-	5885	3		N	-0-			-0-
05	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	3		N	-0-			-0-
*06	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	3		N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1659	-0-	-1565	-0-	1659	3		N	-0-			-0-
02	2912	X	2075	-0-	-837	-0-	2075	3		N	-0-			-0-
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3		N	-0-			-0-
04	2550	X	1989	-0-	-561	-0-	1989	3		N	-0-			-0-
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3		N	-0-			-0-
*06	3000	N	3112	-0-	112	112	3112	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
01	5518	X	280	-0-	-5238	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	775	X	254	-0-	-521	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	600	X	69	-0-	-531	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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
01	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
02	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1843	-0-	-107	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
*06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	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
01	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2174	-0-	-709	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	1626	-0-	-1164	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	1874	-0-	-1350	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	1595	-0-	-1825	-0-	1595	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
*06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
*06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	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
01	2108	N	1586	-0-	-522	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1293	-0-	-275	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1554	-0-	-275	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1157	-0-	-373	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
*06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	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
01	961	X	112	-0-	-849	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
04	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
*06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2201	N	1522	-0-	-679	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1396	-0-	-526	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1239	-0-	-231	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1631	-0-	-198	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
*06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

01	3100	N	3755	-0-	655	655	3755	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3282	-0-	482	1137	3282	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3265	-0-	165	1302	3265	3			N	-0-					-0-
04	3508	X	2206	-0-	-1302	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	1049	-0-	-1090	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
06	1320	X	741	-0-	-579	-0-	741	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

01	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
*06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

01	3255	X	2205	-0-	-1050	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
02	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2508	-0-	-432	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3082	-0-	-173	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
*06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3		N	-0-			-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-			-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
05	1581	N	262	-0-	-1319	-0-	262	3		N	-0-			-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			-0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	1953	N	1770	-0-	-183	-0-	1770	3		N	-0-			-0-
02	1820	N	1579	-0-	-241	-0-	1579	3		N	-0-			-0-
03	2201	N	1557	-0-	-644	-0-	1557	3		N	-0-			-0-
04	1710	N	1248	-0-	-462	-0-	1248	3		N	-0-			-0-
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3		N	-0-			-0-
06	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	1491	3		N	-0-			-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3		N	-0-			-0-
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3		N	-0-			-0-
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3		N	-0-			-0-
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3		N	-0-			-0-
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3		N	-0-			-0-
06	2250	N	2167	-0-	-83	-0-	2167	3		N	-0-			-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			-0-
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3		N	-0-			-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-			-0-
*06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3		N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3		N	-0-			-0-
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-			-0-
03	1519	N	1186	-0-	-333	-0-	1186	3		N	-0-			-0-
04	1530	N	1192	-0-	-338	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1713	3		N	-0-			-0-
*06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3		N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3		N	-0-			-0-
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3		N	-0-			-0-
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3		N	-0-			-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3		N	-0-			-0-
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3		N	-0-			-0-
*06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	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
01	6169	X	1595	-0-	-4574	-0-	1595	3		N	-0-			-0-
02	5572	X	1836	-0-	-3736	-0-	1836	3		N	-0-			-0-
03	6169	X	5209	-0-	-960	-0-	5209	3		N	-0-			-0-
04	5730	X	3328	-0-	-2402	-0-	3328	3		N	-0-			-0-
05	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	3		N	-0-			-0-
06	3510	X	1218	-0-	-2292	-0-	1218	3		N	-0-			-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-			-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	3		N	-0-			-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
03	1054	N	620	-0-	-434	-0-	620	3		N	-0-			-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-			-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
*06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-			-0-

KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	354	-0-	-204	-0-	354	3		N	-0-			-0-
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	564	3		N	-0-			-0-
03	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	3		N	-0-			-0-
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3		N	-0-			-0-
05	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	3		N	-0-			-0-
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2912	-0-	-312	-0-	2912	3		N	-0-			-0-
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3		N	-0-			-0-
03	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	3207	3		N	-0-			-0-
04	3120	X	3088	-0-	-32	-0-	3088	3		N	-0-			-0-
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3		N	-0-			-0-
*06	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3		N	-0-			-0-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3		N	-0-			-0-
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3		N	-0-			-0-
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	3166	-0-	166	166	3166	3		N	-0-			-0-
05	2473	N	2307	-0-	-166	-0-	2307	3		N	-0-			-0-
06	2760	X	2243	-0-	-517	-0-	2243	3		N	-0-			-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					97
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					97
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					97
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					97
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					97
*06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					97

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

01	2325 N	400	-0-	-1925	-0-	400	2			N	-0-					88
02	1512 N	934	-0-	-578	-0-	934	2			N	-0-					88
03	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					88
04	3000 N	3299	-0-	299	299	3299	2			N	-0-					88
05	3100 N	3493	-0-	393	692	3493	2			N	-0-					88
*06	3000 N	3323	-0-	323	1015	3323	2			N	-0-					88

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

01	2945 X	333	-0-	-2612	-0-	333	2			Y	-0-					141
02	2660 X	779	-0-	-1881	-0-	779	2			Y	-0-					141
03	2945 X	2047	-0-	-898	-0-	2047	2			Y	-0-					141
04	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					141
05	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-					141
*06	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			Y	-0-					141

FREDERICK WELL #: 1 RRCID -> 233503 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10778 - 10896

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1491	-0-	-400	-0-	42	1	1449	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	429	-0-	-1279	-0-	12	1	417	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1440	N	808	-0-	-632	-0-	21	1	787	2	Y	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	20	1	544	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	24	1	825	2	Y	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	27	1	906	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	19	1	700	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	635	-0-	-78	-0-	23	1	612	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1945	-0-	-256	-0-	54 21	1 9	1870	2	Y	19	18	1			9
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	52 19	1 9	1784	2	Y	17	15	1			11
03	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	13	13	1			11
*04	1890	N	1595	-0-	-295	-0-	41 14	1 9	1540	2	Y	13	14	1			10
05	2046	N	1291	-0-	-755	-0-	46 13	1 9	1232	2	Y	12	14	1			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1			9

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2940	-0-	-439	-0-	78 161	1 9	2701	2	Y	146	134	1			68
02	3052	X	2598	-0-	-454	-0-	70 130	1 9	2398	2	Y	118	108	1			78
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	102	97	1			83
*04	3150	X	2094	-0-	-1056	-0-	52 101	1 9	1941	2	Y	92	103	1			72
05	2945	X	1905	-0-	-1040	-0-	65 100	1 9	1740	2	Y	91	102	1			61
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	86	79	1			68

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
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	57	1	1966	2	Y	-0-					-0-
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	52	1	1778	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	53	1	1968	2	Y	-0-					-0-
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	54	1	1441	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
01	2046	X	990	-0-	-1056	-0-	28	1	960	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1848	X	824	-0-	-1024	-0-	23	1	801	2	Y	-0-					-0-
03	2046	X	4	-0-	-2042	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
*04	1470	X	1148	-0-	-322	-0-	30	1	1118	2	Y	-0-					-0-
05	1395	X	733	-0-	-662	-0-	26	1	705	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	42	1	1453	2	Y	114	104	1			53
							125	9									
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	37	1	1276	2	Y	91	84	1			60
							100	9									
03	1519	N	91	-0-	-1428	-0-	4	4	87	9	Y	79	75	1			64
*04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	37	1	1399	2	Y	72	80	1			56
							79	9									
05	1519	N	1088	-0-	-431	-0-	36	1	974	2	Y	71	79	1			48
							78	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	66	61	1			53

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
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	40	1	1370	2	Y	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	40	1	1358	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	50	1	1851	2	Y	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	56	1	1501	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	28	1	959	2	Y	23	21	1			11
							25	9									
02	1148	N	511	-0-	-637	-0-	14	1	477	2	Y	18	17	1			12
							20	9									
03	1085	N	20	-0-	-1065	-0-	3	1	17	9	Y	15	14	1			13
*04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	44	1	1661	2	Y	14	16	1			11
							15	9									
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	46	1	1239	2	Y	14	16	1			9
							15	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	13	12	1			10

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
01	527	N	242	-0-	-285	-0-	7	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	6	1	203	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	15	1	567	2	Y	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	21	1	559	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	27	1	929	2	Y	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	24	1	807	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	1	-0-	-619	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
*04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	23	1	873	2	Y	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	23	1	617	2	Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	56	1	1923	2	Y	-0-					-0-
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	58	1	1970	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1920	N	1886	-0-	-34	-0-	49	1	1837	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	1535	-0-	-666	-0-	55	1	1480	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1767	N	933	-0-	-834	-0-	24	1	824	2	Y	77	72	1			36
							85	9									
02	1372	N	464	-0-	-908	-0-	11	1	389	2	Y	58	56	1			38
							64	9									
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	55	49	1			44
*04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	23	1	874	2	Y	52	57	1			39
							57	9									
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	35	1	930	2	Y	50	58	1			31
							55	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	43	1			36

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
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	2325	X	1880	-0-	-445	-0-	53	1	1827	2	Y	-0-					-0-
02	2380	N	1800	-0-	-580	-0-	51	1	1749	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	6	-0-	-1575	-0-	6	4			Y	-0-					-0-
*04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	54	1	2004	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1658	-0-	-326	-0-	59	1	1599	2	Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
01	279	N	163	-0-	-116	-0-	5	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	7	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	150	N	137	-0-	-13	-0-	4	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	86	-0-	-193	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	67	1	2314	2	Y	-0-					-0-
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	59	1	2001	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	57	1	2122	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1636	-0-	-224	-0-	59	1	1577	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1054	N	705	-0-	-349	-0-	20	1	685	2	Y	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	41	1	1411	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	4	-0-	-1050	-0-	4	4			Y	-0-					-0-
*04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	60	1	2252	2	Y	-0-					-0-
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	61	1	1651	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	47	1	1638	2	Y	19	18	1			9
							21	9									
02	1400	N	1140	-0-	-260	-0-	32	1	1089	2	Y	17	15	1			11
							19	9									
03	1550	N	5	-0-	-1545	-0-	5	1			Y	-0-	4	5			7
*04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	45	1	1683	2	Y	-0-					7
05	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	44	1	1197	2	Y	-0-					7
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					7

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
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	98	1	3400	2	Y	39	36	1			18
							43	9									
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	89	1	3023	2	Y	32	29	1			21
							35	9									
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	27	26	1			22
*04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	83	1	3118	2	Y	25	28	1			19
							28	9									
05	3255	X	2093	-0-	-1162	-0-	74	1	1991	2	Y	25	27	1			17
							28	9									
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	22	21	1			18

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
01	T. A.		165	-0-	165	165	5	1	160	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		43	-0-	43	208	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	208					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		93	-0-	93	301	2	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		56	-0-	56	357	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	357					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1182	-0-	1182	1182	32	1	1107	2	Y	39	36	1			18
							43	9									
02	T. A.		1067	-0-	1067	2249	29	1	1003	2	Y	32	29	1			21
							35	9									
03	T. A.		33	-0-	33	2282	3	1	30	9	Y	27	26	1			22
*04	T. A.		1191	-0-	1191	3473	31	1	1160	2	Y	-0-					22
05	T. A.		836	-0-	836	4309	30	1	806	2	Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4309					Y	-0-					22

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
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		2872	-0-	2872	2872	81	1	2791	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		2672	-0-	2672	5544	76	1	2596	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		346	-0-	346	5890	8	1	338	9	Y	307	294	1			13
*04	T. A.		3170	-0-	3170	9060	75	1	2786	2	Y	281	294	1			-0-
							309	9									
05	T. A.		2524	-0-	2524	11584	80	1	2139	2	Y	277	277	1			-0-
							305	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	11584					Y	259	239	1			20

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	14	1	492	2	Y	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	13	1	446	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	12	1	437	2	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	2	Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2020	-0-	-367	-0-	56	1	1933	2	Y	28	26	1			13
							31	9									
02	1960	N	1653	-0-	-307	-0-	46	1	1582	2	Y	23	21	1			15
							25	9									
03	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	20	19	1			16
*04	1950	N	1723	-0-	-227	-0-	44	1	1659	2	Y	18	20	1			14
							20	9									
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	73	1	1965	2	Y	17	20	1			11
							19	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	15	1			13

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1884	-0-	1884	1884	53	1	1831	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1583	-0-	1583	3467	45	1	1538	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3467					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		2095	-0-	2095	5562	53	1	1985	2	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
05	T. A.		1517	-0-	1517	7079	52	1	1412	2	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	7079					Y	48	44	1			4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		5	-0-	5	11	5	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2707	-0-	-176	-0-	76	1	2631	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2458	-0-	-62	-0-	70	1	2388	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	7	-0-	-2783	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
*04	2610	N	2488	-0-	-122	-0-	65	1	2423	2	Y	-0-					-0-
05	2728	N	1588	-0-	-1140	-0-	57	1	1531	2	Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	35	1	1216	2	Y	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	32	1	1089	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	4	-0-	-1236	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
*04	1200	N	944	-0-	-256	-0-	23	1	864	2	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
05	1240	N	625	-0-	-615	-0-	20	1	549	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	48	44	1			4

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		845	-0-	845	845	24	1	819	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	T. A.		1180	-0-	1180	2025	34	1	1145	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	T. A.		6	-0-	6	2031	5	1	1	9	Y	1	1	1			1
*04	T. A.		1798	-0-	1798	3829	46	1	1706	2	Y	42	43	1			-0-
							46	9									
05	T. A.		1309	-0-	1309	5138	45	1	1219	2	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	5138					Y	38	35	1			3

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	20	1	701	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	469	-0-	-63	-0-	13	1	456	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
*04	570	N	499	-0-	-71	-0-	13	1	486	2	Y	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	28	1	754	2	Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	465	N	219	-0-	-246	-0-	25	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	126	-0-	-210	-0-	16	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	69	1	992	2	Y	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	58	1	735	2	Y	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			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
01	1519	N	1272	-0-	-247	-0-	146	1	1126	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	638	-0-	-454	-0-	83	1	555	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	63	-0-	-1022	-0-	63	1			Y	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	86	1	1228	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	81	1	1035	2	Y	-0-					-0-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			Y	-0-					-0-

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
01	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	74	1	495	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			Y	-0-					-0-

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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			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
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	71	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	55	1	368	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	Y	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	37	1	471	2	Y	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	29	1	1011	2	Y	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	25	1	859	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
*04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	21	1	794	2	Y	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	36	1	963	2	Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	14	1	472	2	Y	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	14	1	472	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*04	390	N	381	-0-	-9	-0-	10	1	371	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	201	-0-	-202	-0-	7	1	194	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	31	1	1066	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	614	-0-	-170	-0-	17	1	597	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	3	-0-	-1144	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
*04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	33	1	1218	2	Y	-0-					-0-
05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	97	1	2609	2	Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	34 25	1 9	1163	2	Y	23	21	1			11
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	30 20	1 9	1020	2	Y	18	17	1			12
03	1116	N	21	-0-	-1095	-0-	3	1	18	9	Y	16	15	1			13
*04	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	27 15	1 9	1023	2	Y	14	16	1			11
05	1178	N	833	-0-	-345	-0-	29 17	1 9	787	2	Y	15	16	1			10
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	13	12	1			11

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
01	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	42	1	1456	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1204	-0-	-224	-0-	34	1	1170	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	38	1	1434	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	757	-0-	-576	-0-	27	1	730	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	17	1	573	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	4			Y	-0-					-0-
*04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	18	1	679	2	Y	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	19	1	511	2	Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	16	1	568	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	410	-0-	-94	-0-	11	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*04	540	N	453	-0-	-87	-0-	12	1	441	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	357	-0-	-108	-0-	13	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
01	T. A.		121	-0-	121	121	14	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		62	-0-	62	183	8	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		20	-0-	20	203	20	4			Y	-0-					-0-
04	T. A.		147	-0-	147	350	10	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		191	-0-	191	541	14	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		8	-0-	8	549	8	1			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	198	1	1534	2	Y	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	99	1	664	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	104	1	1490	2	Y	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	103	1	1305	2	Y	-0-					-0-
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

01	3100	N	3154	-0-	54	67	84	1	2897	2	Y	157	144	1			73
							173	9									
02	2800	N	3092	-0-	292	359	84	1	2868	2	Y	127	116	1			84
							140	9									
03	2728	N	129	-0-	-2599	-0-	8	1	121	9	Y	110	105	1			89
*04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	80	1	2979	2	Y	101	112	1			78
							111	9									
05	2728	X	2422	-0-	-306	-0-	83	1	2231	2	Y	98	110	1			66
							108	9									
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	92	85	1			73

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	60	1	2058	2	Y	-0-					-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	47	1	1588	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	36	1	1358	2	Y	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	44	1	1185	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	6	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

01	2046	N	1621	-0-	-425	-0-	46	1	1575	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1022	-0-	-238	-0-	29	1	993	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	4	-0-	-1918	-0-	4	4			Y	-0-					-0-
*04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	50	1	1884	2	Y	-0-					-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	68	1	1834	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 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
01	T. A.		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		19	-0-	19	36	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		8	-0-	8	44	8	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		5	-0-	5	49	5	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					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
01	T. A.		97	-0-	97	97	3	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		94	-0-	94	191	3	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		97	-0-	97	288	3	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		54	-0-	54	342	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-

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
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	5	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	74	-0-	-122	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*04	180	N	91	-0-	-89	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4138	-0-	-47	-0-	116	1	4022	2	Y	-0-					-0-
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	108	1	3686	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	11	-0-	-4174	-0-	11	4			Y	-0-					-0-
*04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	108	1	4021	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3040	-0-	-1145	-0-	109	1	2931	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	822	-0-	-325	-0-	23	1	799	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	463	-0-	-405	-0-	13	1	450	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
*04	810	N	263	-0-	-547	-0-	7	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	251	-0-	-276	-0-	9	1	242	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3077	-0-	-395	-0-	81 187	1 9	2809	2	Y	170	156	1			79
02	3136	X	2680	-0-	-456	-0-	72 152	1 9	2456	2	Y	138	126	1			91
03	3441	X	138	-0-	-3303	-0-	8	1	130	9	Y	118	113	1			96
*04	3180	X	2740	-0-	-440	-0-	68 120	1 9	2552	2	Y	109	121	1			84
05	3162	X	2002	-0-	-1160	-0-	68 118	1 9	1816	2	Y	107	119	1			72
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	99	92	1			79

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2498	-0-	-106	-0-	67	1	2313	2	Y	107	98	1			50
							118	9									
02	2352	X	2224	-0-	-128	-0-	61	1	2068	2	Y	86	79	1			57
							95	9									
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	74	71	1			60
*04	2490	X	1737	-0-	-753	-0-	43	1	1618	2	Y	69	76	1			53
							76	9									
05	2449	N	1554	-0-	-895	-0-	53	1	1427	2	Y	67	77	1			43
							74	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	58	1			50

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
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	45	1	1536	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1289	-0-	-27	-0-	37	1	1252	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	4	-0-	-1453	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
*04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	42	1	1579	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1179	-0-	-247	-0-	42	1	1137	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	40	1	1378	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1271	-0-	-45	-0-	36	1	1235	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	37	1	1391	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	984	-0-	-411	-0-	35	1	949	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	23	1	804	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	306	-0-	-170	-0-	9	1	297	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*04	510	N	259	-0-	-251	-0-	7	1	252	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	167	-0-	-174	-0-	6	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			-0-

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	48	1	1643	2	Y	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	46	1	1585	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	49	1	1835	2	Y	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	37	1	1004	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
01	2170	X	1937	-0-	-233	-0-	55	1	1882	2	Y	-0-					-0-
02	1932	X	1490	-0-	-442	-0-	42	1	1448	2	Y	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2040	X	1922	-0-	-118	-0-	50	1	1872	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1306	-0-	-771	-0-	47	1	1259	2	Y	-0-					-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	33	1	1144	2	Y	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	31	1	1069	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	32	1	1193	2	Y	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	41	1	1097	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	73	1	2522	2	Y	-0-					-0-
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	67	1	2281	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	61	1	2279	2	Y	-0-					-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	58	1	1569	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	48	1	1643	2	Y	254	242	1			118
							279	9									
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	49	1	1673	2	Y	243	200	1			161
							267	9									
03	310	N	225	-0-	-85	-0-	6	4	219	9	Y	199	200	1			160
*04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	44	1	1653	2	Y	192	214	1			138
							211	9									
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	55	1	1470	2	Y	172	191	1			119
							189	9									
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	161	149	1			131

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
01	1178	N	719	-0-	-459	-0-	20	1	699	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	848	-0-	-216	-0-	24	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	3	-0-	-1144	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
*04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	27	1	1018	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	906	-0-	-24	-0-	32	1	874	2	Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

PERSONS, J.C. WELL #: 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
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	11	1	370	2	Y	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	10	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	10	1	383	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	290	-0-	-82	-0-	10	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	T. A.		3	-0-	3	5	3	4			Y	-0-					-0-
*04	T. A.		2028	-0-	2028	2033	53	1	1975	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		759	-0-	759	2792	27	1	732	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2792					Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		187	-0-	187	187	21	1	166	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		117	-0-	117	304	15	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		8	-0-	8	312	8	1			Y	-0-					-0-
04	T. A.		124	-0-	124	436	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		72	-0-	72	508	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		4	-0-	4	512	4	1			Y	-0-					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1374	-0-	-269	-0-	39	1	1335	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	890	-0-	-314	-0-	25	1	865	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	38	1	1432	2	Y	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	39	1	1048	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	54	1	1880	2	Y	101	92	1			47
							111	9									
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	47	1	1619	2	Y	80	74	1			53
							88	9									
03	1488	N	82	-0-	-1406	-0-	5	4	77	9	Y	70	66	1			57
*04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	47	1	1741	2	Y	63	71	1			49
							69	9									
05	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	47	1	1275	2	Y	63	72	1			40
							69	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	61	54	1			47

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

01	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	53	1	1816	2	Y	41	38	1			19
							45	9									
02	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	33	1	1138	2	Y	33	30	1			22
							36	9									
03	806	X	35	-0-	-771	-0-	4	4	31	9	Y	28	27	1			23
*04	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	28	1	1047	2	Y	26	29	1			20
							29	9									
05	806	X	787	-0-	-19	-0-	27	1	731	2	Y	26	29	1			17
							29	9									
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	24	22	1			19

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

01	1984	N	1602	-0-	-382	-0-	45	1	1557	2	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	50	1	1719	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	6	-0-	-1482	-0-	6	4			Y	-0-					-0-
*04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	56	1	2082	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1715	-0-	-238	-0-	61	1	1654	2	Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	68	1	2349	2	Y	68	59	1			32
							75	9									
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	64	1	2184	2	Y	56	51	1			37
							62	9									
03	496	N	48	-0-	-448	-0-	7	4	41	9	Y	37	46	1			28
*04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	68	1	2558	2	Y	44	49	1			23
							48	9									
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	70	1	1883	2	Y	43	48	1			18
							47	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	40	37	1			21

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1565	-0-	-791	-0-	41	1	1406	2	Y	107	98	1			50
							118	9									
02	1988	N	1539	-0-	-449	-0-	41	1	1403	2	Y	86	79	1			57
							95	9									
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	73	70	1			60
*04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	52	1	1940	2	Y	68	76	1			52
							75	9									
05	1705	N	1453	-0-	-252	-0-	49	1	1329	2	Y	68	77	1			43
							75	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	58	1			50

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
01	434	N	48	-0-	-386	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	26	-0-	-86	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2501	-0-	2501	2501	70	1	2431	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1515	-0-	1515	4016	43	1	1472	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		66	-0-	66	4082	4	1	62	9	Y	56	54	1			2
*04	T. A.		1669	-0-	1669	5751	42	1	1569	2	Y	53	55	1			-0-
							58	9									
05	T. A.		1033	-0-	1033	6784	35	1	942	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6784					Y	48	44	1			4

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
01	2015	X	1747	-0-	-268	-0-	47	1	1611	2	Y	81	75	1			38
							89	9									
02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	78	1	2669	2	Y	67	60	1			45
							74	9									
03	2015	X	72	-0-	-1943	-0-	8	1	64	9	Y	58	56	1			47
*04	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	67	1	2516	2	Y	53	59	1			41
							58	9									
05	2015	X	1295	-0-	-720	-0-	44	1	1194	2	Y	52	58	1			35
							57	9									
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	49	45	1			39

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	60	1	2087	2	Y	-0-					-0-
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	54	1	1852	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	6	-0-	-1668	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
*04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	53	1	1985	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	57	1	1540	2	Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-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 #: 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
01	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	51	1	1763	2	Y	114	104	1			53
							125	9									
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	42	1	1436	2	Y	91	84	1			60
							100	9									
03	1829	N	91	-0-	-1738	-0-	4	4	87	9	Y	79	75	1			64
*04	1890	N	1829	-0-	-61	-0-	46	1	1704	2	Y	72	80	1			56
							79	9									
05	1736	N	1355	-0-	-381	-0-	46	1	1232	2	Y	70	81	1			45
							77	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	69	61	1			53

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
01	1302	N	855	-0-	-447	-0-	21	1	725	2	Y	99	91	1			46
							109	9									
02	1176	N	874	-0-	-302	-0-	22	1	764	2	Y	80	73	1			53
							88	9									
03	1302	N	79	-0-	-1223	-0-	3	4	76	9	Y	69	66	1			56
*04	840	N	728	-0-	-112	-0-	17	1	641	2	Y	64	71	1			49
							70	9									
05	961	N	412	-0-	-549	-0-	12	1	331	2	Y	63	72	1			40
							69	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	60	54	1			46

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
01	1116	N	119	-0-	-997	-0-	3	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	40	-0-	-688	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	23	1	867	2	Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		120	-0-	120	120	3	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1	-0-	1	121	1	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	121					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
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	61	1	2097	2	Y	-0-					-0-
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	54	1	1837	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	6	-0-	-2195	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
*04	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	53	1	1993	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1488	-0-	-620	-0-	53	1	1435	2	Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
01	1829	N	1621	-0-	-208	-0-	40	1	1377	2	Y	185	170	1			86
							204	9									
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	42	1	1447	2	Y	150	137	1			99
							165	9									
03	1829	N	145	-0-	-1684	-0-	5	4	140	9	Y	127	122	1			104
*04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	43	1	1589	2	Y	118	131	1			91
							130	9									
05	1829	N	1348	-0-	-481	-0-	44	1	1176	2	Y	116	129	1			78
							128	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	108	100	1			86

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
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	32	1	1096	2	Y	176	162	1			82
							194	9									
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	38	1	1284	2	Y	138	129	1			91
							152	9									
03	1302	N	143	-0-	-1159	-0-	4	4	139	9	Y	126	118	1			99
*04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	37	1	1398	2	Y	113	126	1			86
							124	9									
05	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	38	1	1024	2	Y	112	124	1			74
							123	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	104	96	1			82

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
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	34	1	1174	2	Y	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	38	1	1292	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	32	1	1206	2	Y	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	35	1	950	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	33	1	1125	2	Y	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	32	1	1091	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	33	1	1223	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	928	-0-	-157	-0-	33	1	895	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1953	N	1669	-0-	-284	-0-	47	1	1622	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1624	-0-	-28	-0-	46	1	1578	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	43	1	1622	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1116	-0-	-682	-0-	40	1	1076	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
01	T. A.		38	-0-	38	38	7	2	31	9	Y	28	19	1			13
02	T. A.		113	-0-	113	151	1	1	18	2	Y	85	42	1			56
							94	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	151					Y	93	83	1			66
*04	T. A.		1537	-0-	1537	1688	37	1	1393	2	Y	97	109	1			54
							107	9									
05	T. A.		1167	-0-	1167	2855	38	1	1026	2	Y	94	104	1			44
							103	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2855					Y	93	86	1			51

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	34	1	1174	2	Y	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	36	1	1244	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	4	-0-	-1174	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
*04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	35	1	1305	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	845	-0-	-333	-0-	30	1	815	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

01	1550	N	1276	-0-	-274	-0-	36	1	1240	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1149	-0-	-279	-0-	33	1	1116	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	4	-0-	-1453	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
*04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	37	1	1387	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	37	1	985	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

01	2511	N	2271	-0-	-240	-0-	62	1	2144	2	Y	59	54	1	1	8	27
							65	9									
02	2016	N	1956	-0-	-60	-0-	54	1	1849	2	Y	48	44	1			31
							53	9									
03	2449	N	50	-0-	-2399	-0-	5	1	45	9	Y	41	39	1			33
*04	2190	N	355	-0-	-1835	-0-	8	1	317	2	Y	27	30	1			30
							30	9									
05	2170	N	270	-0-	-1900	-0-	8	1	226	2	Y	33	36	1			27
							36	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	32	30	1			29

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	71	1	2444	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	1861	-0-	-351	-0-	53	1	1808	2	Y	-0-					-0-
03	2759	N	6	-0-	-2753	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
*04	2430	N	2041	-0-	-389	-0-	53	1	1988	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1485	-0-	-561	-0-	53	1	1432	2	Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790

01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	28	1	963	2	Y	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	21	1	732	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*04	720	N	486	-0-	-234	-0-	13	1	473	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	445	-0-	-299	-0-	16	1	429	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	38	1	1299	2	Y	244	229	1			113
							268	9									
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	34	1	1169	2	Y	208	184	1			137
							229	9									
03	1581	N	196	-0-	-1385	-0-	3	1	193	9	Y	175	168	1			144
*04	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	34	1	1254	2	Y	164	182	1			126
							180	9									
05	1581	N	1151	-0-	-430	-0-	35	1	939	2	Y	161	185	1			102
							177	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	156	139	1			119

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

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
01	T. A.		2150	-0-	2150	2150	61	1	2089	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1931	-0-	1931	4081	55	1	1876	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		6	-0-	6	4087	6	1			Y	-0-					-0-
*04	T. A.		1922	-0-	1922	6009	49	1	1844	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
05	T. A.		1281	-0-	1281	7290	45	1	1207	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	7290					Y	24	22	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
01	2015	N	675	-0-	-1340	-0-	69	1	530	2	Y	69					104
							76	9									
02	1344	N	746	-0-	-598	-0-	87	1	584	2	Y	68					172
							75	9									
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	85	180	1			77
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	157	1	2251	2	Y	57					134
							63	9									
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	148	1	1877	2	Y	109	179	1			64
							120	9									
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	143	1	78	9	Y	71					135

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
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	52	1	1789	2	Y	118	108	1			55
							130	9									
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	47	1	1613	2	Y	95	87	1			63
							105	9									
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	82	78	1			67
*04	1920	N	1882	-0-	-38	-0-	47	1	1752	2	Y	75	84	1			58
							83	9									
05	1953	N	1419	-0-	-534	-0-	48	1	1290	2	Y	74	82	1			50
							81	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	64	1			55

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
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	238	1	1841	2	Y	-0-					-0-
02	2632	N	1505	-0-	-1127	-0-	195	1	1310	2	Y	-0-					-0-
03	2976	N	231	-0-	-2745	-0-	231	1			Y	-0-					-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	146	1	2090	2	Y	-0-					-0-
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	148	1	1887	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	1			Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	49	1	1702	2	Y	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	44	1	1486	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	4			Y	-0-					-0-
*04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	42	1	1566	2	Y	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	36	1	960	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2883	X	1506	-0-	-1377	-0-	42	1	1464	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	1313	-0-	-1291	-0-	37	1	1276	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	5	-0-	-2723	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
*04	2310	X	1922	-0-	-388	-0-	50	1	1872	2	Y	-0-					-0-
05	2015	X	1343	-0-	-672	-0-	48	1	1295	2	Y	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	63	1	2169	2	Y	-0-					-0-
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	59	1	2008	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	6	-0-	-1916	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
*04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	58	1	2162	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1676	-0-	-246	-0-	60	1	1616	2	Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	83	1	2881	2	Y	27	27	1			13
							30	9									
02	1484	N	1287	-0-	-197	-0-	36	1	1221	2	Y	27	22	1			18
							30	9									
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	24	23	1			19
*04	2580	N	1357	-0-	-1223	-0-	35	1	1298	2	Y	22	24	1			17
							24	9									
05	1426	N	945	-0-	-481	-0-	33	1	889	2	Y	21	25	1			13
							23	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	19	1			16

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
01	496	N	155	-0-	-341	-0-	4	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	340	-0-	-136	-0-	10	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	24	1	898	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	236	-0-	-136	-0-	8	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	50	1	1710	2	Y	183	167	1			85
							201	9									
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	45	1	1546	2	Y	146	134	1			97
							161	9									
03	1705	N	145	-0-	-1560	-0-	5	1	140	9	Y	127	121	1			103
*04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	45	1	1689	2	Y	116	129	1			90
							128	9									
05	1705	N	1219	-0-	-486	-0-	39	1	1055	2	Y	114	127	1			77
							125	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	106	98	1			85

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	T. A.		2082	-0-	2082	2082	55 130	1 9	1897	2	Y	118	108	1			55
02	T. A.		2070	-0-	2070	4152	56 105	1 9	1909	2	Y	95	87	1			63
03	T. A.		96	-0-	96	4248	6	1	90	9	Y	82	78	1			67
*04	T. A.		2405	-0-	2405	6653	61 57	1 9	2287	2	Y	52	58	1			61
05	T. A.		1797	-0-	1797	8450	62 56	1 9	1679	2	Y	51	57	1			55
*06	8450	X	-0-	-0-	-8450	-0-					Y	48	44	1			59

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
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	42	1	1464	2	Y	-0-					-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	41	1	1384	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	4	-0-	-1329	-0-	4	4			Y	-0-					-0-
*04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	41	1	1538	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	42	1	1141	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	57 111	1 9	2015	2	Y	101	93	1			47
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	55 90	1 9	1955	2	Y	82	75	1			54
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	52	59	1			47
*04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	45 70	1 9	1665	2	Y	64	72	1			39
05	1767	N	1249	-0-	-518	-0-	42 70	1 9	1137	2	Y	64	71	1			32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	54	1			36

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
01	2232	N	976	-0-	-1256	-0-	27	1	949	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1381	-0-	-523	-0-	39	1	1342	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	45	1	1691	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	838	-0-	-681	-0-	30	1	808	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	69	-0-	-127	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	22	1	836	2	Y	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	28	1	741	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1178	N	535	-0-	-643	-0-	15	1	520	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	430	-0-	-634	-0-	12	1	418	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
*04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	17	1	638	2	Y	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	42	1	1132	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	40	1	1390	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	39	1	1324	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	39	1	1461	2	Y	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	39	1	1040	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	32	1	1099	2	Y	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	30	1	1024	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	3	-0-	-1082	-0-	3	4			Y	-0-					-0-
*04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	31	1	1148	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	871	-0-	-307	-0-	31	1	840	2	Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	39	1	1357	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1133	-0-	-71	-0-	32	1	1101	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	36	1	1327	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	37	1	1003	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	26	1	912	2	Y	187	171	1			87
							206	9									
02	1288	N	556	-0-	-732	-0-	11	1	385	2	Y	145	136	1			96
							160	9									
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	133	124	1			105
*04	1110	N	680	-0-	-430	-0-	14	1	536	2	Y	118	132	1			91
							130	9									
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	26	1	689	2	Y	117	130	1			78
							129	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109	101	1			86

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
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	24	1	845	2	Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	15	1	495	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	4	-0-	-461	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
*04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	40	1	1499	2	Y	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	31	1	843	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	50	1	1736	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	930	-0-	-162	-0-	26	1	904	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	47	1	1751	2	Y	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	49	1	1323	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	2015	N	1550	-0-	-465	-0-	44	1	1506	2	Y	-0-					-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	48	1	1631	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	49	1	1815	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1196	-0-	-664	-0-	43	1	1153	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2310	-0-	-77	-0-	63	1	2188	2	Y	54	50	1			25
							59	9									
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	58	1	1976	2	Y	44	40	1			29
							48	9									
03	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	38	36	1			31
*04	2250	N	2160	-0-	-90	-0-	55	1	2068	2	Y	34	38	1			27
							37	9									
05	2294	N	1759	-0-	-535	-0-	62	1	1660	2	Y	34	38	1			23
							37	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	29	1			25

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1602	-0-	-847	-0-	45	1	1557	2	Y	-0-					-0-
02	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	66	1	2259	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	44	1	1634	2	Y	-0-					-0-
05	2449	X	1419	-0-	-1030	-0-	51	1	1368	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	29	1	996	2	Y	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	29	1	975	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	25	1	941	2	Y	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	28	1	758	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	54	1	1854	2	Y	80	74	1			37
							88	9									
02	1764	N	1755	-0-	-9	-0-	48	1	1635	2	Y	65	59	1			43
							72	9									
03	1953	N	66	-0-	-1887	-0-	5	1	61	9	Y	55	53	1			45
*04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	51	1	1912	2	Y	52	57	1			40
							57	9									
05	1953	N	1332	-0-	-621	-0-	46	1	1231	2	Y	50	58	1			32
							55	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	48	43	1			37

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	161	1	1665	2	N	35					189
							39	9									
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	256	1	1359	2	N	16	1	8			204
							18	9									
03	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	80	1	1416	2	N	20	177	1			47
							22	9									
04	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	1736	2	23	9	N	21	1	8			67
05	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	57	1	1637	2	N	1	1	8			67
							1	9									
*06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	315	1	1160	2	N	5					72
							6	9									

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

01	1736	N	1421	-0-	-315	-0-	262	1	1159	2	N	-0-					189
02	1456	N	1178	-0-	-278	-0-	217	1	961	2	N	-0-					189
03	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	256	1	1359	2	N	12	158	1			43
							13	9									
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	257	1	1269	2	N	19					62
							21	9									
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	394	1	1568	2	N	4	1	8			65
							4	9									
06	1590	N	958	-0-	-632	-0-	170	1	782	2	N	5					70
							6	9									

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 10770

01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	456	3	46	9	N	42	2	8			241
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	444	3	41	9	N	37	3	8			275
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	416	3	47	9	N	43	1	8			317
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	451	3	41	9	N	37	3	8			351
05	527	N	438	-0-	-89	-0-	397	3	41	9	N	37	181	1	2	8	205
*06	450	N	435	-0-	-15	-0-	399	3	36	9	N	33					238

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

01	186	N	183	-0-	-3	-0-	12	1	171	3	N	-0-					8
02	196	N	136	-0-	-60	-0-	9	1	127	3	N	-0-					8
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	N	-0-					8
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	N	-0-					8
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	N	-0-					8
06	300	N	201	-0-	-99	-0-	14	1	187	3	N	-0-					8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06		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

01	248	N	213	-0-	-35	-0-	15	1	198	3	N	-0-					5
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	14	1	196	3	N	-0-					5
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	14	1	195	3	N	1	1	8			5
							1	9									
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	N	2	2	8			5
							2	9									
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	15	1	192	3	N	2	2	8			5
							2	9									
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	5	5	8			5
							6	9									

LARGO OIL COMPANY 486640
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					188
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					188
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					188
04	450	N	11	-0-	-439	-0-	11	2			N	-0-	28	7			160
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					160
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					160

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	55	-0-	-131	-0-	38	1 9	16	2	N	1	1	8			74
02	280	N	81	-0-	-199	-0-	30	1 9	50	2	N	1	1	8			74
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					74
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	47	7			27
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY 525380
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROZELLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162157 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9570 - 10414

01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	42	1	491	2	N	-0-					20
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	84	1	116	2	N	-0-					20
03	620	N	140	-0-	-480	-0-	93	1	47	2	N	-0-					20
04	510	N	120	-0-	-390	-0-	90	1	30	2	N	-0-					20
05	217	N	103	-0-	-114	-0-	93	1	10	2	N	-0-					20
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					20

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					74
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					74
03	961	N	728	-0-	-233	-0-	728	2			N	-0-					74
04	1020	N	681	-0-	-339	-0-	681	2			N	-0-					74
05	775	N	633	-0-	-142	-0-	633	2			N	-0-					74
06	690	N	382	-0-	-308	-0-	382	2			N	-0-					74

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY 525380
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
*06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					71
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

01	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	3341	2			N	-0-					5
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					5
03	3472	X	3157	-0-	-315	-0-	3157	2			N	-0-					5
04	3360	X	3117	-0-	-243	-0-	3117	2			N	-0-					5
05	3472	X	3351	-0-	-121	-0-	3351	2			N	-0-					5
*06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3357	2	1	9	N	1					6

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

01	682	N	47	-0-	-635	-0-	47	3			N	-0-					60
02	448	N	5	-0-	-443	-0-	5	3			N	-0-					60
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					60
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					60
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					60
06	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752

01	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	10743	2	4	9	Y	4					28
02	DLQ G-10		9804	-0-	9804	9804	9798	2	6	9	Y	5	31	1			2
03	DLQ G-10		10731	-0-	10731	20535	10727	2	4	9	Y	4					6
04	DLQ G-10		10447	-0-	10447	30982	10444	2	3	9	Y	3					9
05	41797	X	10815	-0-	-30982	-0-	10813	2	2	9	Y	2					11
*06	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10578	2	4	9	Y	4					15

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

01	6820	X	1400	-0-	-5420	-0-	88	1	1312	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	1206	-0-	-4954	-0-	94	1	1112	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	1348	-0-	-5472	-0-	105	1	1243	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	1225	-0-	-5375	-0-	1104	2	121	9	N	110					110
05	2201	X	1045	-0-	-1156	-0-	1045	2			N	-0-					110
06	1350	X	1156	-0-	-194	-0-	1156	2			N	-0-					110

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BASA RESOURCES, INC. 053974
JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577

01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					103
02	1204	N	1084	-0-	-120	-0-	1083	2	1	9	N	1					104
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	N	1					105
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1281	2	6	9	N	5					110
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1358	2	6	9	N	5					115
*06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1289	2	6	9	N	5					120

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2085	-0-	-147	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1559	-0-	-571	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	1624	-0-	-825	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1313	-0-	-299	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1022	-0-	-714	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	403	N	195	-0-	-208	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1225	-0-	-263	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					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

01	10757	X	5661	-0-	-5096	-0-	5637	3	24	9	N	22					133
02	8904	X	2677	-0-	-6227	-0-	2655	3	22	9	N	20					153
03	9424	X	2441	-0-	-6983	-0-	2395	3	46	9	N	42					195
04	6990	X	4174	-0-	-2816	-0-	4151	3	23	9	N	21					216
05	6572	X	1816	-0-	-4756	-0-	1794	3	22	9	N	20					236
06	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					236

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HOOVER, R.M. WELL #: 1 RRCID -> 083383 COMPL. DATE 04/09/1979 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10322 - 10459

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-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

01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					52
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					52
03	434	N	213	-0-	-221	-0-	213	2			N	-0-					52
04	480	N	115	-0-	-365	-0-	115	2			N	-0-					52
05	496	N	218	-0-	-278	-0-	218	2			N	-0-					52
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					52

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					45
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					45
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	741	2	25	9	N	23					68
04	780	N	625	-0-	-155	-0-	625	2			N	-0-					68
05	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	2			N	-0-					68
*06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					68

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE "A" WELL #: 1-T RRCID -> 160336 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9738 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	683	2	8	9	N	7					82
02	840	N	637	-0-	-203	-0-	633	2	4	9	N	4					86
03	744	N	529	-0-	-215	-0-	523	2	6	9	N	5					91
04	660	N	470	-0-	-190	-0-	469	2	1	9	N	1					92
05	713	N	438	-0-	-275	-0-	438	2			N	-0-					92
06	510	N	391	-0-	-119	-0-	389	2	2	9	N	2					94

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2652	-0-	-14	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2033	-0-	-695	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	1033	-0-	-1607	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	1069	-0-	-1597	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
06	2580	X	1046	-0-	-1534	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

01	806	N	769	-0-	-37	-0-	768	2	1	9	N	1					15
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					15
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	772	2	4	9	N	4					19
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					19
05	775	N	731	-0-	-44	-0-	728	2	3	9	N	3					22
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	732	2	1	9	N	1					23

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON "C" WELL #: 2 RRCID -> 108322 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10164 - 10174

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2015 - PLUGGED 05/30/15

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					7
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					7
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-					7
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			Y	-0-					7
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-					7
*06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					7

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2475	2	6	9	N	5					78
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2202	2	2	9	N	2					80
03	2449	N	2393	-0-	-56	-0-	2392	2	1	9	N	1					81
04	2400	N	2163	-0-	-237	-0-	2162	2	1	9	N	1					82
05	2449	N	2137	-0-	-312	-0-	2137	2			N	-0-					82
*06	2310	N	1455	-0-	-855	-0-	1454	2	1	9	N	1					83

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

01	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
01	3720	X	3699	-0-	-21	-0-	3697	2	2	9	Y	2					7
02	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3371	2	2	9	Y	2	8	1			1
03	3782	X	3691	-0-	-91	-0-	3691	2			Y	-0-					1
04	3660	X	3594	-0-	-66	-0-	3593	2	1	9	Y	1					2
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3721	2	1	9	Y	1					3
*06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3639	2	1	9	Y	1					4

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

01	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	2649	2			N	-0-					11
02	2212	N	2192	-0-	-20	-0-	2192	2			N	-0-					11
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2421	2	1	9	N	1					12
04	2580	N	2323	-0-	-257	-0-	2323	2			N	-0-					12
05	2418	N	2324	-0-	-94	-0-	2324	2			N	-0-					12
06	2340	N	2252	-0-	-88	-0-	2252	2			N	-0-					12

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

01	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	2			N	-0-					25
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	582	2			N	-0-					25
03	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					25
04	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-					25
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					25
*06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					25

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3049	2	11	9	N	10					68
02	2716	X	2629	-0-	-87	-0-	2619	2	10	9	N	9					77
03	3007	X	2595	-0-	-412	-0-	2589	2	6	9	N	5					82
04	2910	X	2160	-0-	-750	-0-	2158	2	2	9	N	2					84
05	3007	X	2294	-0-	-713	-0-	2287	2	7	9	N	6					90
06	2910	X	2318	-0-	-592	-0-	2314	2	4	9	N	4					94

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

01	2542	X	2255	-0-	-287	-0-	2255	2			Y	-0-					9
02	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2015	2	2	9	Y	2					11
03	2914	X	2230	-0-	-684	-0-	2228	2	2	9	Y	2					13
04	2670	X	2212	-0-	-458	-0-	2212	2			Y	-0-					13
05	2480	X	2108	-0-	-372	-0-	2106	2	2	9	Y	2					15
06	2190	X	1867	-0-	-323	-0-	1867	2			Y	-0-					15

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

01	14B2 EXT		969	-0-	969	6440	969	2			N	-0-					4
02	14B2 EXT		642	-0-	642	7082	642	2			N	-0-					4
03	14B2 EXT		677	-0-	677	7759	677	2			N	-0-					4
04	14B2 EXT		521	-0-	521	8280	521	2			N	-0-					4
05	8836	X	556	-0-	-8280	-0-	556	2			N	-0-					4
*06	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					4

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

01	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1960	2			N	-0-					77
02	1876	N	1784	-0-	-92	-0-	1784	2			N	-0-					77
03	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	1926	2	1	9	N	1	55	1			23
04	1890	N	1867	-0-	-23	-0-	1861	2	6	9	N	5					28
05	1984	N	1854	-0-	-130	-0-	1853	2	1	9	N	1					29
06	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1823	2			N	-0-					29

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

01	2790	X	2772	-0-	-18	-0-	2769	2	3	9	Y	3					70
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2690	2	2	9	Y	2					72
03	2821	X	2719	-0-	-102	-0-	2715	2	4	9	Y	4					76
04	2730	X	2602	-0-	-128	-0-	2599	2	3	9	Y	3					79
05	2976	X	2447	-0-	-529	-0-	2445	2	2	9	Y	2					81
06	2880	X	2412	-0-	-468	-0-	2410	2	2	9	Y	2					83

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4054	2	12	9	Y	11					47
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3698	2	11	9	Y	10	53	1			4
03	4154	X	4055	-0-	-99	-0-	4048	2	7	9	Y	6					10
04	4020	X	3948	-0-	-72	-0-	3942	2	6	9	Y	5					15
05	4123	X	4085	-0-	-38	-0-	4081	2	4	9	Y	4					19
*06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3992	2	7	9	Y	6					25

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					29
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1195	2	21	9	Y	19					48
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1308	2	1	9	Y	1					49
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					49
05	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1318	2			Y	-0-					49
*06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					49

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					24
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					24
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					24
04	2070	N	2030	-0-	-40	-0-	2030	2			N	-0-					24
05	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2089	2			N	-0-					24
*06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					24

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

01	2573	N	2321	-0-	-252	-0-	2321	2			Y	-0-					46
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					46
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					46
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2406	2	37	9	Y	34					80
05	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	2426	2	1	9	Y	1					81
06	2400	N	2240	-0-	-160	-0-	2240	2			Y	-0-					81

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
01	3875	X	3834	-0-	-41	-0-	3827	2	7	9	Y	6					30
02	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3490	2	8	9	Y	7					37
03	3751	X	3454	-0-	-297	-0-	3447	2	7	9	Y	6					43
04	3720	X	3408	-0-	-312	-0-	3402	2	6	9	Y	5					48
05	3875	X	3373	-0-	-502	-0-	3367	2	6	9	Y	5					53
06	3750	X	3400	-0-	-350	-0-	3396	2	4	9	Y	4					57

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
01	2418	X	2328	-0-	-90	-0-	2328	2			Y	-0-					21
02	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					21
03	2294	X	2115	-0-	-179	-0-	2063	2	52	9	Y	47					68
04	2250	X	1898	-0-	-352	-0-	1898	2			Y	-0-					68
05	2325	X	1967	-0-	-358	-0-	1967	2			Y	-0-					68
06	2250	X	2105	-0-	-145	-0-	2105	2			Y	-0-					68

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
01	3906	X	3895	-0-	-11	-0-	3884	2	11	9	Y	10					46
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3543	2	11	9	Y	10	52	1			4
03	3968	X	3068	-0-	-900	-0-	3064	2	4	9	Y	4					8
04	3840	X	2042	-0-	-1798	-0-	2039	2	3	9	Y	3					11
05	3937	X	2112	-0-	-1825	-0-	2111	2	1	9	Y	1					12
06	3810	X	2068	-0-	-1742	-0-	2065	2	3	9	Y	3					15

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
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					46
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					46
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	829	2	2	9	N	2					48
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					48
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	N	2					50
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	789	2	1	9	N	1					51

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
01	722	X	722	-0-	-0-	-0-	716	2	6	9	Y	5					21
02	657	X	657	-0-	-0-	-0-	653	2	4	9	Y	4	23	1			2
03	744	X	717	-0-	-27	-0-	715	2	2	9	Y	2					4
04	720	X	699	-0-	-21	-0-	696	2	3	9	Y	3					7
05	744	X	722	-0-	-22	-0-	721	2	1	9	Y	1					8
*06	708	X	708	-0-	-0-	-0-	705	2	3	9	Y	3					11

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
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1979	2	17	9	N	15					126
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1903	2	14	9	N	13					139
03	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	1821	2	14	9	N	13	137	1			15
04	1920	N	1595	-0-	-325	-0-	1587	2	8	9	N	7					22
05	2108	N	1571	-0-	-537	-0-	1564	2	7	9	N	6					28
06	1770	N	1256	-0-	-514	-0-	1253	2	3	9	N	3					31

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
01	3782	X	3479	-0-	-303	-0-	3479	2			Y	-0-					1
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	3565	X	3473	-0-	-92	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3382	-0-	-68	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3501	-0-	-2	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
*06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					85
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					85
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					85
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					85
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					85
*06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	N	1					86

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
01	2759	X	2723	-0-	-36	-0-	2723	2			N	-0-					23
02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					23
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					23
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					23
05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					23
*06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2603	2	1	9	N	1					24

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
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					20
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					20
03	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	1951	2			N	-0-					20
04	1950	N	1770	-0-	-180	-0-	1770	2			N	-0-					20
05	2015	N	1900	-0-	-115	-0-	1900	2			N	-0-					20
*06	1890	N	1843	-0-	-47	-0-	1843	2			N	-0-					20

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
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					65
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2227	2	65	9	N	59					124
03	2511	N	2317	-0-	-194	-0-	2315	2	2	9	N	2					126
04	2400	N	2244	-0-	-156	-0-	2244	2			N	-0-					126
05	2542	N	2318	-0-	-224	-0-	2317	2	1	9	N	1					127
06	2250	N	2239	-0-	-11	-0-	2239	2			N	-0-					127

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
01	2511	N	2497	-0-	-14	-0-	2497	2			Y	-0-					24
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2277	2	19	9	Y	17					41
03	2511	N	2494	-0-	-17	-0-	2493	2	1	9	Y	1					42
04	2430	N	2427	-0-	-3	-0-	2427	2			Y	-0-					42
05	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	2513	2			Y	-0-					42
*06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					42

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
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					24
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2177	2	21	9	Y	19					43
03	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	2383	2	1	9	Y	1					44
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					44
05	2449	N	2402	-0-	-47	-0-	2402	2			Y	-0-					44
*06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					44

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
01	1085	N	883	-0-	-202	-0-	880	2	3	9	Y	3					68
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9	Y	1					69
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1160	2	1	9	Y	1					70
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					70
05	1054	N	825	-0-	-229	-0-	824	2	1	9	Y	1					71
06	1110	N	559	-0-	-551	-0-	558	2	1	9	Y	1					72

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
01	620	N	85	-0-	-535	-0-	85	2			Y	-0-					1
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					1
03	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	2			Y	-0-					1
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					1
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					1
*06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

01	3007	X	2717	-0-	-290	-0-	2714	2	3	9	Y	3					12
02	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2448	2	2	9	Y	2					14
03	2914	X	2760	-0-	-154	-0-	2757	2	3	9	Y	3					17
04	2820	X	2580	-0-	-240	-0-	2579	2	1	9	Y	1					18
05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2984	2	2	9	Y	2					20
06	2670	X	2580	-0-	-90	-0-	2578	2	2	9	Y	2					22

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

01	1054	N	985	-0-	-69	-0-	985	2			N	-0-					11
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					11
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					11
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					11
05	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	2			N	-0-					11
*06	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			N	-0-					11

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-					4
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2710	2	3	9	Y	3	3	1			4
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3815	2	18	9	Y	16					20
04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4496	2	34	9	Y	31					51
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4655	2	29	9	Y	26					77
*06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4553	2	46	9	Y	42					119

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1313	2	2	9	Y	2					9
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1197	2	2	9	Y	2	10	1			1
03	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1311	2	1	9	Y	1					2
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1276	2	1	9	Y	1					3
05	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1321	2	1	9	Y	1					4
*06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1292	2	1	9	Y	1					5

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					12
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					12
03	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			Y	-0-					12
04	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	2			Y	-0-					12
05	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	2			Y	-0-					12
*06	540	N	399	-0-	-141	-0-	399	2			Y	-0-					12

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

01	2046	X	2036	-0-	-10	-0-	2036	2			N	-0-					76
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					76
03	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	2011	2			N	-0-					76
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					76
05	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	1980	2			N	-0-					76
*06	1950	N	1936	-0-	-14	-0-	1935	2	1	9	N	1					77

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3224	X	3123	-0-	-101	-0-	3119	2	4	9	N	4					65
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2779	2	2	9	N	2					67
03	3224	X	3022	-0-	-202	-0-	3016	2	6	9	N	5					72
04	3090	X	2809	-0-	-281	-0-	2807	2	2	9	N	2					74
05	3193	X	2792	-0-	-401	-0-	2788	2	4	9	N	4					78
*06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3304	2	3	9	N	3					81

DIXON "C" WELL #: 3 RRCID -> 223705 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10714

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2015 - PLUGGED 05/17/15

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309			N	-0-			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309			N	-0-			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309			N	-0-			5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309			N	-0-			5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309			N	-0-			5
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309			N	-0-			5

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

01	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2087	2			N	-0-		91
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1855	2	67	9	N	61		152
03	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	2051	2	3	9	N	3		155
04	2010	N	1976	-0-	-34	-0-	1975	2	1	9	N	1		156
05	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	2005	2	2	9	N	2		158
*06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1981	2	1	9	N	1		159

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1707	2	6	9	N	5		86
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1570	2	2	9	N	2		88
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1766	2	3	9	N	3		91
04	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	1596	2	1	9	N	1		92
05	1736	N	1496	-0-	-240	-0-	1495	2	1	9	N	1		93
06	1710	N	1458	-0-	-252	-0-	1457	2	1	9	N	1		94

DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10204

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	7	1	47	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	2	Y	-0-			-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	58	1	55	2	Y	-0-			-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	38	1	59	2	Y	-0-			-0-
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	47	1	63	2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

01	1395	N	1018	-0-	-377	-0-	96	1	922	2	Y	-0-			-0-
02	1176	N	627	-0-	-549	-0-	82	1	545	2	Y	-0-			-0-
03	1333	N	1000	-0-	-333	-0-	95	1	905	2	Y	-0-			-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	913	1	860	2	Y	-0-			-0-
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	786	1	1208	2	Y	-0-			-0-
*06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	744	1	988	2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			8
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			8
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	0	N	-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

01	961	N	681	-0-	-280	-0-	64	1	617	2	Y	-0-			-0-
02	896	N	460	-0-	-436	-0-	60	1	400	2	Y	-0-			-0-
03	992	N	685	-0-	-307	-0-	65	1	620	2	Y	-0-			-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	379	1	357	2	Y	-0-			-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	440	1	676	2	Y	-0-			-0-
*06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	468	1	621	2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

01	155	N	120	-0-	-35	-0-	11	1	109	2	Y	-0-			44
02	140	N	67	-0-	-73	-0-	9	1	58	2	Y	-0-			44
03	155	N	81	-0-	-74	-0-	8	1	73	2	Y	-0-			44
04	120	N	25	-0-	-95	-0-	13	1	12	2	Y	-0-			44
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	270	1	414	2	Y	-0-			44
*06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	309	1	410	2	Y	-0-			44

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	1023	N	789	-0-	-234	-0-	75	1	714	2	Y	-0-					68
02	952	N	547	-0-	-405	-0-	71	1	476	2	Y	-0-					68
03	1023	N	805	-0-	-218	-0-	76	1	729	2	Y	-0-					68
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	609	1	574	2	Y	-0-	1	7			67
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	574	1	882	2	Y	-0-					67
*06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	472	1	627	2	Y	-0-					67

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

01	1519	N	1062	-0-	-457	-0-	1062	2			N	-0-					9
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					9
03	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	1148	2			N	-0-					9
04	1020	N	793	-0-	-227	-0-	793	2			N	-0-	1	7			8
05	1240	N	794	-0-	-446	-0-	794	2			N	-0-					8
*06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					8

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

01	2170	N	1489	-0-	-681	-0-	1489	2			N	-0-					44
02	1652	N	1355	-0-	-297	-0-	1355	2			N	-0-					44
03	1519	N	1141	-0-	-378	-0-	1141	2			N	-0-					44
04	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	1367	2			N	-0-					44
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					44
*06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					44

JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174373 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9710 - 10834

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	7			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/26/2014

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

01	1550	N	972	-0-	-578	-0-	972	2			N	-0-					27
02	1316	N	1007	-0-	-309	-0-	1007	2			N	-0-					27
03	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1074	2			N	-0-					27
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					27
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					27
*06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					27

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	2325	N	1814	-0-	-511	-0-	150	1	1664	2	N	-0-					105
02	1820	N	1481	-0-	-339	-0-	119	1	1362	2	N	-0-					105
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	149	1	2011	2	N	84	188	1			1
							92	9									
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					1
05	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1579	2	8	9	N	7					8
06	2190	N	1464	-0-	-726	-0-	1464	2			N	-0-					8

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

01	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	1292	2			N	-0-					97
02	1316	N	1125	-0-	-191	-0-	1125	2			N	-0-					97
03	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	1152	2			N	-0-					97
04	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	1170	2			N	-0-					97
05	1240	N	477	-0-	-763	-0-	477	2			N	-0-					97
06	1110	N	464	-0-	-646	-0-	464	2			N	-0-					97

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

01	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-					17
02	560	N	491	-0-	-69	-0-	491	2			N	-0-					17
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					17
04	540	N	410	-0-	-130	-0-	410	2			N	-0-					17
05	558	N	274	-0-	-284	-0-	274	2			N	-0-					17
06	480	N	278	-0-	-202	-0-	278	2			N	-0-					17

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

01	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-					16
02	560	N	491	-0-	-69	-0-	491	2			N	-0-					16
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					16
04	540	N	137	-0-	-403	-0-	137	2			N	-0-					16
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					16
*06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					16

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	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

01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	106	1	2844	2	Y	-0-					25
02	2716	X	2402	-0-	-314	-0-	88	1	2314	2	Y	-0-					25
03	3007	X	418	-0-	-2589	-0-	20	1	398	2	Y	-0-					25
04	2910	X	2027	-0-	-883	-0-	1984	2	43	9	Y	39					64
05	2976	X	2586	-0-	-390	-0-	2586	2			Y	-0-					64
06	2850	X	2682	-0-	-168	-0-	2682	2			Y	-0-					64

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	24	1	633	2	Y	-0-					60
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	22	1	575	2	Y	-0-					60
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	34	1	694	2	Y	-0-					60
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1218	2	42	9	Y	38					98
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					98
*06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					98

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SND OPERATING, L.L.C. 797127
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	119	1	2029	2	Y	-0-					-0-
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	72	1	2162	2	Y	-0-					-0-
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	128	1	2338	2	Y	-0-					-0-
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	132	1	2281	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	138	1	2273	2	Y	-0-					-0-
*06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	132	1	2328	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1738	-0-	-1455	-0-	96	1	1642	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2723	-0-	-217	-0-	88	1	2635	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2820	-0-	-435	-0-	147	1	2673	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2429	-0-	-721	-0-	133	1	2296	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2620	-0-	-387	-0-	150	1	2470	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2719	-0-	-191	-0-	146	1	2573	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 089999 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 10842 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					9
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					9
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					9
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					9
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					9
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					9

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1077	-0-	-225	-0-	1077	2			N	-0-					14
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					14
03	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	2			N	-0-					14
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					14
05	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1169	2			N	-0-					14
06	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	1070	2			N	-0-					14

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	125	1	2134	2	Y	-0-					-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	66	1	1990	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1771	-0-	-368	-0-	92	1	1679	2	Y	-0-					-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	120	1	2072	2	Y	-0-					-0-
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	126	1	2076	2	Y	-0-					-0-
*06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	106	1	1863	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 100378 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9913 - 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
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	39	1	658	2	Y	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	20	1	614	2	Y	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	657	2	Y	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	36	1	621	2	Y	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	38	1	631	2	Y	-0-					-0-
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	33	1	572	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
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	78	1	1331	2	Y	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	40	1	1185	2	Y	-0-					-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	74	1	1351	2	Y	-0-					-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	68	1	1174	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	72	1	1178	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	62	1	1095	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130777 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9932 - 10443

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/30/2015

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348

01	1271	N	1009	-0-	-262	-0-	1009	2			N	-0-					207
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					207
03	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			N	-0-					207
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					207
05	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1171	2			N	-0-					207
06	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1143	2			N	-0-					207

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10759

01	186	N	107	-0-	-79	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					5
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					5
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					5
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

01	2015	N	1581	-0-	-434	-0-	88	1	1493	2	Y	-0-	11	1			7
02	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	55	1	1648	2	Y	-0-					7
03	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	97	1	1762	2	Y	-0-					7
04	1530	N	1495	-0-	-35	-0-	82	1	1413	2	Y	-0-					7
05	1891	N	1463	-0-	-428	-0-	84	1	1379	2	Y	-0-					7
06	1800	N	1648	-0-	-152	-0-	89	1	1559	2	Y	-0-					7

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			5
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					5
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					5
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					5
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					5

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	1705	N	1465	-0-	-240	-0-	81	1	1384	2	Y	-0-			-0-
02	1344	N	1239	-0-	-105	-0-	40	1	1199	2	Y	-0-			-0-
03	1488	N	729	-0-	-759	-0-	38	1	691	2	Y	-0-			-0-
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	99	1	1711	2	Y	-0-			-0-
05	1364	N	910	-0-	-454	-0-	52	1	858	2	Y	-0-			-0-
*06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	51	1	891	2	Y	-0-			-0-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	60	1	1017	2	Y	-0-			5
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	33	1	979	2	Y	-0-			5
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	65	1	1179	2	Y	-0-			5
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	64	1	1100	2	Y	-0-			5
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	75	1	1232	2	Y	-0-			5
*06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	72	1	1263	2	Y	-0-			5

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	147	1	2507	2	Y	-0-			-0-
02	2212	N	1791	-0-	-421	-0-	58	1	1733	2	Y	-0-			-0-
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	144	1	2623	2	Y	-0-			-0-
04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	135	1	2337	2	Y	-0-			-0-
05	2449	X	2264	-0-	-185	-0-	130	1	2134	2	Y	-0-			-0-
06	2370	X	1634	-0-	-736	-0-	88	1	1546	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	98	1	1671	2	Y	-0-			-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	45	1	1346	2	Y	-0-			-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	101	1	1844	2	Y	-0-			-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	92	1	1596	2	Y	-0-			-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	82	1	1347	2	Y	-0-			-0-
*06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	99	1	1739	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	87	1	1479	2	Y	-0-			7
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	41	1	1238	2	Y	-0-			7
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	75	1	1358	2	Y	-0-			7
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	73	1	1261	2	Y	-0-			7
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	85	1	1406	2	Y	-0-			7
*06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	73	1	1284	2	Y	-0-			7

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	79	1	1354	2	Y	-0-			-0-
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	50	1	1503	2	Y	-0-			-0-
03	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	155	1	2826	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3594	-0-	594	594	196	1	3398	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	4277	-0-	1177	1771	245	1	4032	2	Y	-0-			-0-
*06	3000	N	3763	-0-	763	2534	203	1	3560	2	Y	-0-			-0-

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1567	-0-	-913	-0-	87	1	1480	2	Y	-0-			-0-
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	72	1	2158	2	Y	-0-			-0-
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	129	1	2354	2	Y	-0-			-0-
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	149	1	2585	2	Y	-0-			-0-
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	144	1	2367	2	Y	-0-			-0-
*06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	112	1	1960	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
01	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	115	1	1954	2	Y	52	164	1			103
							57	9									
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	76	1	2295	2	Y	-0-					103
03	2015	X	1770	-0-	-245	-0-	92	1	1678	2	Y	-0-					103
04	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	117	1	2019	2	Y	134					237
							147	9									
05	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	112	1	1845	2	Y	10					247
							11	9									
06	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	87	1	1528	2	Y	-0-					247

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
01	2666	X	2429	-0-	-237	-0-	135	1	2294	2	Y	-0-					1
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	94	1	2828	2	Y	-0-					1
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	160	1	2905	2	Y	-0-					1
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	191	1	3310	2	Y	-0-					1
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	200	1	3288	2	Y	-0-					1
*06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	156	1	2745	2	Y	-0-					1

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
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	58	1	996	2	Y	-0-					1
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	30	1	905	2	Y	-0-					1
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	52	1	950	2	Y	-0-					1
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	56	1	966	2	Y	-0-					1
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	81	1	1337	2	Y	-0-					1
*06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	86	1	1519	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
01	2821	X	2263	-0-	-558	-0-	125	1	2138	2	Y	-0-					7
02	2268	X	504	-0-	-1764	-0-	16	1	488	2	Y	-0-					7
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	132	1	2396	2	Y	-0-					7
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	131	1	2262	2	Y	-0-					7
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	135	1	2218	2	Y	-0-					7
06	2430	N	2091	-0-	-339	-0-	113	1	1978	2	Y	-0-					7

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
01	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	61	1	1048	2	Y	-0-					3
02	1064	N	935	-0-	-129	-0-	30	1	905	2	Y	-0-					3
03	1085	N	985	-0-	-100	-0-	51	1	934	2	Y	-0-					3
04	1080	N	932	-0-	-148	-0-	51	1	881	2	Y	-0-					3
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	64	1	1048	2	Y	-0-					3
*06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	105	1	1843	2	Y	-0-					3

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	714	-0-	-92	-0-	40	1	674	2	Y	-0-					2
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	25	1	740	2	Y	-0-					2
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	56	1	1027	2	Y	-0-					2
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	65	1	1116	2	Y	-0-					2
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	60	1	987	2	Y	-0-					2
*06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	58	1	1011	2	Y	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	121	1	2066	2	Y	-0-					1
02	1764	N	1727	-0-	-37	-0-	56	1	1671	2	Y	-0-					1
03	1953	N	1691	-0-	-262	-0-	88	1	1603	2	Y	-0-					1
04	1890	N	1406	-0-	-484	-0-	77	1	1329	2	Y	-0-					1
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	134	1	2203	2	Y	-0-					1
*06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	139	1	2439	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2097	-0-	-1127	-0-	116	1	1981	2	Y	-0-					2
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	99	1	2967	2	Y	-0-					2
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	166	1	3030	2	Y	-0-					2
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	214	1	3707	2	Y	-0-					2
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	203	1	3341	2	Y	-0-					2
*06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	181	1	3173	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2326	-0-	-836	-0-	129	1	2197	2	Y	-0-					2
02	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	95	1	2841	2	Y	-0-					2
03	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	145	1	2642	2	Y	-0-					2
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	152	1	2626	2	Y	-0-					2
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	160	1	2637	2	Y	-0-					2
*06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	123	1	2159	2	Y	-0-					2

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	143	1	2433	2	Y	-0-					-0-
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	90	1	2686	2	Y	-0-					-0-
03	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	145	1	2643	2	Y	-0-					-0-
04	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	147	1	2543	2	Y	-0-					-0-
05	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	146	1	2402	2	Y	-0-					-0-
*06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	133	1	2336	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2181	-0-	-981	-0-	121	1	2060	2	Y	-0-					3
02	2072	X	1968	-0-	-104	-0-	63	1	1905	2	Y	-0-					3
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	149	1	2711	2	Y	-0-					3
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	169	1	2915	2	Y	-0-					3
05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	282	1	4649	2	Y	-0-					3
*06	3000	N	3539	-0-	539	539	191	1	3348	2	Y	-0-					3

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

01	1333 N	1224	-0-	-109	-0-	1224	2			Y	-0-					58
02	1120 N	993	-0-	-127	-0-	993	2			Y	-0-					58
03	1333 N	1192	-0-	-141	-0-	1192	2			Y	-0-					58
04	1170 N	1023	-0-	-147	-0-	1023	2			Y	-0-					58
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					58
06	1140 N	901	-0-	-239	-0-	901	2			Y	-0-					58

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					55
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					55
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					55
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					55
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					55
06	1500 N	1411	-0-	-89	-0-	1411	2			Y	-0-					55

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

01	T. A.	851	-0-	851	1632	24	1	827	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	677	-0-	677	2309	19	1	658	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2309					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2309					Y	-0-					-0-
05	T. A.	6	-0-	6	2315	6	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2315					Y	-0-					-0-

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

01	T. A.	11	-0-	11	33	11	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	83	-0-	83	116	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	116					Y	-0-					-0-
04	T. A.	1	-0-	1	117	1	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	1	-0-	1	118	1	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

01	899 N	853	-0-	-46	-0-	24	1	829	2	Y	-0-					-0-
02	1540 N	636	-0-	-904	-0-	18	1	618	2	Y	-0-					-0-
03	1178 N	2	-0-	-1176	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
*04	840 N	644	-0-	-196	-0-	17	1	627	2	Y	-0-					-0-
05	713 N	453	-0-	-260	-0-	16	1	437	2	Y	-0-					-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 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
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	62	1	2126	2	Y	-0-					-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	51	1	1729	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	4	-0-	-1856	-0-	4	4			Y	-0-					-0-
*04	1950	N	1101	-0-	-849	-0-	29	1	1072	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	996	-0-	-988	-0-	36	1	957	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	7	1	251	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	58	-0-	-110	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*04	210	N	108	-0-	-102	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	67	1	2323	2	Y	-0-					-0-
02	1540	X	1173	-0-	-367	-0-	33	1	1140	2	Y	-0-					-0-
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	57	1	2136	2	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	64	1	1732	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	44	1			4

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
01	2907	N	2490	-0-	-417	-0-	70	1	2420	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2139	-0-	-73	-0-	61	1	2078	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	69	-0-	-2442	-0-	7	1	62	9	Y	56	54	1			2
*04	2400	N	2370	-0-	-30	-0-	60	1	2252	2	Y	53	55	1			-0-
							58	9									
05	2356	N	1758	-0-	-598	-0-	61	1	1641	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	48	44	1			4

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
01	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	71	1	2459	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3494	-0-	694	694	99	1	3395	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	70	1	2608	2	Y	-0-					-0-
05	2325	X	2135	-0-	-190	-0-	77	1	2058	2	Y	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-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 #: 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
01	3100	N	3048	-0-	-52	418	77	1	2646	2	Y	295	267	1			137
							325	9									
02	2800	N	2637	-0-	-163	255	68	1	2307	2	Y	238	218	1			157
							262	9									
03	2635	N	235	-0-	-2400	-0-	7	4	228	9	Y	207	196	1			168
*04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	62	1	2331	2	Y	187	209	1			146
							206	9									
05	2635	N	2085	-0-	-550	-0-	67	1	1814	2	Y	185	206	1			125
							204	9									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	170	157	1			138

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801

01	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	44	1	1521	2	Y	-0-					-0-
02	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	48	1	1650	2	Y	-0-					-0-
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	52	1	1927	2	Y	-0-					-0-
05	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	57	1	1523	2	Y	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					45
02	728	N	561	-0-	-167	-0-	550	2	11	9	Y	10					55
03	1302	N	98	-0-	-1204	-0-	98	2			Y	-0-					55
04	1260	N	318	-0-	-942	-0-	318	2			Y	-0-					55
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1184	2	24	9	Y	22					77
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					77

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGREDE "A" WELL #: 1 RRCID -> 153840 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10686 - 10786

01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					243
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					243
03	1612	N	869	-0-	-743	-0-	869	2			N	-0-					243
04	1950	N	1796	-0-	-154	-0-	1796	2			N	-0-					243
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					243
06	840	N	717	-0-	-123	-0-	717	2			N	-0-					243

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1					220
02	644	N	639	-0-	-5	-0-	635	3	4	9	N	4					224
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					224
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	481	3	97	9	N	88	188	1			124
05	713	N	532	-0-	-181	-0-	525	3	7	9	N	6					130
06	600	N	416	-0-	-184	-0-	414	3	2	9	N	2					132

BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					81
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					81
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					81
04	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	2			N	-0-					81
05	403	N	223	-0-	-180	-0-	223	2			N	-0-					81
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					81

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10712 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	86	-0-	-193	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	80	-0-	-261	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	270	N	32	-0-	-238	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2	9	N	2					62
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	232	2	2	9	N	2					64
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					65
04	630	N	426	-0-	-204	-0-	424	2	2	9	N	2					67
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	346	2	2	9	N	2					69
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	N	1					70

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
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					89
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	N	1					90
03	434	N	119	-0-	-315	-0-	119	2			N	-0-					90
04	1560	N	212	-0-	-1348	-0-	212	2			N	-0-					90
05	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	2			N	-0-					90
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					90

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	585	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2187	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1590	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	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
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1825	2	2	9	N	2	2	8			189
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1909	2	4	9	N	4	4	8			189
03	2480	N	1731	-0-	-749	-0-	1731	2			N	-0-					189
04	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					189
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					189
*06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	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
01	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	255	-0-	-334	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	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
01	2170	N	1795	-0-	-375	-0-	1785	2	10	9	N	9					159
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1820	2	9	9	N	8					167
03	2077	N	1821	-0-	-256	-0-	1821	2			N	-0-					167
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1920	2	6	9	N	5					172
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2496	2	4	9	N	4					176
*06	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2700	2	10	9	N	9	175	1			10

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
01	1922	N	1658	-0-	-264	-0-	1649	2	9	9	N	8					72
02	1652	N	1550	-0-	-102	-0-	1550	2			N	-0-					72
03	1736	N	1466	-0-	-270	-0-	1447	2	19	9	N	17					89
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					89
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1751	2	10	9	N	9					98
*06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1766	2	13	9	N	12					110

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
01	DLQ G-10		1952	-0-	1952	1952	1946	2	6	9	N	5					25
02	DLQ G-10		651	-0-	651	2603	640	2	11	9	N	10					35
03	DLQ G-10		2481	-0-	2481	5084	2470	2	11	9	N	10					45
04	7515	X	2431	-0-	-5084	-0-	2431	2			N	-0-					45
*05	2356	X	1766	-0-	-590	-0-	1766	2			N	-0-					45
06	2400	X	1517	-0-	-883	-0-	1517	2			N	-0-					45

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
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
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	104	1	1072	2	N	2	154	1			14
							2	9									
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	159	1	840	2	N	6					20
							7	9									
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	67	1	1180	2	N	10					30
							11	9									
04	1140	N	781	-0-	-359	-0-	769	2	12	9	N	11	1	8			40
05	1116	N	841	-0-	-275	-0-	28	1	807	2	N	5					45
							6	9									
*06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	278	1	1023	2	N	22					67
							24	9									

ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622

01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	1446	1	3322	2	N	9	1	8			110
							10	9									
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	443	1	3102	2	N	16	2	8			124
							18	9									
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	105	1	2833	2	N	20					144
							22	9									
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	62	1	3307	2	N	16	1	8			159
							18	9									
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	94	1	3077	2	N	11	1	8			169
							12	9									
06	2670	X	2570	-0-	-100	-0-	100	1	2459	2	N	10					179
							11	9									

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	96	1	991	2	N	10					177
							11	9									
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	255	1	1354	2	N	3	3	8			177
							3	9									
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	67	1	1188	2	N	-0-					177
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1242	2	1	9	N	1	1	8			177
05	1798	N	1251	-0-	-547	-0-	42	1	1208	2	N	1	1	8			177
							1	9									
*06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	395	1	1459	2	N	-0-					177

CL&F OPERATING LLC 154789
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

01	DLQ G-10	18586	-0-	18586	18586	18338	2	248	9	N	225	190	1			184
02	DLQ G-10	16568	-0-	16568	35154	75	1	16285	2	N	189	187	1			186
						208	9									
03	DLQ G-10	17966	-0-	17966	53120	527	1	17223	2	N	196	191	1			191
						216	9									
04	69803 X	16683	-0-	-53120	-0-	510	1	15965	2	N	189	189	1			191
						208	9									
05	16615 X	16615	-0-	-0-	-0-	527	1	15865	2	N	203	189	1			205
						223	9									
06	18000 X	15819	-0-	-2181	-0-	510	1	15109	2	N	182	171	1			216
						200	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
01	1891	N	1569	-0-	-322	-0-	1568	2	1	9	N	1					75
02	1848	N	1523	-0-	-325	-0-	1519	2	4	9	N	4					79
03	1581	N	1373	-0-	-208	-0-	1372	2	1	9	N	1					80
04	1530	N	1224	-0-	-306	-0-	1222	2	2	9	N	2					82
05	3100	N	3802	-0-	702	702	3802	2			N	-0-					82
*06	2238	N	1536	-0-	-702	-0-	1533	2	3	9	N	3					85

DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10624

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1			-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

01	775	N	345	-0-	-430	-0-	345	2			N	-0-					35
02	700	N	632	-0-	-68	-0-	629	2	3	9	N	3					38
03	775	N	675	-0-	-100	-0-	673	2	2	9	N	2					40
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	503	2	2	9	N	2					42
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					42
06	660	N	534	-0-	-126	-0-	534	2			N	-0-					42

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

01	558	N	16	-0-	-542	-0-	14	2	2	9	N	2					102
02	168	N	14	-0-	-154	-0-	14	2			N	-0-					102
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	356	2	9	9	N	8					110
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	332	2	10	9	N	9					119
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					119
06	360	N	147	-0-	-213	-0-	147	2			N	-0-					119

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10582 - 10669

01	3100	X	1957	-0-	-1143	-0-	1949	2	8	9	N	7					182
02	2408	X	15	-0-	-2393	-0-	15	2			N	-0-					182
03	2666	X	3	-0-	-2663	-0-	3	2			N	-0-					182
04	2580	X	236	-0-	-2344	-0-	236	2			N	-0-					182
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					182
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					182

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					190
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					190
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					190
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					190
05	1860	N	5	-0-	-1855	-0-	5	2			N	-0-					190
06	1020	N	5	-0-	-1015	-0-	5	2			N	-0-					190

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
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					170
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					170
03	1116	N	806	-0-	-310	-0-	806	2			N	-0-					170
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1446	2	6	9	N	5					175
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1530	2	6	9	N	5					180
*06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					180

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
01	1085	N	862	-0-	-223	-0-	862	2			N	-0-					175
02	1064	N	756	-0-	-308	-0-	717	2	39	9	N	35					210
03	1023	N	600	-0-	-423	-0-	598	2	2	9	N	2					212
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	937	2	3	9	N	3					215
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1583	2	6	9	N	5					220
*06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2088	2	17	9	N	15					235

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 155636 COMPL. DATE 06/18/1995 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10530 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					154
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					154
03	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-					154
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					154
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					154
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					154

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					204
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	2			N	-0-					204
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					204
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					204
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					204
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					204

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
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					99
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					99
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					99
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					99
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					193

FLEWELLEN WELL #: 6 RRCID -> 164586 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10539 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
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
01	620	N	311	-0-	-309	-0-	308	2	3	9	N	3					65
02	448	N	252	-0-	-196	-0-	252	2			N	-0-					65
03	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			N	-0-					65
04	300	N	182	-0-	-118	-0-	182	2			N	-0-					65
05	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					65
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					65

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 171658 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10534 - 10665

01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					48
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-					48
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					48
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					48
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					48
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	48	5			-0-

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	562	2	25	9	N	23					23
02	896	N	674	-0-	-222	-0-	670	2	4	9	N	4					27
03	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					27
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	607	2	7	9	N	6					33
05	744	N	484	-0-	-260	-0-	478	2	6	9	N	5					38
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	478	2	6	9	N	5					43

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					287
02	2940	X	2679	-0-	-261	-0-	2679	2			N	-0-					287
03	3255	X	2935	-0-	-320	-0-	2924	2	11	9	N	10					297
04	3480	X	3008	-0-	-472	-0-	2993	2	15	9	N	14					311
05	3596	X	2865	-0-	-731	-0-	2853	2	12	9	N	11					322
06	3480	X	2450	-0-	-1030	-0-	2440	2	10	9	N	9					331

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	398	1	2101	3	N	27	2	8			77
							30	9									
02	1596	N	1479	-0-	-117	-0-	299	1	1159	3	N	19	2	8			94
							21	9									
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	388	1	2333	3	N	18	7	8			105
							20	9									
04	2460	N	1943	-0-	-517	-0-	353	1	1554	3	N	33	6	8			132
							36	9									
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	370	1	1641	3	N	24	2	8			154
							26	9									
06	2640	N	1734	-0-	-906	-0-	337	1	1388	3	N	8	5	8			157
							9	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	272	1	1505	3	N	4						57
							4	9										
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	240	1	1734	3	N	-0-						57
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	208	1	1548	3	N	12	4	8				65
							13	9										
04	1710	N	1578	-0-	-132	-0-	208	1	1370	3	N	-0-						65
05	2201	N	1761	-0-	-440	-0-	208	1	1535	3	N	16	2	8				79
							18	9										
06	1710	N	1596	-0-	-114	-0-	208	1	1381	3	N	6						85
							7	9										

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

01	1643	N	1107	-0-	-536	-0-	64	1	886	3	N	143	194	1	1	8		68
							157	9										
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	81	1	1108	3	N	241	182	1				127
							265	9										
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	82	1	1200	3	N	220						347
							242	9										
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	89	1	1207	3	N	165	364	1	1	8		147
							182	9										
05	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	93	1	1243	3	N	174	186	1				135
							191	9										
06	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	89	1	1156	3	N	182	180	1	5	8		132
							200	9										

MCMURREY WELL #: 1 RRCID -> 142669 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10601 - 10514

01	3038	X	1745	-0-	-1293	-0-	170	1	1497	3	N	71	6	8				165
							78	9										
02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	166	1	2433	3	N	80	185	1	8	8		52
							88	9										
03	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	154	1	2401	3	N	96	4	8				144
							106	9										
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	267	1	2102	3	N	103	184	1	5	8		58
							113	9										
05	2976	N	2507	-0-	-469	-0-	161	1	2274	3	N	65	6	8				117
							72	9										
*06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	170	1	2364	3	N	61	11	8				167
							67	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
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	432	1	2707	3	N	21	2	8			194
							23	9									
02	2744	X	2477	-0-	-267	-0-	357	1	2106	3	N	13					207
							14	9									
03	3038	X	2634	-0-	-404	-0-	328	1	2281	3	N	23	176	1	4	8	50
							25	9									
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	443	1	2821	3	N	55	1	8			104
							61	9									
05	3038	X	2210	-0-	-828	-0-	381	1	1812	3	N	15	2	8			117
							17	9									
06	2940	X	2229	-0-	-711	-0-	377	1	1843	3	N	8					125
							9	9									

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

01	1023	N	246	-0-	-777	-0-	16	1	230	3	N	-0-					48
02	448	N	161	-0-	-287	-0-	11	1	150	3	N	-0-					48
03	372	N	21	-0-	-351	-0-	1	1	20	3	N	-0-					48
04	240	N	8	-0-	-232	-0-	8	3			N	-0-					48
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	8	1	117	3	N	-0-					48
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					48

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

01	2635	N	2051	-0-	-584	-0-	278	1	1772	3	N	1	1	8			50
							1	9									
02	2128	N	1824	-0-	-304	-0-	248	1	1567	3	N	8					58
							9	9									
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	310	1	2376	3	N	14	7	8			65
							15	9									
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	316	1	2350	3	N	10	2	8			73
							11	9									
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	293	1	1931	3	N	11	2	8			82
							12	9									
06	2550	N	1790	-0-	-760	-0-	260	1	1500	3	N	27	5	8			104
							30	9									

CLEMENS WELL #: 1 RRCID -> 145701 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10625 - 10686

01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1321	-0-	-880	-0-	229	1	1081	3	N	10	1	8			47
							11	9									
02	1316	N	1146	-0-	-170	-0-	205	1	935	3	N	5					52
							6	9									
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	289	1	2082	3	N	7	4	8			55
							8	9									
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	242	1	1305	3	N	12	4	8			63
							13	9									
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	229	1	1186	3	N	4	2	8			65
							4	9									
06	2310	N	1381	-0-	-929	-0-	232	1	1126	3	N	21	11	8			75
							23	9									

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	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

01	DLQ G-10		4291	-0-	4291	4291	419	1	3842	3	N	27	5	8			57
							30	9									
02	DLQ G-10		3257	-0-	3257	7548	340	1	2896	3	N	19	6	8			70
							21	9									
03	11467	X	3919	-0-	-7548	-0-	383	1	3521	3	N	14					84
							15	9									
04	4290	X	3246	-0-	-1044	-0-	351	1	2861	3	N	31	6	8			109
							34	9									
05	4340	X	3149	-0-	-1191	-0-	351	1	2757	3	N	37	1	8			145
							41	9									
06	4140	X	3466	-0-	-674	-0-	373	1	3062	3	N	28	6	8			167
							31	9									

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

01	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	102	1	1473	3	N	12					84
							13	9									
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	103	1	1486	3	N	8					92
							9	9									
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	102	1	1571	3	N	8					100
							9	9									
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	112	1	1575	3	N	17	2	8			115
							19	9									
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	119	1	1660	3	N	40					155
							44	9									
*06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	114	1	1553	3	N	24	168	1	11	8	-0-
							26	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 147144 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10734 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	905	-0-	-459	-0-	59	1	843	3	N	3	3	8			3
							3	9									
02	1064	N	720	-0-	-344	-0-	47	1	673	3	N	-0-					3
03	1302	N	787	-0-	-515	-0-	48	1	739	3	N	-0-					3
04	870	N	814	-0-	-56	-0-	54	1	760	3	N	-0-					3
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	62	1	858	3	N	-0-					3
*06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	105	1	1420	3	N	5	5	8			3
							6	9									

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1447	-0-	-134	-0-	95	1	1350	3	N	2					7
							2	9									
02	1372	N	1294	-0-	-78	-0-	85	1	1206	3	N	3	2	8			8
							3	9									
03	1581	N	1415	-0-	-166	-0-	87	1	1324	3	N	4	4	8			8
							4	9									
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	100	1	1385	3	N	6	2	8			12
							7	9									
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	99	1	1358	3	N	5	2	8			15
							6	9									
06	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	89	1	1202	3	N	2					17
							2	9									

HUGHES WELL #: 3 RRCID -> 147924 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7748 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2015 - P/A 06/03/15

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
01	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	71	1	1020	3	N	36	119	1	1	8	-0-
							40	9									
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	80	1	1156	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	70	1	1078	3	N	6	4	8			2
							7	9									
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	74	1	1039	3	N	17	2	8			17
							19	9									
05	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	74	1	1039	3	N	12	2	8			27
							13	9									
06	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	71	1	964	3	N	6	5	8			28
							7	9									

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	13	1	187	3	N	-0-					10
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	12	1	177	3	N	-0-					10
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	3	N	-0-					10
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	N	-0-					10
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	11	1	183	3	N	-0-					10
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	11	1	140	3	N	-0-					10

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	387	3	N	36	68	1			-0-
							40	9									
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1123	-0-	-489	-0-	72	1	1032	3	N	17					179
							19	9									
02	1204	N	1038	-0-	-166	-0-	68	1	967	3	N	3	2	8			180
							3	9									
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	99	1	1506	3	N	20					200
							22	9									
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	114	1	1591	3	N	20	182	1	3	8	35
							22	9									
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	126	1	1734	3	N	4	2	8			37
							4	9									
06	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	105	1	1420	3	N	5	5	8			37
							6	9									

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3448	-0-	3448	3448	213	1	3228	3	N	6	3	8			47
							7	9									
02	DLQ G-10		3240	-0-	3240	6688	200	1	3038	3	N	2	2	8			47
							2	9									
03	10262	X	3574	-0-	-6688	-0-	208	1	3365	3	N	1					48
							1	9									
04	3690	X	3519	-0-	-171	-0-	222	1	3297	3	N	-0-					48
05	3813	X	3427	-0-	-386	-0-	219	1	3208	3	N	-0-					48
06	3480	X	3455	-0-	-25	-0-	224	1	3227	3	N	4					52
							4	9									

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	131	-0-	-241	-0-	8	1	123	3	N	-0-					3
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					3
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
01	1581	N	1274	-0-	-307	-0-	227	1 14 9	1033	3	N	13	1	8			97
02	1596	N	1324	-0-	-272	-0-	217	1 6 9	1101	3	N	5	2	8			100
03	1860	N	1463	-0-	-397	-0-	235	1 7 9	1221	3	N	6	4	8			102
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	231	1 7 9	1133	3	N	6	6	8			102
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	258	1 18 9	1428	3	N	16	3	8			115
06	1410	N	919	-0-	-491	-0-	201	1 15 9	703	3	N	14	5	8			124

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
01	DLQ G-10		566	-0-	566	566	38	1 6 9	522	3	Y	5	5	8			35
02	DLQ G-10		680	-0-	680	1246	46	1 2 9	632	3	Y	2	2	8			35
03	2077	N	831	-0-	-1246	-0-	53	1 4 9	774	3	Y	4	4	8			35
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	66	1 2 9	878	3	Y	2	2	8			35
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	92	1 3 9	1213	3	Y	3	3	8			35
*06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	68	1 6 9	887	3	Y	5	5	8			35

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
01	1612	N	1338	-0-	-274	-0-	235	1 13 9	1090	3	N	12	2	8			72
02	1372	N	1280	-0-	-92	-0-	217	1 19 9	1044	3	N	17	4	8			85
03	1457	N	1225	-0-	-232	-0-	222	1 34 9	969	3	N	31	4	8			112
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	232	1 25 9	1092	3	N	23	5	8			130
05	1426	N	995	-0-	-431	-0-	210	1 56 9	729	3	N	51	171	1	7	8	3
06	1200	N	816	-0-	-384	-0-	197	1 6 9	613	3	N	5	5	8			3

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
01	1643	N	1407	-0-	-236	-0-	315	1 9 9	1083	3	N	8	1	8			104
02	1400	N	1023	-0-	-377	-0-	275	1 6 9	742	3	N	5	2	8			107
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	323	1 2 9	1143	3	N	2					109
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	331	1 14 9	1287	3	N	13	5	8			117
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	326	1 25 9	1088	3	N	23	3	8			137
06	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	316	1 9 9	1038	3	N	8	145	1			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		683	-0-	683	683	47	1	636	3	Y	-0-					31
02	DLQ G-10		803	-0-	803	1486	54	1	749	3	Y	-0-					31
03	2339	N	853	-0-	-1486	-0-	55	1	798	3	Y	-0-					31
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	51	1	688	3	Y	-0-					31
05	899	N	781	-0-	-118	-0-	55	1	726	3	Y	-0-					31
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	60	1	778	3	Y	-0-					31

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

01	248	N	240	-0-	-8	-0-	16	1	224	3	N	-0-					31
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					31
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					31
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

01	589	N	314	-0-	-275	-0-	20 15	1 9	279	3	N	14	76	1			-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

01	DLQ G-10		3900	-0-	3900	3900	390 9	1 9	3501	3	N	8	3	8			187
02	DLQ G-10		3501	-0-	3501	7401	350 10	1 9	3141	3	N	9	185	1	6	8	5
03	11323	X	3922	-0-	-7401	-0-	377 11	1 9	3534	3	N	10	3	8			12
04	3900	X	3193	-0-	-707	-0-	344 11	1 9	2838	3	N	10	4	8			18
05	3906	X	3905	-0-	-1	-0-	397 14	1 9	3494	3	N	13	3	8			28
06	3810	X	3744	-0-	-66	-0-	385 39	1 9	3320	3	N	35	16	8			47

CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	215 22	1 9	845	3	N	20	2	8			107
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	200 15	1 9	849	3	N	14	4	8			117
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	235 26	1 9	1195	3	N	24	4	8			137
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	239 59	1 9	1230	3	N	54	182	1	6	8	3
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	246 6	1 9	1230	3	N	5	5	8			3
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	237 12	1 9	1161	3	N	11	11	8			3

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
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					5
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					5
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			5

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10689 - 10710

01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	51	1	698	3	N	21	3	8			70
							23	9									
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	25	1	345	3	N	-0-					70
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	15	1	229	3	N	12					82
							13	9									
04	750	N	486	-0-	-264	-0-	32	1	446	3	N	7					89
							8	9									
05	403	N	307	-0-	-96	-0-	20	1	278	3	N	8	2	8			95
							9	9									
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	343	3	N	2					97
							2	9									

MCKINLEY WELL #: 3 RRCID -> 178990 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10791

01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	265	1	1590	3	N	12	2	8			42
							13	9									
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	237	1	1398	3	N	17	4	8			55
							19	9									
03	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	256	1	1539	3	N	22	4	8			73
							24	9									
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	272	1	1722	3	N	14	3	8			84
							15	9									
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	273	1	1645	3	N	31	3	8			112
							34	9									
*06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	265	1	1576	3	N	33	16	8			129
							36	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 180242 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10592 - 10632

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/04/2014

CLEMENS WELL #: 7 RRCID -> 185063 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10654 - 10710

01	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	288	1	1877	3	N	20	112	1	6	8	17
							22	9									
02	1960	N	1889	-0-	-71	-0-	255	1	1621	3	N	12	2	8			27
							13	9									
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	264	1	1631	3	N	15	4	8			38
							17	9									
04	2130	N	1930	-0-	-200	-0-	268	1	1638	3	N	22	5	8			55
							24	9									
05	2077	N	1889	-0-	-188	-0-	270	1	1577	3	N	38	6	8			87
							42	9									
*06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	276	1	1688	3	N	26	11	8			102
							29	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	19	1	264	3	N	-0-					37
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	16	1	233	3	N	-0-					37
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	N	-0-					37
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	N	-0-					37
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	N	-0-					37
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	15	1	201	3	N	1	1	8			37
							1	9									

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

01	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	350	1	1454	3	N	-0-					27
02	1652	N	1546	-0-	-106	-0-	311	1	1235	3	N	-0-					27
03	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	351	1	1559	3	N	-0-					27
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	348	1	1503	3	N	-0-					27
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	352	1	1433	3	N	-0-					27
06	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	345	1	1412	3	N	-0-					27

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

01	DLQ G-10		2337	-0-	2337	2337	295	1	2019	3	N	21	1	8			63
							23	9									
02	DLQ G-10		2418	-0-	2418	4755	287	1	2121	3	N	9	4	8			68
							10	9									
03	3000	N	2631	-0-	-369	4386	305	1	2305	3	N	19	7	8			80
							21	9									
04	3000	N	2623	-0-	-377	4009	311	1	2278	3	N	31	1	8			110
							34	9									
05	3100	N	1941	-0-	-1159	2850	273	1	1640	3	N	25	8	8			127
							28	9									
*06	3000	N	2468	-0-	-532	2318	306	1	2126	3	N	33	11	8			149
							36	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	305	1	2095	3	N	2	2	8			43
							2	9									
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	270	1	1812	3	N	4	2	8			45
							4	9									
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	299	1	2144	3	N	9	4	8			50
							10	9									
04	2310	N	2002	-0-	-308	-0-	275	1	1710	3	N	15	3	8			62
							17	9									
05	2325	N	1965	-0-	-360	-0-	279	1	1677	3	N	8	5	8			65
							9	9									
06	2370	N	1547	-0-	-823	-0-	247	1	1289	3	N	10	5	8			70
							11	9									

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
01	2945	N	2107	-0-	-838	-0-	285	1	1794	3	N	25	4	8			170
							28	9									
02	2044	N	1883	-0-	-161	-0-	256	1	1602	3	N	23	6	8			187
							25	9									
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	287	1	1949	3	N	58	191	1	7	8	47
							64	9									
04	2040	N	1804	-0-	-236	-0-	259	1	1480	3	N	59	6	8			100
							65	9									
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	293	1	1844	3	N	58	6	8			152
							64	9									
06	2220	N	1762	-0-	-458	-0-	261	1	1461	3	N	36	11	8			177
							40	9									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 9 RRCID -> 226299 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10714 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			Y	-0-					17
02	812	N	756	-0-	-56	-0-	755	2	1	9	Y	1					18
03	3100	N	4089	-0-	989	989	4089	2			Y	-0-					18
04	3000	N	5912	-0-	2912	3901	5904	2	8	9	Y	7	21	1			4
05	8566	X	4665	-0-	-3901	-0-	4646	2	19	9	Y	17					21
*06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4264	2	21	9	Y	19					40

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					28
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1579	2	2	9	Y	2					30
03	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	1446	2			Y	-0-					30
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1687	2	11	9	Y	10	32	1			8
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1758	2	18	9	Y	16	10	8			14
*06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1714	2	15	9	Y	14	6	8			22

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	2033	2			Y	-0-					37
02	1876	N	1799	-0-	-77	-0-	1797	2	2	9	Y	2					39
03	2077	N	1814	-0-	-263	-0-	1814	2			Y	-0-					39
04	1980	N	1785	-0-	-195	-0-	1771	2	14	9	Y	13	40	1			12
05	1888	N	1669	-0-	-219	-0-	1659	2	10	9	Y	9					21
06	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	1709	2	9	9	Y	8					29

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147815 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10580 - 10682

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	1593	2	6	9	Y	5					37
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1644	2	2	9	Y	2					39
03	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	1525	2			Y	-0-					39
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1588	2	13	9	Y	12	38	1			13
05	1659	N	1598	-0-	-61	-0-	1591	2	7	9	Y	6					19
*06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					19

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	706	-0-	-968	-0-	706	2			Y	-0-					27
02	812	N	542	-0-	-270	-0-	540	2	2	9	Y	2					29
03	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	2			Y	-0-					29
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	12	37	1			4
05	589	N	494	-0-	-95	-0-	493	2	1	9	Y	1					5
06	480	N	211	-0-	-269	-0-	207	2	4	9	Y	4					9

DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					120
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					120
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	8			120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120

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
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1140	-0-	-624	-0-	1100	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
03	1953	N	1188	-0-	-765	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	992	-0-	-388	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
*06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1249	2	44	9	Y	40	40	1			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
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
01	3100	N	1060	-0-	-2040	18924	1060	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1074	-0-	-1726	17198	1052	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	3100	N	554	-0-	-2546	14652	554	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1326	-0-	-1674	12978	1326	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1210	-0-	-1890	11088	1210	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	1189	-0-	-1811	9277	1165	2	24	9	Y	22	22	1			-0-

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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	3286	X	2244	-0-	-1042	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	1641	-0-	-1327	-0-	1577	2	64	9	Y	58	58	1			-0-
03	3286	X	2129	-0-	-1157	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	1974	-0-	-1206	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
05	2232	X	2089	-0-	-143	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
*06	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2274	2	70	9	Y	64	64	1			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			Y	-0-					87
02	476	N	316	-0-	-160	-0-	316	2			Y	-0-					87
03	589	N	417	-0-	-172	-0-	417	2			Y	-0-					87
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					87
*05	434	N	275	-0-	-159	-0-	275	2			Y	-0-					87
*06	390	N	31	-0-	-359	-0-	31	2			Y	-0-					87

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	9690	-0-	-323	-0-	9690	2			N	-0-					25
02	8876	X	8437	-0-	-439	-0-	8437	2			N	-0-					25
03	10013	X	9930	-0-	-83	-0-	9930	2			N	-0-					25
04	9000	X	8867	-0-	-133	-0-	8867	2			N	-0-					25
*05	11067	X	8856	-0-	-2211	-0-	8853	2	3	9	N	3					28
*06	9390	X	7067	-0-	-2323	-0-	7067	2			N	-0-					28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	11098	-0-	-465	-0-	10844	2	254	9	N	231	175	1			84
02	10276	X	9388	-0-	-888	-0-	9357	2	31	9	N	28					112
03	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11034	2	88	9	N	80	149	1			43
04	10230	X	9947	-0-	-283	-0-	9862	2	85	9	N	77					120
*05	13020	X	9906	-0-	-3114	-0-	9845	2	61	9	N	55	149	1			26
*06	10740	X	9278	-0-	-1462	-0-	9197	2	81	9	N	74					100

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	12248	-0-	-2446	-0-	12154	2	94	9	N	85					130
02	12908	X	11556	-0-	-1352	-0-	11477	2	79	9	N	72					202
03	14105	X	9929	-0-	-4176	-0-	9817	2	112	9	N	102	172	1			132
04	13560	X	11559	-0-	-2001	-0-	11487	2	72	9	N	65					197
*05	14756	X	11635	-0-	-3121	-0-	11544	2	91	9	N	83	180	1			100
*06	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	12579	2	92	9	N	84					184

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	96	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	124	1	569	2	Y	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	198	1	883	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	134	1	629	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	180	1	732	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1050	N	871	-0-	-179	-0-	163	1	701	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1593	-0-	1593	1593	389	1	1204	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1255	-0-	1255	2848	326	1	927	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3100	N	1417	-0-	-1683	1165	339	1	1059	2	Y	17	12	1			6
							19	9									
04	1878	N	713	-0-	-1165	-0-	189	1	515	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	49	1	142	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	1200	N	247	-0-	-953	-0-	64	1	183	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	T. A.		116	-0-		116	1199	27	1	83	2	Y	5	3	1			2
								6	9									
02	T. A.		128	-0-		128	1327	29	1	82	2	Y	15	11	1			6
								17	9									
03	1394	N	67	-0-		-1327	-0-	16	1	51	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	38	N	38	-0-		-0-	-0-	10	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-		-0-	-0-	12	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-		-9	-0-	13	1	38	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	DLQ G-10		5885	-0-		5885	5885	1435	1	4446	2	Y	4	3	1			1
								4	9									
02	DLQ G-10		5250	-0-		5250	11135	1360	1	3871	2	Y	17	12	1			6
								19	9									
03	DLQ G-10		5718	-0-		5718	16853	1381	1	4318	2	Y	17	15	1			8
								19	9									
04	DLQ G-10		2462	-0-		2462	19315	659	1	1793	2	Y	9	13	1			4
								10	9									
05	22204	X	2889	-0-		-19315	-0-	734	1	2132	2	Y	21	18	1			7
								23	9									
06	5700	X	3026	-0-		-2674	-0-	776	1	2226	2	Y	22	20	1			9
								24	9									

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

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
01	3100	N	2298	-0-		-802	1392	624	1	1662	2	Y	11	21	1			9
								12	9									
02	2800	N	1770	-0-		-1030	362	312	1	1433	2	Y	23	18	1			14
								25	9									
03	2365	N	2003	-0-		-362	-0-	365	1	1627	2	Y	10	13	1			11
								11	9									
04	1258	N	1258	-0-		-0-	-0-	216	1	1017	2	Y	23	27	1			7
								25	9									
05	1012	N	1012	-0-		-0-	-0-	198	1	806	2	Y	7	9	1			5
								8	9									
06	1950	N	938	-0-		-1012	-0-	176	1	753	2	Y	8	8	1			5
								9	9									

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

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
01	DLQ G-10		136	-0-		136	136	37	1	98	2	Y	1	25	1			8
								1	9									
02	DLQ G-10		2335	-0-		2335	2471	416	1	1910	2	Y	8	10	1			6
								9	9									
03	5014	X	2543	-0-		-2471	-0-	464	1	2072	2	Y	6	7	1			5
								7	9									
04	2189	X	2189	-0-		-0-	-0-	383	1	1799	2	Y	6	10	1			1
								7	9									
05	2650	X	2650	-0-		-0-	-0-	521	1	2121	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
*06	2438	N	2438	-0-		-0-	-0-	459	1	1970	2	Y	8	7	1			2
								9	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	3100	N	2820	-0-	-280	3878	682	1	2112	2	Y	24	32	1			12
							26	9									
02	2800	N	2468	-0-	-332	3546	636	1	1812	2	Y	18	22	1			8
							20	9									
03	6058	X	2512	-0-	-3546	-0-	599	1	1874	2	Y	35	29	1			14
							39	9									
04	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	623	1	1695	2	Y	21	27	1			8
							23	9									
05	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	654	1	1901	2	Y	20	22	1			6
							22	9									
*06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	677	1	1944	2	Y	21	21	1			6
							23	9									

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
01	T. A.		4033	-0-	4033	4033	1100	1	2930	2	Y	3	11	1			1
							3	9									
02	T. A.		3294	-0-	3294	7327	586	1	2690	2	Y	16	12	1			5
							18	9									
03	10943	X	3616	-0-	-7327	-0-	659	1	2942	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	542	1	2549	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
05	3875	X	3173	-0-	-702	-0-	624	1	2542	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
06	3840	X	3683	-0-	-157	-0-	693	1	2973	2	Y	15	14	1			1
							17	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4845	-0-	4845	4845	1299	1	3462	2	Y	76	70	1			24
							84	9									
02	T. A.		3823	-0-	3823	8668	676	1	3105	2	Y	38	37	1			25
							42	9									
03	T. A.		4084	-0-	4084	12752	735	1	3280	2	Y	63	52	1			36
							69	9									
04	T. A.		4134	-0-	4134	16886	713	1	3351	2	Y	64	82	1			18
							70	9									
05	20463	X	3577	-0-	-16886	-0-	695	1	2831	2	Y	46	47	1			17
							51	9									
06	4290	X	3864	-0-	-426	-0-	726	1	3115	2	Y	21	28	1			10
							23	9									

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
01	DLQ G-10		3957	-0-	3957	3957	957	1	2965	2	Y	32	37	1			17
							35	9									
02	DLQ G-10		3401	-0-	3401	7358	870	1	2478	2	Y	48	43	1			22
							53	9									
03	11060	X	3702	-0-	-7358	-0-	886	1	2771	2	Y	41	40	1			23
							45	9									
04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	958	1	2606	2	Y	42	46	1			19
							46	9									
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	994	1	2887	2	Y	20	27	1			12
							22	9									
06	3840	X	3495	-0-	-345	-0-	896	1	2569	2	Y	27	26	1			13
							30	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	909	1	2818	2	Y	25	19	1			8
							28	9									
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	825	1	2349	2	Y	16	17	1			7
							18	9									
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	818	1	2560	2	Y	17	17	1			7
							19	9									
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	888	1	2418	2	Y	11	15	1			3
							12	9									
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	909	1	2643	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
*06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	810	1	2326	2	Y	21	20	1			5
							23	9									

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910

01	DLQ G-10		1059	-0-	1059	1059	111	1	948	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		728	-0-	728	1787	134	1	569	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
03	DLQ G-10		446	-0-	446	2233	69	1	377	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		16	-0-	16	2249	3	1	13	2	Y	-0-					4
05	2263	N	14	-0-	-2249	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					4
06	420	N	1	-0-	-419	-0-	1	2			Y	-0-	4	1			-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

01	8525	X	8315	-0-	-210	-0-	2264	1	6032	2	Y	17	20	1			9
							19	9									
02	7700	X	6640	-0-	-1060	-0-	1184	1	5438	2	Y	16	14	1			11
							18	9									
03	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	1310	1	5845	2	Y	13	13	1			11
							14	9									
04	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	1041	1	4892	2	Y	12	17	1			6
							13	9									
05	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	1324	1	5396	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
06	8040	X	7304	-0-	-736	-0-	1378	1	5912	2	Y	13	12	1			6
							14	9									

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	499	1	1547	2	Y	24	24	1			8
							26	9									
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	452	1	1286	2	Y	17	18	1			7
							19	9									
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	451	1	1411	2	Y	17	17	1			7
							19	9									
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	485	1	1321	2	Y	11	15	1			3
							12	9									
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	487	1	1416	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
*06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	499	1	1433	2	Y	21	20	1			5
							23	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					27
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					27
03	1302	N	528	-0-	-774	-0-	528	2			N	-0-					27
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					27
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					27
*06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					27

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

01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	176	1	2301	3	Y	21					53
							23	9									
02	2800	N	2937	-0-	137	137	228	1	2705	3	Y	4					57
							4	9									
03	3100	N	3242	-0-	142	279	3235	3	7	9	Y	6					63
04	3000	N	3308	-0-	308	587	212	1	3093	2	Y	3					66
							3	9									
05	4180	X	3593	-0-	-587	-0-	233	1	3356	3	Y	4					70
							4	9									
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					70

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	42	1	492	3	Y	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	434	3	22	9	Y	20					20
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	339	2	Y	8	13	1			15
							9	9									
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	37	1	469	3	Y	2					17
							2	9									
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					17

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	136	1	1604	3	Y	2					16
							2	9									
02	1596	N	1445	-0-	-151	-0-	109	1	1299	3	Y	34					50
							37	9									
03	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	1569	3	10	9	Y	9					59
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	143	1	1768	2	Y	3	37	1			25
							3	9									
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	134	1	1679	3	Y	1					26
							1	9									
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					26

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 #: 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
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	201	1	2374	3	Y	1					7
							1	9									
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	153	1	1821	3	Y	12					19
							13	9									
03	2325	N	2202	-0-	-123	-0-	2190	3	12	9	Y	11					30
04	2490	N	2359	-0-	-131	-0-	177	1	2176	2	Y	5	19	1			16
							6	9									
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	188	1	2359	3	Y	-0-					16
06	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	2108	N	2100	-0-	-8	-0-	163	1	1935	3	Y	2					12
							2	9									
02	1932	N	1857	-0-	-75	-0-	142	1	1687	3	Y	25					37
							28	9									
03	2077	N	1373	-0-	-704	-0-	1364	3	9	9	Y	8					45
04	2040	N	970	-0-	-1070	-0-	73	1	895	2	Y	2	28	1			19
							2	9									
05	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	149	1	1867	3	Y	1					20
							1	9									
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	618	-0-	-250	-0-	47	1	561	3	Y	9					17
							10	9									
02	896	N	779	-0-	-117	-0-	60	1	711	3	Y	7	20	1			4
							8	9									
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	775	3	2	9	Y	2					6
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	56	1	694	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
05	868	N	829	-0-	-39	-0-	61	1	766	3	Y	2					6
							2	9									
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					6

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	18	1	209	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	33	1	409	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2467	N	1815	-0-	-652	-0-	141	1	1674	3	Y	-0-					-0-
02	2632	X	1434	-0-	-1198	-0-	111	1	1323	3	Y	-0-					-0-
03	2914	X	1208	-0-	-1706	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
04	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	383	1	4715	2	Y	-0-					-0-
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	329	1	4130	3	Y	-0-					-0-
06	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	200	1	2366	3	Y	22					43
							24	9									
02	2212	N	2135	-0-	-77	-0-	164	1	1954	3	Y	15	49	1			9
							17	9									
03	2449	N	2257	-0-	-192	-0-	2238	3	19	9	Y	17					26
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	177	1	2178	2	Y	21	24	1			23
							23	9									
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	173	1	2170	3	Y	13					36
							14	9									
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					36

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	167	1	1981	3	Y	16					32
							18	9									
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	145	1	1721	3	Y	13	38	1			7
							14	9									
03	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	1965	3	9	9	Y	8					15
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	153	1	1891	2	Y	10	14	1			11
							11	9									
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	173	1	2173	3	Y	6					17
							7	9									
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					17

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2850	3	20	9	Y	18	51	1			20
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2396	3	25	9	Y	23					43
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2621	3	20	9	Y	18					61
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2605	2	18	9	Y	16	43	1			34
05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2827	3	20	9	Y	18	35	1			17
06	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	219	1	2586	3	Y	24					47
							26	9									
02	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	209	1	2488	3	Y	17	54	1			10
							19	9									
03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2687	3	18	9	Y	16					26
04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	199	1	2450	2	Y	22	25	1			23
							24	9									
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	197	1	2470	3	Y	13					36
							14	9									
06	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					36

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
01	1488	N	1187	-0-	-301	-0-	92	1	1094	3	Y	1					11
							1	9									
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	102	1	1217	3	Y	25					36
							28	9									
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1472	3	13	9	Y	12					48
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	111	1	1371	2	Y	6	31	1			23
							7	9									
05	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	103	1	1289	3	Y	1					24
							1	9									
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					24

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
01	2201	N	1938	-0-	-263	-0-	1930	3	8	9	N	7					50
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					50
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					50
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2581	2	39	9	N	35					85
05	3100	N	4496	-0-	1396	1396	4496	3			N	-0-					85
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					85

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
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	191	1	2260	3	Y	1					15
							1	9									
02	2128	N	1904	-0-	-224	-0-	145	1	1724	3	Y	32					47
							35	9									
03	2356	N	2198	-0-	-158	-0-	2183	3	15	9	Y	14					61
04	2280	N	1994	-0-	-286	-0-	149	1	1839	2	Y	5	38	1			28
							6	9									
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	159	1	1997	3	Y	1					29
							1	9									
06	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					29

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
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1559	3	57	9	N	52					104
02	1400	N	1222	-0-	-178	-0-	1221	3	1	9	N	1					105
03	1581	N	1005	-0-	-576	-0-	939	3	66	9	N	60	141	1			24
04	1530	N	815	-0-	-715	-0-	815	2			N	-0-					24
05	1364	N	951	-0-	-413	-0-	950	3	1	9	N	1					25
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					25

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3367	3	10	9	Y	9					179
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2932	3	1	9	Y	1					180
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3170	3	33	9	Y	30	103	1			107
04	2670	X	2264	-0-	-406	-0-	2256	2	8	9	Y	7	67	1			47
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2782	3	17	9	Y	15	52	1			10
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					100
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					100
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					100
04	210	N	70	-0-	-140	-0-	70	2			N	-0-					100
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					100
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					100

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
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	99	1	1166	3	Y	-0-					1
02	1008	N	989	-0-	-19	-0-	77	1	912	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1177	3	19	9	Y	17					17
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	95	1	1166	2	Y	22	16	1			23
							24	9									
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	101	1	1270	3	Y	13					36
							14	9									
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					36

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
01	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	85	1	1002	3	Y	-0-					-0-
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	96	1	1141	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	79	1	978	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1107	-0-	-226	-0-	82	1	1025	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-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
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	106	1	1252	3	Y	6					12
							7	9									
02	1512	N	1316	-0-	-196	-0-	102	1	1210	3	Y	4	14	1			2
							4	9									
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1650	3	8	9	Y	7					9
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	128	1	1583	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	130	1	1633	3	Y	5					14
							6	9									
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	324	1	3835	3	Y	-0-					-0-
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	300	1	3565	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	4151	-0-	-3	-0-	4140	3	11	9	Y	10					10
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	312	1	3842	2	Y	5	7	1			8
							6	9									
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	317	1	3975	3	Y	1					9
							1	9									
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					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
01	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	156	1	2601	3	Y	9					93
							10	9									
02	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	123	1	2515	3	Y	-0-					93
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2696	3	7	9	Y	6					99
04	2790	N	2725	-0-	-65	-0-	140	1	2577	2	Y	7	102	1			4
							8	9									
05	2914	N	2703	-0-	-211	-0-	140	1	2554	3	Y	8					12
							9	9									
06	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1609	3	6	9	N	5					230
02	1484	N	1481	-0-	-3	-0-	1481	3			N	-0-					230
03	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	1409	3			N	-0-					230
04	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	1481	2			N	-0-					230
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1773	3	4	9	N	4					234
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					234

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
01	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2813	3	62	9	Y	56					254
02	2604	N	2357	-0-	-247	-0-	2340	3	17	9	Y	15	127	1			142
03	2821	N	2603	-0-	-218	-0-	2578	3	25	9	Y	23	96	1			69
04	2790	N	2595	-0-	-195	-0-	2578	2	17	9	Y	15	71	1			13
05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2736	3	37	9	Y	34					47
06	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					47

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
01	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	145	1	1614	3	Y	4					106
							4	9									
02	1708	N	1601	-0-	-107	-0-	128	1	1470	3	Y	3					109
							3	9									
03	1891	N	1560	-0-	-331	-0-	1556	3	4	9	Y	4	71	1			42
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	147	1	1705	2	Y	3					45
							3	9									
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	171	1	1790	3	Y	8	45	1			8
							9	9									
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	215	1	2547	3	Y	25					51
							28	9									
02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	192	1	2286	3	Y	20	60	1			11
							22	9									
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2601	3	12	9	Y	11					22
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	204	1	2511	2	Y	15	21	1			16
							17	9									
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	203	1	2551	3	Y	9					25
							10	9									
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	131	1	1546	3	Y	38					75
							42	9									
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	128	1	1523	3	Y	28	87	1			16
							31	9									
03	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	1713	3	20	9	Y	18					34
04	1650	N	1372	-0-	-278	-0-	101	1	1245	2	Y	24	32	1			26
							26	9									
05	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	114	1	1435	3	Y	15					41
							17	9									
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					41

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
01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	181	1	2138	3	Y	1					7
							1	9									
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	158	1	1872	3	Y	15					22
							17	9									
03	2015	N	1832	-0-	-183	-0-	1832	3			Y	-0-					22
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	169	1	2077	2	Y	-0-	14	1			8
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	161	1	2027	3	Y	-0-					8
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	3100	N	3546	-0-	446	762	3484	3	62	9	Y	56					56
02	2800	N	2781	-0-	-19	743	2764	3	17	9	Y	15	28	1			43
03	3655	X	2912	-0-	-743	-0-	2887	3	25	9	Y	23	29	1			37
04	2880	X	2873	-0-	-7	-0-	2856	2	17	9	Y	15	39	1			13
05	2976	X	2768	-0-	-208	-0-	2731	3	37	9	Y	34					47
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					47

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
01	7533	X	6151	-0-	-1382	-0-	825	1	5287	3	N	35					195
							39	9									
02	7028	X	6010	-0-	-1018	-0-	1034	1	4963	3	N	12					207
							13	9									
03	7781	X	7088	-0-	-693	-0-	694	1	6337	3	N	52	177	1			82
							57	9									
04	7530	X	5916	-0-	-1614	-0-	881	1	4985	2	N	45					127
							50	9									
05	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	1333	1	6760	3	N	22					149
							24	9									
06	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					149

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 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
01	0	W	3827	-0-	3827	55158	297	1	3515	3	N	14					27
							15	9									
02	58519	X	3361	-0-	-55158	-0-	260	1	3090	3	N	10	31	1			6
							11	9									
03	3906	X	3180	-0-	-726	-0-	3170	3	10	9	N	9					15
04	3780	X	3338	-0-	-442	-0-	250	1	3076	2	N	11	14	1			12
							12	9									
05	3906	X	2825	-0-	-1081	-0-	208	1	2609	3	N	7					19
							8	9									
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					19

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830

01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					152
02	504	N	67	-0-	-437	-0-	67	3			N	-0-					152
03	806	N	703	-0-	-103	-0-	703	3			N	-0-					152
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					152
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	439	3	N	-0-					152
06	690	N	25	-0-	-665	-0-	1	1	24	3	N	-0-					152

DICKSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 246312 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9714 - 10827

01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					40
04	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					40
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					40
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					40

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

01	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6970	2	4	9	N	4					145
02	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6455	2	4	9	N	4					149
03	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7198	2	6	9	N	5	86	1			68
04	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6010	2	4	9	N	4					72
05	6200	X	5363	-0-	-837	-0-	5360	2	3	9	N	3					75
06	6000	X	4672	-0-	-1328	-0-	4666	2	6	9	N	5					80

FISHER, CADDIE WELL #: 1 RRCID -> 156185 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10522 - 10614

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					72
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					72
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					73
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					73
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					73
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	103	2	1	9	Y	1					74

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
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
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					161
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					161
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1126	2	3	9	Y	3	27	1			137
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1	9	Y	1					138
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1	9	Y	1					139
*06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	904	2	1	9	Y	1					140

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					363
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					363
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-	99	1			264
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					264
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					264
*06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					264

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					119
02	532	N	414	-0-	-118	-0-	414	2			Y	-0-					119
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-	14	1			105
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					105
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					105
06	600	N	492	-0-	-108	-0-	491	2	1	9	Y	1					106

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-	40	1			176
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2228	2	11	9	N	10					186
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2547	2	10	9	N	9					195
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2360	2	9	9	N	8					203
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1955	2	8	9	N	7	35	1			175
06	2460	N	2420	-0-	-40	-0-	2411	2	9	9	N	8					183

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

01	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6220	2	14	9	N	13	103	1			100
02	5348	X	5191	-0-	-157	-0-	5178	2	13	9	N	12					112
03	5921	X	5680	-0-	-241	-0-	5668	2	12	9	N	11					123
04	6240	X	5516	-0-	-724	-0-	5505	2	11	9	N	10					133
05	6448	X	3642	-0-	-2806	-0-	3632	2	10	9	N	9	65	1			77
06	6030	X	5637	-0-	-393	-0-	5626	2	11	9	N	10					87

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

01	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					74
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					74
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					74
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					74
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					74
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					74

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2250	3	4	9	N	4					32
02	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2439	3	1	9	N	1					33
03	1457	X	1425	-0-	-32	-0-	1371	3	54	9	N	49					82
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2612	3	65	9	N	59					141
05	3100	N	3546	-0-	446	446	3447	3	99	9	N	90	168	1			63
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					63

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3581	3	171	9	N	155	186	1			68
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2956	3	34	9	N	31					99
03	4030	X	1780	-0-	-2250	-0-	1716	3	64	9	N	58					157
04	3630	X	1758	-0-	-1872	-0-	1758	3			N	-0-					157
05	3751	X	2858	-0-	-893	-0-	2799	3	59	9	N	54	186	1			25
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					25

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	786	-0-	-609	-0-	782	2	4	9	N	4					70
02	952	N	642	-0-	-310	-0-	636	2	6	9	N	5					75
03	930	N	715	-0-	-215	-0-	713	2	2	9	N	2					77
04	750	N	692	-0-	-58	-0-	692	2			N	-0-	64	7			13
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					13
*06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					13

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	372	-0-	-124	-0-	369	2	3	9	N	3					41
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	2			N	-0-					41
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					41
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	114	1	381	2	N	-0-	20	7			21
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	133	1	414	2	N	2	2	8			21
							2	9									
*06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	399	1	511	2	N	-0-					21

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	170	1	2096	2	N	24					190
							26	9									
02	2072	N	2068	-0-	-4	-0-	149	1	1895	2	N	22	175	1			37
							24	9									
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	168	1	2178	2	N	13					50
							14	9									
04	2220	N	1955	-0-	-265	-0-	1954	2	1	9	N	1	16	7			35
05	2294	N	1828	-0-	-466	-0-	1826	2	2	9	N	2	2	8			35
06	2280	N	1778	-0-	-502	-0-	1778	2			N	-0-					35

TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	1977	2	21	9	N	19					56
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1958	2	18	9	N	16					72
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2059	2	12	9	N	11					83
04	1920	N	1318	-0-	-602	-0-	1282	2	36	9	N	33					116
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2462	2	6	9	N	5	69	1			52
*06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2303	2	1	9	N	1					53

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	7			15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2001	2	20	9	N	18					77
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1762	2	18	9	N	16					93
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2032	2	21	9	N	19					112
04	1950	N	1873	-0-	-77	-0-	1855	2	18	9	N	16	8	7			120
05	1984	N	1628	-0-	-356	-0-	1613	2	15	9	N	14	111	1	2	8	21
06	1980	N	593	-0-	-1387	-0-	593	2			N	-0-					21

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					42
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-					42
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					42
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-	28	7			14
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					14
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					14

TOLAR, JOE WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

01	4479	X	3689	-0-	-790	-0-	310	1	3378	2	N	1					158
							1	9									
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	293	1	3027	2	N	31	177	1			12
							34	9									
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	363	1	3358	2	N	-0-					12
04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	122	1	2705	2	N	-0-	2	7			10
05	2883	X	2776	-0-	-107	-0-	125	1	2651	2	N	-0-					10
06	2790	X	2780	-0-	-10	-0-	134	1	2646	2	N	-0-					10

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

01	1767	N	1591	-0-	-176	-0-	1581	2	10	9	N	9					92
02	1568	N	1373	-0-	-195	-0-	1371	2	2	9	N	2					94
03	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	1134	2			N	-0-					94
04	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	1463	2			N	-0-	54	7			40
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					40
*06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					40

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					81
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	496	2			N	-0-					81
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					81
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	532	2	22	9	N	20					101
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					101
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					101

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	67	1	2250	2	N	4					120
							4	9									
02	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	54	1	1810	2	N	10					130
							11	9									
03	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	62	1	2078	2	N	10					140
							11	9									
04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	180	1	2210	2	N	-0-	21	7			119
05	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	186	1	2599	2	N	2	2	8			119
							2	9									
*06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	180	1	2396	2	N	-0-					119

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 03/01/1993 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
01	9390	X	5761	-0-	-3629	-0-	5721	2	40	9	N	36					118
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5282	2	7	9	N	6					124
03	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5547	2	9	9	N	8					132
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	278	1	4605	2	N	11	1	7			142
							12	9									
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	256	1	3741	2	N	3	3	8			142
							3	9									
*06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	273	1	4123	2	N	-0-					142

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
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	341	2	11	9	N	10					50
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	247	2	11	9	N	10					60
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	314	2	6	9	N	5					65
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	39	1	287	2	N	37					102
							41	9									
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	40	1	306	2	N	232	169	1			165
							255	9									
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	52	1	259	2	N	-0-					165

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

01	248	N	182	-0-	-66	-0-	5	1	177	2	N	-0-					45
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	170	2	N	-0-					45
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	5	1	161	2	N	-0-					45
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					45
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					45
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					45

TUTTLE, A.J. WELL #: 1 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 03/21/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	837	2	7	9	N	6					107
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	714	2	6	9	N	5					112
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	855	2	10	9	N	9					121
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-	68	7			53
05	806	N	738	-0-	-68	-0-	736	2	2	9	N	2	2	8			53
06	840	N	574	-0-	-266	-0-	574	2			N	-0-					53

JOHNSON, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 10676

01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	393	2	N	-0-					1
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	11	1	350	2	N	-0-					1
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	11	1	378	2	N	-0-					1
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-	1	7			-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					-0-

MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-		37	1	1246	2	N	-0-					23
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-		35	1	1165	2	N	-0-					23
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-		37	1	1241	2	N	-0-					23
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-		252	1	1164	2	N	-0-	6	7			17
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-		279	1	1105	2	N	-0-					17
*06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-		270	1	1014	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2989	-0-	-80	-0-		2954	2	35	9	N	32					86
02	2772	X	2677	-0-	-95	-0-		2653	2	24	9	N	22					108
03	2945	X	2585	-0-	-360	-0-		2560	2	25	9	N	23					131
04	2880	X	2310	-0-	-570	-0-		2304	2	6	9	N	5	82	7			54
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-		3043	2	3	9	N	3	3	8			54
*06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-		2578	2			N	-0-					54

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	569	-0-	-206	-0-		112	1	453	2	N	4					40
								4	9									
02	672	X	644	-0-	-28	-0-		137	1	507	2	N	-0-					40
03	744	X	623	-0-	-121	-0-		165	1	457	2	N	1					41
								1	9									
04	690	X	673	-0-	-17	-0-		40	1	563	2	N	64					105
								70	9									
05	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-		72	1	941	2	N	43	5	8			143
								47	9									
06	690	X	665	-0-	-25	-0-		49	1	606	2	N	9					152
								10	9									

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-		487	1	1972	2	N	25					121
								28	9									
02	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-		502	1	1858	2	N	34					155
								37	9									
03	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-		569	1	1580	2	N	30					185
								33	9									
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-		176	1	2480	2	N	6	2	5	73	7	116
								7	9									
05	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-		144	1	1878	2	N	1	91	1	1	8	25
								1	9									
*06	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-		176	1	2185	2	N	-0-					25

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	12	-0-	-81	-0-		12	2			N	-0-					58
02	308	N	3	-0-	-305	-0-		3	2			N	-0-					58
03	62	N	5	-0-	-57	-0-		5	2			N	-0-					58
04	12	N	2	-0-	-10	-0-		1	1	1	9	N	1					59
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-		35	2			N	-0-					59
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-		40	2			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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-		1851	2	26	9	N	24					46
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-		1676	2	26	9	N	24					70
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-		1913	2	20	9	N	18					88
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-		1897	2	7	9	N	6	13	7			81
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-		2041	2	98	9	N	89	21	1			149
06	1860	N	1751	-0-	-109	-0-		1751	2			N	-0-					149

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
01	4092	X	2791	-0-	-1301	-0-	2771	2	20	9	N	18					143
02	3696	X	2592	-0-	-1104	-0-	2559	2	33	9	N	30					173
03	4092	X	2711	-0-	-1381	-0-	2687	2	24	9	N	22					195
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	195	1	3243	2	N	10	174	1	7	7	24
							11	9									
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	227	1	3322	2	N	5	5	8			24
							6	9									
*06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	206	1	3114	2	N	-0-					24

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1485	2	9	9	N	8					96
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					96
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	2	1	9	N	1					97
04	1440	N	1042	-0-	-398	-0-	1042	2			N	-0-	81	1	16	7	-0-
05	1302	N	944	-0-	-358	-0-	941	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1050	N	939	-0-	-111	-0-	939	2			N	-0-					-0-

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

01	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					15
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					15
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					15
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-	15	7			-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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
01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4743	2	24	9	N	22					190
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4010	2	21	9	N	19	170	1			39
03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4253	2	18	9	N	16					55
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	314	1	2824	2	N	7	5	7			57
							8	9									
05	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	341	1	2305	2	N	-0-					57
*06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	356	1	2049	2	N	-0-					57

TOLER, JOE WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

01	6014	X	5422	-0-	-592	-0-	455	1	4958	2	N	8					193
							9	9									
02	5432	X	4920	-0-	-512	-0-	435	1	4484	2	N	1					194
							1	9									
03	6417	X	4404	-0-	-2013	-0-	430	1	3973	2	N	1	173	1			22
							1	9									
04	6210	X	4796	-0-	-1414	-0-	206	1	4579	2	N	10					32
							11	9									
05	6417	X	4943	-0-	-1474	-0-	221	1	4694	2	N	25	2	8			55
							28	9									
06	5280	X	4049	-0-	-1231	-0-	196	1	3853	2	N	-0-					55

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

01	837	N	762	-0-	-75	-0-	760	2	2	9	Y	2					25
02	812	N	652	-0-	-160	-0-	649	2	3	9	Y	3					28
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	762	2	4	9	Y	4					32
04	750	N	559	-0-	-191	-0-	545	2	14	9	Y	13	20	7			25
05	713	N	407	-0-	-306	-0-	404	2	3	9	Y	3	23	1			5
06	750	N	473	-0-	-277	-0-	473	2			Y	-0-					5

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1	9	Y	1					24
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	673	2	4	9	Y	4					28
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	790	2	4	9	Y	4					32
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	549	2	12	9	Y	11	19	7			24
05	558	N	420	-0-	-138	-0-	412	2	8	9	Y	7	26	1			5
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			Y	-0-					5

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	6547					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	6547					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	6547					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	6547					Y	-0-					-0-
*05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	6547					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	6547					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

01	620	N	279	-0-	-341	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	194	-0-	-114	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	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
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1115	2	1	9	Y	1					22
02	952	N	951	-0-	-1	-0-	947	2	4	9	Y	4					26
03	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	1016	2	3	9	Y	3					29
04	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	1004	2	2	9	Y	2	14	7			17
05	1054	N	964	-0-	-90	-0-	957	2	7	9	Y	6	20	1			3
06	990	N	888	-0-	-102	-0-	888	2			Y	-0-					3

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
01	837	N	789	-0-	-48	-0-	788	2	1	9	Y	1					23
02	812	N	701	-0-	-111	-0-	697	2	4	9	Y	4					27
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	818	2	4	9	Y	4					31
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	824	2	18	9	Y	16	21	7			26
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	871	2	7	9	Y	6	26	1			6
06	810	N	397	-0-	-413	-0-	397	2			Y	-0-					6

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
01	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2733	2	31	9	N	28					68
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2904	2	29	9	N	26					94
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2660	2	29	9	N	26					120
04	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2055	2	6	9	N	5	17	7			108
05	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1813	2	100	9	N	91	24	1	1	8	174
06	1650	X	1519	-0-	-131	-0-	1519	2			N	-0-					174

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
01	3100	N	3231	-0-	131	302	3209	2	22	9	N	20					213
02	3238	X	2936	-0-	-302	-0-	2927	2	9	9	N	8					221
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3031	2	10	9	N	9					230
04	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2455	2	3	9	N	3	82	1	40	7	111
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					111
*06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					111

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
01	1209	N	672	-0-	-537	-0-	670	2	2	9	N	2					38
02	812	N	490	-0-	-322	-0-	489	2	1	9	N	1					39
03	620	N	451	-0-	-169	-0-	451	2			N	-0-					39
04	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	2			N	-0-	11	7			28
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	794	2	2	9	N	2	2	8			28
*06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					28

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
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	976	-0-	-78	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	837	-0-	-115	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	876	-0-	-147	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
*04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1001	2	44	9	Y	40					40
*05	930	N	853	-0-	-77	-0-	850	2	3	9	Y	3	3	8			40
*06	840	N	657	-0-	-183	-0-	657	2			Y	-0-					40

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TOLAR WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2867	-0-	-946	-0-	241	1	2625	2	N	1					113
							1	9									
02	3444	X	2574	-0-	-870	-0-	227	1	2347	2	N	-0-					113
03	3193	X	2951	-0-	-242	-0-	288	1	2663	2	N	-0-					113
04	2760	X	2149	-0-	-611	-0-	92	1	2053	2	N	4					117
							4	9									
05	2852	X	1966	-0-	-886	-0-	88	1	1877	2	N	1					118
							1	9									
06	2850	X	1855	-0-	-995	-0-	90	1	1765	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
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	317	1	1359	2	N	9					142
							10	9									
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	308	1	1203	2	N	12					154
							13	9									
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	474	1	1916	2	N	29					183
							32	9									
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	521	1	1448	2	N	12	10	7			185
							13	9									
05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	542	1	2320	2	N	1	158	1			28
							1	9									
*06	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	632	1	2173	2	N	78					106
							86	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
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1653	2	7	9	N	6					56
02	1540	N	1315	-0-	-225	-0-	1315	2			N	-0-					56
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2061	2	1	9	N	1					57
04	1620	N	498	-0-	-1122	-0-	498	2			N	-0-	27	7			30
05	1457	N	640	-0-	-817	-0-	638	2	2	9	N	2	2	8			30
06	1650	N	379	-0-	-1271	-0-	379	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
01	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8932	2	18	9	N	16					41
02	7504	X	6006	-0-	-1498	-0-	5988	2	18	9	N	16					57
03	8215	X	5680	-0-	-2535	-0-	5636	2	44	9	N	40					97
04	8040	X	5095	-0-	-2945	-0-	609	1	4372	2	N	104	173	1			28
							114	9									
05	8308	X	7900	-0-	-408	-0-	696	1	7201	2	N	3	3	8			28
							3	9									
06	8040	X	3511	-0-	-4529	-0-	551	1	2960	2	N	-0-					28

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
01	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	1471	2	3	9	N	3					56
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1373	2	9	9	N	8					64
03	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1495	2	4	9	N	4					68
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-	48	7			20
05	1519	N	1235	-0-	-284	-0-	1231	2	4	9	N	4	4	8			20
06	1440	N	1300	-0-	-140	-0-	1300	2			N	-0-					20

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9975	2	13	9	N	12					51
02	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8966	2	7	9	N	6					57
03	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9758	2	11	9	N	10					67
04	9330	X	7063	-0-	-2267	-0-	7059	2	4	9	N	4	22	7			49
05	9641	X	8	-0-	-9633	-0-	8	2			N	-0-					49
06	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	-0-					49

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
01	20460	X	19999	-0-	-461	-0-	19782	2	217	9	N	197	363	1			105
02	18480	X	17624	-0-	-856	-0-	17471	2	153	9	N	139					244
03	20460	X	19287	-0-	-1173	-0-	19173	2	114	9	N	104	181	1			167
04	19800	X	18300	-0-	-1500	-0-	18149	2	151	9	N	137	188	1	7	7	109
05	20336	X	18718	-0-	-1618	-0-	18608	2	110	9	N	100					209
06	19350	X	17585	-0-	-1765	-0-	17440	2	145	9	N	132	180	1			161

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
01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3984	2	44	9	N	40					94
02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4262	2	40	9	N	36					130
03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4637	2	45	9	N	41					171
04	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	106	1	2164	2	N	5	86	7			90
							6	9									
05	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	105	1	2068	2	N	38					128
							42	9									
06	1830	X	1749	-0-	-81	-0-	104	1	1637	2	N	7					135
							8	9									

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BAR K RANCH WELL #: 1 RRCID -> 149036 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/30/2014

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
01	DLQ G-10		2296	-0-	2296	2296	2	1	2294	2	N	-0-					257
02	DLQ G-10		2259	-0-	2259	4555	3	1	2256	2	N	-0-					257
03	6449	X	1894	-0-	-4555	-0-	5	1	1889	2	N	-0-					257
04	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					257
05	2511	X	1393	-0-	-1118	-0-	5	1	1388	2	N	-0-					257
06	2430	X	1635	-0-	-795	-0-	1635	2			N	-0-					257

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
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	N	-0-					144
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	4	1	31	2	N	-0-					144
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	-0-					144
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	N	-0-					144
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	N	-0-					144
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					144

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					116
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2376	2	2	9	N	2					118
03	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2527	2	48	9	N	44					162
04	2280	X	1793	-0-	-487	-0-	1793	2			N	-0-					162
05	2356	N	2231	-0-	-125	-0-	2229	2	2	9	N	2	2	8			162
*06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					162

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			Y	-0-					-0-
02	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	3			Y	-0-					-0-
03	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	3			Y	-0-					-0-
04	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7671	3	51	9	Y	46					46
05	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10505	3	65	9	Y	59	89	1			16
*06	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	3			Y	-0-					16

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	859	2	44	9	Y	40					46
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	905	2	24	9	Y	22					68
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1179	2	92	9	Y	84	104	1			48
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1122	2	21	9	Y	19					67
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1123	2	17	9	Y	15	72	1			10
*06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1042	2	20	9	Y	18					28

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3786	2	64	9	Y	58					76
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3416	2	50	9	Y	45					121
03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3904	2	75	9	Y	68	95	1			94
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3424	2	91	9	Y	83	84	1			93
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4259	2	57	9	Y	52	81	1			64
*06	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4623	2	57	9	Y	52	80	1			36

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 138999 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10690 - 10730

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	93	1	3188	2	N	-0-					132
02	2968	X	2891	-0-	-77	-0-	84	1	2807	2	N	-0-					132
03	3286	X	2577	-0-	-709	-0-	70	1	2507	2	N	-0-					132
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	96	1	3212	2	N	71	186	1			17
							78	9									
05	3286	X	3113	-0-	-173	-0-	90	1	3023	2	N	-0-					17
06	3180	X	2808	-0-	-372	-0-	86	1	2722	2	N	-0-					17

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	35	1	1189	2	N	-0-					161
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	43	1	1443	2	N	-0-					161
03	1333	N	655	-0-	-678	-0-	18	1	637	2	N	-0-					161
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	65	1	2163	2	N	1	1	8			161
							1	9									
05	1333	N	1026	-0-	-307	-0-	30	1	996	2	N	-0-					161
*06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	31	1	993	2	N	-0-					161

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	32	1	1098	2	N	-0-					22
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	30	1	1019	2	N	-0-					22
03	1085	N	884	-0-	-201	-0-	24	1	860	2	N	-0-					22
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	36	1	1206	2	N	52					74
							57	9									
05	1085	N	967	-0-	-118	-0-	27	1	918	2	N	20	2	8			92
							22	9									
*06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	27	1	866	2	N	-0-					92

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3904	-0-	804	2302	3799	2	105	9	Y	95	180	1			35
02	2670	X	368	-0-	-2302	-0-	368	2			Y	-0-					35
03	1271	X	216	-0-	-1055	-0-	131	2	85	9	Y	77					112
04	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1532	2	4	9	Y	4	1	8			115
05	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1372	2	142	9	Y	129					244
06	1230	X	152	-0-	-1078	-0-	151	2	1	9	Y	1	181	1			64

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
01	8897	X	6191	-0-	-2706	-0-	174	1	5981	2	N	33	173	1			28
							36	9									
02	7168	X	5364	-0-	-1804	-0-	155	1	5207	2	N	2					30
							2	9									
03	7502	X	5611	-0-	-1891	-0-	152	1	5419	2	N	36					66
							40	9									
04	6600	X	5567	-0-	-1033	-0-	160	1	5375	2	N	29					95
							32	9									
05	6324	X	4118	-0-	-2206	-0-	119	1	3999	2	N	-0-					95
*06	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	204	1	6494	2	N	51					146
							56	9									

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1941	-0-	-1004	-0-	55	1	1886	2	N	-0-					10
02	2660	X	2088	-0-	-572	-0-	60	1	2028	2	N	-0-					10
03	2976	X	1659	-0-	-1317	-0-	45	1	1614	2	N	-0-					10
04	2880	X	2689	-0-	-191	-0-	78	1	2611	2	N	-0-					10
05	2976	X	2880	-0-	-96	-0-	84	1	2796	2	N	-0-					10
*06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	86	1	2738	2	N	-0-					10

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
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	44	1	1504	2	N	-0-					10
02	840	N	475	-0-	-365	-0-	14	1	461	2	N	-0-					10
03	837	N	500	-0-	-337	-0-	14	1	486	2	N	-0-					10
04	900	N	506	-0-	-394	-0-	15	1	491	2	N	-0-					10
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	16	1	547	2	N	-0-					10
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	15	1	472	2	N	-0-					10

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	18	1	615	2	N	-0-					19
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	28	1	947	2	N	-0-					19
03	930	N	728	-0-	-202	-0-	20	1	708	2	N	-0-					19
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	29	1	969	2	N	1					20
							1	9									
05	992	N	893	-0-	-99	-0-	26	1	867	2	N	-0-					20
06	690	N	577	-0-	-113	-0-	18	1	559	2	N	-0-					20

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	28	1	876	2	N	-0-					40

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					1
02	588	N	73	-0-	-515	-0-	73	2			Y	-0-					1
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					1
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					1
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					1
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					1

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

01	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	74	1	2559	2	N	22					187
							24	9									
02	2380	X	2334	-0-	-46	-0-	67	1	2231	2	N	33					220
							36	9									
03	2635	X	1585	-0-	-1050	-0-	43	1	1542	2	N	-0-	163	1			57
04	3000	N	3228	-0-	228	228	92	1	3101	2	N	32					89
							35	9									
05	3100	N	3156	-0-	56	284	88	1	2936	2	N	120					209
							132	9									
*06	2748	N	2464	-0-	-284	-0-	75	1	2376	2	N	12					221
							13	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	41	1	1425	2	N	-0-					28
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	63	1	2112	2	N	-0-					28
03	2263	N	1057	-0-	-1206	-0-	29	1	1028	2	N	-0-					28
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	65	1	2194	2	N	76					104
							84	9									
05	2294	N	1860	-0-	-434	-0-	54	1	1806	2	N	-0-					104
*06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	54	1	1722	2	N	-0-					104

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
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1251	-0-	-369	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-

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
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	23	1	807	2	N	-0-					97
02	672	N	506	-0-	-166	-0-	15	1	491	2	N	-0-					97
03	713	N	306	-0-	-407	-0-	8	1	298	2	N	-0-					97
04	750	N	547	-0-	-203	-0-	16	1	531	2	N	-0-					97
05	558	N	485	-0-	-73	-0-	14	1	471	2	N	-0-					97
*06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	12	1	373	2	N	-0-					97

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
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	17	1	586	2	N	50					74
							55	9									
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	15	1	499	2	N	-0-					74
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	18	1	635	2	N	-0-					74
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	23	1	781	2	N	-0-					74
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	36	1	1190	2	N	-0-					74
*06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	42	1	1329	2	N	81					155
							89	9									

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
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
04	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	3			N	-0-					-0-
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3831	-0-	-489	-0-	3831	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
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	30	1	1031	2	N	-0-					107
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	25	1	842	2	N	-0-					107
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	N	74					181
							81	9									
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	17	1	562	2	N	-0-					181
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	27	1	909	2	N	-0-					181
*06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	23	1	746	2	N	42	6	8			217
							46	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	N	70					172
							77	9									
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	N	-0-					172
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	252	2	N	65	180	1			57
							72	9									
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	N	-0-					57
05	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					57
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					57

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
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	784	N	510	-0-	-274	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	775	N	558	-0-	-217	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	660	N	543	-0-	-117	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	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
01	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6771	2	64	9	Y	58					76
02	5908	X	5794	-0-	-114	-0-	5747	2	47	9	Y	43					119
03	6541	X	6410	-0-	-131	-0-	6320	2	90	9	Y	82	94	1			107
04	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6341	2	112	9	Y	102	97	1			112
05	6541	X	6096	-0-	-445	-0-	6028	2	68	9	Y	62	97	1			77
06	6330	X	5556	-0-	-774	-0-	5487	2	69	9	Y	63	97	1			43

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
01	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2652	2	45	9	Y	41					46
02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5743	2	23	9	Y	21					67
03	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			Y	-0-	62	1			5
04	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6347	2	72	9	Y	65					70
05	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6538	2	57	9	Y	52	100	1			22
*06	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6473	2	67	9	Y	61					83

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3767	-0-	-480	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3550	-0-	-286	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3881	-0-	-118	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3672	-0-	-168	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3637	-0-	-300	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3529	-0-	-281	-0-	3529	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 #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	2007	-0-	-37	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1947	-0-	-453	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2080	-0-	-152	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1956	-0-	-174	-0-	1956	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
02	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	1057	-0-	-710	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*06	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2215	-0-	-1474	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2094	-0-	-1238	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2540	-0-	-310	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
*06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-

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
01	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3171	-0-	-53	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2887	-0-	-263	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2821	-0-	-434	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2771	-0-	-379	-0-	2771	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4726	-0-	-141	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
02	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
03	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4891	-0-	-534	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4662	-0-	-588	-0-	4662	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3151	-0-	-197	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2752	-0-	-272	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3119	-0-	-167	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2915	-0-	-309	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2989	-0-	-71	-0-	2989	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3335	-0-	-912	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3370	-0-	-46	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3500	-0-	-220	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3338	-0-	-322	-0-	3338	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3315	-0-	-467	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3075	-0-	-341	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3204	-0-	-578	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3033	-0-	-297	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
*06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
02	924	N	838	-0-	-86	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	920	-0-	-130	-0-	920	3			N	-0-					-0-
05	930	N	653	-0-	-277	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	960	N	710	-0-	-250	-0-	710	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
02	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
03	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
04	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
*06	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	547	-0-	-321	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	448	N	395	-0-	-53	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	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
01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
05	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
*06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
02	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
03	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5784	-0-	-96	-0-	5784	3			N	-0-					-0-
05	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5766	-0-	-114	-0-	5766	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
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
*06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	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
01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2451	-0-	-370	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2361	-0-	-1059	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	2541	-0-	-993	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2363	-0-	-1057	-0-	2363	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
01	3844	X	1661	-0-	-2183	-0-	51	1	1610	2	Y	-0-					63
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	116	1	3630	2	Y	-0-					63
03	3844	X	3700	-0-	-144	-0-	115	1	3585	2	Y	-0-					63
04	3720	X	3513	-0-	-207	-0-	100	1	3349	2	Y	58					121
							64	9									
05	3844	X	506	-0-	-3338	-0-	20	1	486	2	Y	-0-					121
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					121

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
01	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4197	-0-	-199	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4453	-0-	-414	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4024	-0-	-686	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4015	-0-	-852	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4162	-0-	-548	-0-	4162	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1743	-0-	-148	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3343	-0-	243	243	3343	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3202	-0-	202	445	3202	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3435	-0-	335	780	3435	3			N	-0-					-0-
*06	3922	X	3142	-0-	-780	-0-	3142	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3666	-0-	-395	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3325	-0-	-343	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3713	-0-	-131	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3786	-0-	-58	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3432	-0-	-168	-0-	3432	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

01	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2284	-0-	-746	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2832	-0-	-299	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2742	-0-	-288	-0-	2742	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

01	3224	X	422	-0-	-2802	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2077	-0-	-919	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2343	-0-	-974	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2230	-0-	-1010	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2166	-0-	-810	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	2176	-0-	-104	-0-	2176	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

01	4743	X	4222	-0-	-521	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	3828	-0-	-915	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4409	-0-	-61	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4103	-0-	-1012	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4237	-0-	-713	-0-	4237	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

01	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
*06	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

01	4030	X	3921	-0-	-109	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3613	-0-	-139	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4068	-0-	-86	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3721	-0-	-299	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3888	-0-	-204	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3866	-0-	-64	-0-	3866	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
03	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
05	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
*06	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3079	-0-	-920	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	2321	-0-	-1291	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	2725	-0-	-840	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	2619	-0-	-831	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	2808	-0-	-757	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2436	-0-	-534	-0-	2436	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
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
*06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	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
01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
*06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	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
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1517	-0-	-591	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1365	-0-	-675	-0-	1365	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
01	3348	X	3301	-0-	-47	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3077	-0-	-271	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
*06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	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
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1488	-0-	-192	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1313	-0-	-671	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1299	-0-	-411	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
05	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
*06	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1455	-0-	-188	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
*06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

01	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3675	-0-	-189	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	4021	-0-	-257	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3890	-0-	-460	-0-	3890	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
*06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
*06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-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

01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
*06	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

01	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
02	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
03	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	1328	-0-	-532	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	1680	-0-	-180	-0-	1680	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
03	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
*06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

01	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	728	N	611	-0-	-117	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1478	-0-	-442	-0-	1478	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

01	5766	X	5030	-0-	-736	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4906	-0-	-302	-0-	4906	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5331	-0-	-435	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	4914	-0-	-606	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4693	-0-	-732	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4997	-0-	-253	-0-	4997	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2016	-0-	-384	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
*06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
*06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
03	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
05	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
*06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

01	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			N	-0-					-0-
02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4265	-0-	-695	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4568	-0-	-382	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4528	-0-	-587	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4451	-0-	-499	-0-	4451	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1903	-0-	-1321	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2799	-0-	-113	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3202	-0-	-22	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2119	-0-	-981	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2813	-0-	-277	-0-	2813	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
01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
03	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
*06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	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
01	2418	N	2202	-0-	-216	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	2001	-0-	-43	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2034	-0-	-96	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
*06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	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
01	2418	X	1941	-0-	-477	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	1615	-0-	-485	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
03	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1979	-0-	-36	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
*06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	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
01	2666	X	2072	-0-	-594	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	1818	-0-	-646	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2326	-0-	-402	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2097	-0-	-573	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	1989	-0-	-553	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
*06	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	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
01	3875	X	3421	-0-	-454	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3056	-0-	-444	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3240	-0-	-263	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3068	-0-	-292	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
*06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
*06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	11	1	381	2	N	-0-					32
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	10	1	338	2	N	150					182
							165	9									
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	10	1	356	2	N	64	177	1			69
							70	9									
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	11	1	363	2	N	-0-					69
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	9	1	316	2	N	112					181
							123	9									
06	420	N	363	-0-	-57	-0-	11	1	352	2	N	-0-					181

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	4145	-0-	-111	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
03	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4132	-0-	-548	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
05	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4236	-0-	-444	-0-	4236	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

01	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1742	-0-	-148	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	1632	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
02	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3832	-0-	-353	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3513	-0-	-537	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3529	-0-	-656	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3545	-0-	-505	-0-	3545	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

01	4867	X	3951	-0-	-916	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	3933	-0-	-547	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4587	-0-	-373	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4591	-0-	-239	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
*06	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

01	7626	X	6431	-0-	-1195	-0-	6431	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	5018	-0-	-1366	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	4229	-0-	-2839	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	4407	-0-	-2403	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6091	-0-	-667	-0-	6091	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	4776	-0-	-1434	-0-	4776	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
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	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
01	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
02	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
03	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
04	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
*06	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	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
01	2635	X	2452	-0-	-183	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	1952	-0-	-344	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2031	-0-	-511	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2106	-0-	-354	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2362	-0-	-87	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	2112	-0-	-258	-0-	2112	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
01	5394	X	4924	-0-	-470	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	4250	-0-	-622	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	5042	-0-	-11	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4477	-0-	-413	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4840	-0-	-213	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4451	-0-	-439	-0-	4451	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
01	4278	X	3184	-0-	-1094	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3299	-0-	-117	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	2725	-0-	-1057	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2848	-0-	-842	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2831	-0-	-827	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2808	-0-	-732	-0-	2808	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
01	4030	X	3891	-0-	-139	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3529	-0-	-363	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4184	-0-	-404	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4120	-0-	-320	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	3802	-0-	-786	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
*06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	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
01	2914	X	2423	-0-	-491	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2541	-0-	-91	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
*06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	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
01	2666	X	2009	-0-	-657	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	1581	-0-	-827	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
05	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
*06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	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
01	3503	X	2975	-0-	-528	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2659	-0-	-365	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3315	-0-	-33	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
*06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	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
01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
*06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	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
01	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	84	1	2879	2	N	-0-					27
02	2716	X	2660	-0-	-56	-0-	76	1	2544	2	N	36					63
							40	9									
03	3007	X	1886	-0-	-1121	-0-	51	1	1835	2	N	-0-					63
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	95	1	3192	2	N	-0-					63
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	90	1	2997	2	N	64					127
							70	9									
*06	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	84	1	2669	2	N	-0-					127

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
01	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
05	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
*06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	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
01	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9240	3	136	9	Y	124	88	1			139
02	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8208	3	92	9	Y	84	87	1			136
03	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9147	3	112	9	Y	102	85	1			153
04	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	8907	3	94	9	Y	85	103	1			135
05	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8648	3	94	9	Y	85	105	1			115
*06	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8007	3	88	9	Y	80	101	1			94

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
01	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2707	-0-	-485	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3487	-0-	-47	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	2287	-0-	-1373	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3050	-0-	-732	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	2732	-0-	-928	-0-	2732	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
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
*06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	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
01	6324	X	6144	-0-	-180	-0-	6081	3	63	9	Y	57	60	1			67
02	5712	X	4803	-0-	-909	-0-	4763	3	40	9	Y	36	42	1			61
03	6324	X	3519	-0-	-2805	-0-	3482	3	37	9	Y	34	38	1			57
04	6120	X	3863	-0-	-2257	-0-	3829	3	34	9	Y	31	39	1			49
05	6324	X	3816	-0-	-2508	-0-	3773	3	43	9	Y	39	38	1			50
06	5940	X	4251	-0-	-1689	-0-	4226	3	25	9	Y	23	44	1			29

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
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3980	3	31	9	Y	28	21	1			31
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3730	3	24	9	Y	22	20	1			33
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4159	3	19	9	Y	17	20	1			30
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3998	3	14	9	Y	13	20	1			23
05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4119	3	20	9	Y	18	18	1			23
*06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3962	3	15	9	Y	14	20	1			17

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
01	4960	X	4877	-0-	-83	-0-	4837	3	40	9	Y	36	21	1			39
02	4480	X	3928	-0-	-552	-0-	3894	3	34	9	Y	31	25	1			45
03	4960	X	4236	-0-	-724	-0-	4214	3	22	9	Y	20	28	1			37
04	4770	X	4019	-0-	-751	-0-	4002	3	17	9	Y	15	25	1			27
05	4867	X	4115	-0-	-752	-0-	4093	3	22	9	Y	20	21	1			26
06	4710	X	3450	-0-	-1260	-0-	3437	3	13	9	Y	12	22	1			16

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
01	3472	X	2830	-0-	-642	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3071	-0-	-289	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3011	-0-	-461	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3209	-0-	-151	-0-	3209	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
01	2976	X	2450	-0-	-526	-0-	69	1	2381	2	N	-0-					15
02	2352	X	1986	-0-	-366	-0-	58	1	1928	2	N	-0-					15
03	2449	X	1565	-0-	-884	-0-	43	1	1522	2	N	-0-					15
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	78	1	2615	2	N	-0-					15
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	69	1	2294	2	N	-0-					15
*06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	62	1	1970	2	N	-0-					15

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					67
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	270	2			N	-0-					67
03	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-					67
04	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-					67
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					67
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			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
01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3790	2	42	9	N	38					161
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3515	2	58	9	N	53					214
03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3760	2	61	9	N	55	151	1			118
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3585	2	30	9	N	27					145
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3885	2	41	9	N	37					182
*06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					182

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	6448	X	2229	-0-	-4219	-0-	172	1	2038	3	N	17					52
							19	9									
02	5712	X	1885	-0-	-3827	-0-	146	1	1739	3	N	-0-					52
03	6324	X	1624	-0-	-4700	-0-	1622	3	2	9	N	2					54
04	6000	X	2206	-0-	-3794	-0-	165	1	2033	2	N	7					61
							8	9									
05	3689	X	2368	-0-	-1321	-0-	2368	3			N	-0-					61
06	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					61

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2462	N	2437	-0-	-25	-0-	257	1	2126	3	Y	49					101
							54	9									
02	1680	N	384	-0-	-1296	-0-	139	1	233	3	Y	11					112
							12	9									
03	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2046	3	25	9	Y	23					135
04	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	238	1	2308	2	Y	11					146
							12	9									
05	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	232	1	1918	3	Y	15					161
							17	9									
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					161

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 196174 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6763 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	510 N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	Y	1					24

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-0-
05	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					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

01	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			N	-0-					-0-
02	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
03	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
04	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	3			N	-0-					-0-
05	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	3			N	-0-					-0-
*06	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	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
01	2387	N	2323	-0-	-64	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2049	-0-	-23	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2277	-0-	-3	-0-	2277	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
01	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2114	3	33	9	Y	30	129	1			21
02	1652	X	1565	-0-	-87	-0-	1565	3			Y	-0-					21
03	1829	X	541	-0-	-1288	-0-	499	3	42	9	Y	38					59
04	1770	X	1138	-0-	-632	-0-	1128	3	10	9	Y	9					68
05	1829	X	1595	-0-	-234	-0-	1582	3	13	9	Y	12	67	1			13
*06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			Y	-0-					13

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
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1122	-0-	-168	-0-	1122	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
01	4309	X	2862	-0-	-1447	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	2293	-0-	-1599	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	2869	-0-	-1440	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2809	-0-	-43	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2676	-0-	-114	-0-	2676	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
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
*06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	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
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
*06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	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
01	3720	X	3447	-0-	-273	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3177	-0-	-155	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3621	-0-	-68	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3444	-0-	-66	-0-	3444	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
01	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1034	-0-	-30	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
*06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4066	-0-	-398	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3955	-0-	-77	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4267	-0-	-197	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4108	-0-	-152	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4318	-0-	-53	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3948	-0-	-282	-0-	3948	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
*06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
*06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
*06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	3			N	-0-					-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
*06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2480	X	2053	-0-	-427	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1964	-0-	-52	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	2023	-0-	-209	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	2097	-0-	-63	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	2166	-0-	-66	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	2048	-0-	-52	-0-	2048	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

01	2828	N	2764	-0-	-64	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
*06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 274258 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7254 - 7296

01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	7037	X	6558	-0-	-479	-0-	192 44	1 9	6322	2	N	40					120
02	6580	X	2423	-0-	-4157	-0-	71 6	1 9	2346	2	N	5					125
03	7285	X	6419	-0-	-866	-0-	188 55	1 9	6176	2	N	50					175
04	7050	X	4771	-0-	-2279	-0-	139 72	1 9	4560	2	N	65	184	1			56
05	6572	X	1905	-0-	-4667	-0-	56 26	1 9	1823	2	N	24					80
06	6360	X	4450	-0-	-1910	-0-	130 33	1 9	4287	2	N	30					110

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3155	2	39	9	N	35					100
02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2629	2	28	9	N	25					125
03	1550	X	1441	-0-	-109	-0-	1441	2			N	-0-					125
04	1500	X	902	-0-	-598	-0-	902	2			N	-0-					125
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2851	2	4	9	N	4					129
*06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2322	2	44	9	N	40					169

JONES, C. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016909 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6891 - 6922

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINCH, H. WELL #: 1 RRCID -> 016910 COMPL. DATE 04/13/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6960 - 6993

*07	0	A	-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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2013 - P&A 09/26/13

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774 X	3281	-0-	-1493	-0-	251	1	3007	3	Y	21					128
						23	9									
02	4592 X	3786	-0-	-806	-0-	241	1	3545	3	Y	-0-					128
03	5084 X	5004	-0-	-80	-0-	4973	3	31	9	Y	28					156
04	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	310	1	4582	2	Y	41	175	1			22
						45	9									
05	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	325	1	4860	3	Y	38					60
						42	9									
06	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					60

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4424	3	42	9	Y	38	109	1			42
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3951	3	56	9	Y	51					93
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4352	3	55	9	Y	50					143
04	4200	X	4139	-0-	-61	-0-	4088	2	51	9	Y	46	101	1			88
05	4340	X	4275	-0-	-65	-0-	4224	3	51	9	Y	46	89	1			45
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					45

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
01	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	521	1	5375	3	Y	48					116
							53	9									
02	4984	X	4707	-0-	-277	-0-	421	1	4262	3	Y	22					138
							24	9									
03	5518	X	4102	-0-	-1416	-0-	4051	3	51	9	Y	46	90	1			94
04	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	484	1	5242	2	Y	43					137
							47	9									
05	5518	X	5157	-0-	-361	-0-	464	1	4573	3	Y	109	141	1			105
							120	9									
06	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					105

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
01	7471	X	6387	-0-	-1084	-0-	6353	3	34	9	Y	31					140
02	6748	X	6085	-0-	-663	-0-	6081	3	4	9	Y	4					144
03	7471	X	6591	-0-	-880	-0-	6449	3	142	9	Y	129	82	1			191
04	7230	X	4001	-0-	-3229	-0-	3977	2	24	9	Y	22	120	1			93
05	7471	X	7217	-0-	-254	-0-	7144	3	73	9	Y	66	115	1			44
06	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					44

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
01	6758	X	5989	-0-	-769	-0-	5899	3	90	9	N	82					177
02	6020	X	5657	-0-	-363	-0-	5621	3	36	9	N	33	171	1			39
03	6665	X	6276	-0-	-389	-0-	6204	3	72	9	N	65					104
04	6300	X	5897	-0-	-403	-0-	5836	2	61	9	N	55					159
05	6510	X	6135	-0-	-375	-0-	6080	3	55	9	N	50	171	1			38
06	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					38

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
01	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5678	3	62	9	Y	56					56
02	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5110	3	17	9	Y	15	28	1			43
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4416	3	25	9	Y	23	29	1			37
04	5550	X	5104	-0-	-446	-0-	5087	2	17	9	Y	15	39	1			13
05	5735	X	5332	-0-	-403	-0-	5295	3	37	9	Y	34					47
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					47

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
01	4309	X	4252	-0-	-57	-0-	4193	3	59	9	N	54					84
02	3836	X	3737	-0-	-99	-0-	3737	3			N	-0-					84
03	4247	X	2652	-0-	-1595	-0-	2638	3	14	9	N	13					97
04	4110	X	3736	-0-	-374	-0-	3700	2	36	9	N	33					130
05	4247	X	3763	-0-	-484	-0-	3724	3	39	9	N	35					165
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					165

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2414	3	18	9	Y	16	32	1			16
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2222	3	24	9	Y	22					38
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2343	3	32	9	Y	29					67
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2171	2	29	9	Y	26	47	1			46
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2170	3	29	9	Y	26	46	1			26
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					26

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
MARTIN, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 016916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6710 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					264
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					264
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					264
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					264
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					264
*06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					264

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
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	253	2	1	9	Y	1					26
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	192	2	4	9	Y	4					30
03	310	N	229	-0-	-81	-0-	226	2	3	9	Y	3					33
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-	15	7			18
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-	18	1			-0-
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171811 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7048 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			151
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
01	2294	N	1999	-0-	-295	-0-	1975	2	24	9	N	22					72
02	1792	N	1564	-0-	-228	-0-	1536	2	28	9	N	25	1	8			96
03	2294	N	1867	-0-	-427	-0-	1847	2	20	9	N	18	91	1			23
04	1920	N	1545	-0-	-375	-0-	1519	2	26	9	N	24					47
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1730	2	23	9	N	21					68
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					68

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	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

01	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3232	2	74	9	N	67					280
02	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2776	3	50	9	N	45	307	1			18
03	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3819	3	190	9	N	173	166	1			25
04	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3457	3	149	9	N	135					160
05	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2414	3	274	9	N	249	221	1			188
*06	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3595	3	97	9	N	88					276

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176975 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 7587 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2015 - PLUGGED 03/06/15

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	549	2	N	-0-					110
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	74	1	1436	2	N	-0-					110
03	620	N	553	-0-	-67	-0-	28	1	525	2	N	-0-					110
04	570	N	290	-0-	-280	-0-	14	1	276	2	N	-0-					110
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-					110
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	25	1	484	2	N	-0-					110

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

01	2201	X	1913	-0-	-288	-0-	56	1	1853	2	N	4					85
							4	9									
02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	106	1	3488	2	N	20					105
							22	9									
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	99	1	3246	2	N	21					126
							23	9									
04	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	75	1	2461	2	N	20	114	1			32
							22	9									
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	103	1	3363	2	N	24					56
							26	9									
06	3360	X	2909	-0-	-451	-0-	85	1	2802	2	N	20					76
							22	9									

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	86	1	1666	2	N	-0-					125
02	560	N	497	-0-	-63	-0-	24	1	473	2	N	-0-					125
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	83	1	1595	2	N	10					135
							11	9									
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	44	1	837	2	N	-0-					135
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	444	2	N	20					155
							22	9									
*06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	76	1	1469	2	N	-0-					155

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	714	2	8	9	N	7					52
02	1064	N	322	-0-	-742	-0-	322	2			N	-0-					52
03	1147	N	696	-0-	-451	-0-	676	2	20	9	N	18					70
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	389	2	7	9	N	6					76
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	371	2	4	9	N	4					80
06	660	N	67	-0-	-593	-0-	67	2			N	-0-					80

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
NORRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	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

01	868 N	803	-0-	-65	-0-	767	2	36	9	N	33	171	1			52
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	742	2	25	9	N	23					75
03	868 N	793	-0-	-75	-0-	757	2	36	9	N	33					108
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	778	2	26	9	N	24					132
05	837 N	822	-0-	-15	-0-	794	2	28	9	N	25	2	8			155
06	780 N	714	-0-	-66	-0-	686	2	28	9	N	25					180

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1136	2	28	9	N	25	74	1			67
02	1092 N	914	-0-	-178	-0-	890	2	24	9	N	22					89
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	890	2	21	9	N	19					108
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1207	2	22	9	N	20					128
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1207	2	13	9	N	12	82	1			58
*06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1027	2	11	9	N	10					68

TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 046260 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7500 - 8606

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

01	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2650	2	67	9	N	61	172	1			41
02	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2077	2	65	9	N	59					100
03	2325	X	2112	-0-	-213	-0-	2077	2	35	9	N	32					132
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2817	2	20	9	N	18					150
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2817	2	22	9	N	20	141	1			29
*06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2395	2	33	9	N	30					59

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2607	2	193	9	N	175	134	1			65
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2254	2	167	9	N	152					217
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2407	2	123	9	N	112	100	1			229
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2230	2	117	9	N	106	136	1			199
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2211	2	99	9	N	90					289
*06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1858	2	98	9	N	89	134	1			244

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	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

01	4247	X	3190	-0-	-1057	-0-	3190	2			N	-0-					189
02	3836	X	3569	-0-	-267	-0-	3569	2			N	-0-					189
03	4061	X	3698	-0-	-363	-0-	3698	2			N	-0-					189
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	406	1	3425	2	N	2					191
							2	9									
05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	434	1	4283	2	N	7	7	8			191
							8	9									
*06	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	420	1	4028	2	N	-0-					191

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

01	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	417	1	1791	2	N	-0-					41
02	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	354	1	1383	2	N	-0-					41
03	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	260	1	1049	2	N	-0-					41
04	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	354	1	982	2	N	-0-	6	7			35
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	288	1	1231	2	N	-0-					35
06	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	263	1	906	2	N	-0-					35

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3090	N	3040	-0-	-50	-0-	3022	2	18	9	N	16					159
02	2800	N	3036	-0-	236	236	2995	2	41	9	N	37					196
03	3014	X	2778	-0-	-236	-0-	2761	2	17	9	N	15	162	1			49
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	150	1	2994	2	N	21	3	7			67
							23	9									
05	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	150	1	3384	2	N	2	2	8			67
							2	9									
*06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	150	1	3462	2	N	-0-					67

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

01	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					2
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	154	2			N	-0-					2
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					2
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	11	1	102	2	N	-0-					2
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	62	1	420	2	N	31					33
							34	9									
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	34	1	199	2	N	-0-					33

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3089	2	19	9	N	17					74
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3010	2	9	9	N	8					82
03	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3190	2	24	9	N	22					104
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	164	1	3330	2	N	10					114
							11	9									
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	174	1	3405	2	N	3	3	8			114
							3	9									
*06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	157	1	2490	2	N	-0-					114

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TOLER WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3689	X	2901	-0-	-788	-0-	2889	2	12	9	N	11					162
02	3332	X	3178	-0-	-154	-0-	3161	2	17	9	N	15					177
03	3565	X	3406	-0-	-159	-0-	3386	2	20	9	N	18					195
04	3450	X	3391	-0-	-59	-0-	350	1	3028	2	N	12	183	1	4	7	20
							13	9									
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	434	1	3545	2	N	5	5	8			20
							6	9									
*06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	420	1	3449	2	N	-0-					20

MCWHORTER, E.O. WELL #: 6 RRCID -> 143381 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	174	1	2134	2	N	40					94
							44	9									
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	162	1	2067	2	N	48					142
							53	9									
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	177	1	2295	2	N	62					204
							68	9									
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	150	1	2370	2	N	18	169	1	8	7	45
							20	9									
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	155	1	2445	2	N	54	3	8			96
							59	9									
*06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	150	1	2396	2	N	21					117
							23	9									

TOLAR WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

01	1333	N	1003	-0-	-330	-0-	82	1	890	2	N	28					156
							31	9									
02	728	N	329	-0-	-399	-0-	27	1	281	2	N	19	161	1			14
							21	9									
03	1085	N	68	-0-	-1017	-0-	6	1	58	2	N	4					18
							4	9									
04	960	N	1	-0-	-959	-0-	1	2			N	-0-	5	7			13
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					13
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					20
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	74	2	2	9	N	2					22
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-	22	7			-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1550	N	1013	-0-	-537	-0-	1013	2			N	-0-					266
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					266
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					266
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	97	1	1605	2	N	16	13	1	266	7	3
							18	9									
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	106	1	1550	2	N	2	2	8			3
							2	9									
*06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	91	1	1366	2	N	-0-					3

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1457	N	1185	-0-	-272	-0-	1185	2			Y	-0-					45
02	1260	N	1133	-0-	-127	-0-	1087	2	46	9	Y	42					87
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1061	2	63	9	Y	57					144
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1114	2	64	9	Y	58	176	1			26
05	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	1013	2	2	9	Y	2					28
06	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	1012	2			Y	-0-					28

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					104
02	308	N	10	-0-	-298	-0-	10	2			N	-0-					104
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					104
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					104
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					104
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					104

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	446 106	1 9	3580	2	N	96	154	1			42
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	389 64	1 9	2807	2	N	58					100
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	446 61	1 9	2994	2	N	55					155
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	432 107	1 9	3422	2	N	97	184	1			68
05	2542	X	454	-0-	-2088	-0-	72 10	1 9	372	2	N	9					77
06	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					77

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4061	X	4003	-0-	-58	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3973	-0-	-181	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3667	-0-	-353	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	2699	-0-	-1517	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	1941	-0-	-2139	-0-	1941	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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

01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1760	-0-	-144	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3146	-0-	46	46	3146	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1429	-0-	-611	-0-	1429	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	165	1	5258	2	N	76					98
							84	9									
02	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	140	1	4363	2	N	-0-					98
03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	158	1	4979	2	N	-0-					98
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	134	1	3832	2	N	-0-					98
05	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	150	1	4908	2	N	10					108
							11	9									
*06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	165	1	5285	2	N	62					170
							68	9									

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

01	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	183	1	6070	2	N	-0-					125
02	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	162	1	5436	2	N	-0-					125
03	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	173	1	5721	2	N	-0-					125
04	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	161	1	5308	2	N	84	194	1			15
							92	9									
05	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	161	1	5336	2	N	-0-					15
*06	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	144	1	4819	2	N	-0-					15

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 515 RRCID -> 114161 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443

01	3627	X	3339	-0-	-288	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3156	-0-	-120	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2907	-0-	-596	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2798	-0-	-472	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3099	-0-	-291	-0-	3099	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1881	-0-	-227	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
*06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-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
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	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

01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3997	3	17	9	Y	15	63	1			10
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			Y	-0-					10
03	2914	X	2391	-0-	-523	-0-	2370	3	21	9	Y	19					29
04	2820	X	2768	-0-	-52	-0-	2766	3	2	9	Y	2					31
05	2914	X	2519	-0-	-395	-0-	2518	3	1	9	Y	1	27	1			5
*06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3781	3	6	9	Y	5	5	8			5

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

01	930	N	453	-0-	-477	-0-	15	1	438	2	Y	-0-					4
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	16	1	448	2	Y	-0-					4
03	744	N	242	-0-	-502	-0-	8	1	234	2	Y	-0-					4
04	450	N	345	-0-	-105	-0-	8	1	333	2	Y	4					8
							4	9									
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	10	1	646	2	Y	-0-					8
*06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	7	1	283	2	Y	-0-					8

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1379	-0-	-977	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1638	-0-	-210	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	1901	-0-	-455	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	2198	-0-	-82	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	1785	-0-	-571	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
*06	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-

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
01	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1474	-0-	-789	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	884	-0-	-1306	-0-	884	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
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5209	-0-	2109	2109	5209	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4577	-0-	1577	3686	4577	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2621	-0-	-479	3207	2621	3			N	-0-					-0-
*06	5180	X	1973	-0-	-3207	-0-	1973	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
01	4123	X	817	-0-	-3306	-0-	817	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					N	-0-					-0-
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
*06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	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
01	2418	X	115	-0-	-2303	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-					-0-
03	2418	X	114	-0-	-2304	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
05	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
*06	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2046	X	832	-0-	-1214	-0-	25	1	807	2	N	-0-			125
02	1708	X	474	-0-	-1234	-0-	15	1	457	2	N	2			127
							2	9							
03	1891	X	1469	-0-	-422	-0-	45	1	1424	2	N	-0-			127
04	1200	X	598	-0-	-602	-0-	20	1	575	2	N	3			130
							3	9							
05	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	50	1	1632	2	N	15			145
							17	9							
06	1410	X	641	-0-	-769	-0-	19	1	620	2	N	2			147
							2	9							

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	2325	N	1510	-0-	-815	-0-	1510	3			N	-0-			-0-
02	2324	N	1322	-0-	-1002	-0-	1322	3			N	-0-			-0-
03	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	1508	3			N	-0-			-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-			-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-			-0-
06	1470	N	1341	-0-	-129	-0-	1341	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			99
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			99
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			99
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			99
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			99
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-			99

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 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
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1054	3	53	9	N	48	175	1			17
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					17
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					17
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					17
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					17
*06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					17

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 304 RRCID -> 163841 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7364 - 8800

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2015 - P/A 04/27/15

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			79
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			79
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	18	1	652	2	N	-0-			79
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	33	1	1095	2	N	-0-			79
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	N	-0-			79
06	660 N	124	-0-	-536	-0-	4	1	120	2	N	-0-			79

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 188148 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7500

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15379 01/28/2015

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207882 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	682 X	338	-0-	-344	-0-	338	2			N	-0-					199
02	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					199
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					199
04	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					199
05	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					199
06	330 X	200	-0-	-130	-0-	200	2			N	-0-					199

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	1909	-0-	-1470	-0-	125 22	1 9	1762	3	N	20	2	8			65
02	3052 X	2734	-0-	-318	-0-	179 42	1 9	2513	3	N	38	1	8			102
03	3379 X	2981	-0-	-398	-0-	182 58	1 9	2741	3	N	53	8	8			147
04	2970 X	2751	-0-	-219	-0-	182 50	1 9	2519	3	N	45	7	8			185
05	3038 X	2792	-0-	-246	-0-	191 8	1 9	2593	3	N	7	5	8			187
06	2940 X	2762	-0-	-178	-0-	189 53	1 9	2520	3	N	48	189	1	16	8	30

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2307	-0-	-18	-0-	146	1	2077	3	N	76	4	8			125
							84	9									
02	2100	X	2002	-0-	-98	-0-	129	1	1833	3	N	36	7	8			154
							40	9									
03	2325	X	2279	-0-	-46	-0-	133	1	2012	3	N	122	178	1	14	8	84
							134	9									
04	2250	X	2046	-0-	-204	-0-	132	1	1834	3	N	73	8	8			149
							80	9									
05	2325	X	2164	-0-	-161	-0-	145	1	1988	3	N	28	10	8			167
							31	9									
06	2220	X	2151	-0-	-69	-0-	144	1	1942	3	N	59	178	1	13	8	35
							65	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

01	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8124	2	85	9	N	77	181	1			120
02	7476	X	7051	-0-	-425	-0-	6963	2	88	9	N	80					200
03	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8184	2	164	9	N	149	318	1			31
04	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	7934	2	156	9	N	142					173
*05	8835	X	8129	-0-	-706	-0-	7983	2	146	9	N	133	180	1			126
*06	7950	X	7522	-0-	-428	-0-	7366	2	156	9	N	142	161	1			107

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1426	X	752	-0-	-674	-0-	752	2			Y	-0-					45
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1676	2	11	9	Y	10					55
03	1829	N	1543	-0-	-286	-0-	1543	2			Y	-0-					55
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					55
05	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	1632	2	24	9	Y	22					77
06	1500	N	950	-0-	-550	-0-	950	2			Y	-0-					77

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

01	2449	X	1817	-0-	-632	-0-	1773	2	44	9	N	40	2	8			105
02	2044	X	1547	-0-	-497	-0-	1517	2	30	9	N	27					132
03	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2255	2	41	9	N	37					169
04	1860	X	1778	-0-	-82	-0-	1713	2	65	9	N	59	1	8			227
05	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2412	2	41	9	N	37	183	1	1	8	80
*06	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2461	2	32	9	N	29					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
01	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	1129	2	31	9	N	28	147	1			77
02	1176	N	1081	-0-	-95	-0-	1055	2	26	9	N	24					101
03	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1116	2	28	9	N	25					126
04	1110	N	712	-0-	-398	-0-	705	2	7	9	N	6					132
05	1209	N	647	-0-	-562	-0-	627	2	20	9	N	18					150
06	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1081	2	28	9	N	25					175

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					27
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					27
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					27
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					27
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					27
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			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
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	95	1	1120	3	N	3					73
							3	9									
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	93	1	1101	3	N	29					102
							32	9									
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1117	3	48	9	N	44					146
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	109	1	1344	2	N	27	149	1			24
							30	9									
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	111	1	1387	3	N	13					37
							14	9									
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					37

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 136331 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7687 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	303	1	3590	3	N	138	180	1			108
							152	9									
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	272	1	3226	3	N	126					234
							139	9									
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3513	3	142	9	N	129	183	1			180
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	267	1	3292	2	N	75	187	1			68
							83	9									
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	266	1	3342	3	N	129					197
							142	9									
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					197

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

01	1023	X	843	-0-	-180	-0-	34	1	759	2	N	45					96
							50	9									
02	756	X	683	-0-	-73	-0-	59	1	585	2	N	35					131
							39	9									
03	961	X	787	-0-	-174	-0-	112	1	629	2	N	42					173
							46	9									
04	930	X	864	-0-	-66	-0-	60	1	758	2	N	42					215
							46	9									
*05	961	X	820	-0-	-141	-0-	101	1	685	2	N	31					246
							34	9									
06	810	X	448	-0-	-362	-0-	58	1	372	2	N	16	188	1	1	8	73
							18	9									

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
MCLENDON, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 173670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 7737

01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	40	1	459	2	N	19					43
							21	9									
02	476	N	17	-0-	-459	-0-	5	1	12	2	N	-0-					43
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					43
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					43
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

01	3069	X	1269	-0-	-1800	-0-	1206	2	63	9	N	57					262
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3398	2	65	9	N	59					321
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3700	2	69	9	N	63					384
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3465	2	63	9	N	57					441
05	3844	X	3511	-0-	-333	-0-	3445	2	66	9	N	60	189	1			312
06	3720	X	3237	-0-	-483	-0-	3172	2	65	9	N	59	180	1			191

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

01	2480	X	2149	-0-	-331	-0-	2086	2	63	9	N	57					331
02	2240	X	1848	-0-	-392	-0-	1784	2	64	9	N	58					389
03	2480	X	2378	-0-	-102	-0-	2258	2	120	9	N	109					498
04	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2250	2	36	9	N	33					531
05	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2373	2	124	9	N	113	180	1			464
*06	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2255	2	66	9	N	60	183	1			341

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					187
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1102	2	6	9	N	5					192
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					192
04	1620	N	1425	-0-	-195	-0-	1425	2			N	-0-					192
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					192
06	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1485	2			N	-0-					192

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 096872 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7796 - 8024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					219
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					219
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					219
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					219
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					219
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					219

CASTEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 105463 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8918 - 9158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1262	-0-	-257	-0-	1245	2	17	9	N	15					23
02	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1276	2	19	9	N	17					40
03	1488	X	1119	-0-	-369	-0-	1104	2	15	9	N	14					54
04	1440	X	1009	-0-	-431	-0-	999	2	10	9	N	9					63
*05	1488	X	1409	-0-	-79	-0-	1361	2	48	9	N	44					107
06	1380	X	982	-0-	-398	-0-	982	2			N	-0-	75	1			32

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	225	2	1	9	Y	1					26
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	192	2	4	9	Y	4					30
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	Y	3					33
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-	15	7			18
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	2	1	9	Y	1	16	1			3
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					3

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

01	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	1152	2	125	9	N	114	168	1			27
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1031	2	219	9	N	199	176	1			50
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1175	2	210	9	N	191	166	1			75
04	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	1118	2	105	9	N	95					170
05	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1189	2	165	9	N	150	165	1			155
06	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	1097	2	160	9	N	145	163	1			137

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
06	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
RAMTEX ENERGY LLC 690225
GAMBLIN, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 078589 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8880 - 8880

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8633 - 8783

01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
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
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	121	1	892	2	N	2	140	1			70
							2	9									
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	254	1	1868	2	N	12					82
							13	9									
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	345	1	2315	2	N	27					109
							30	9									
04	990	N	954	-0-	-36	-0-	124	1	830	2	N	-0-					109
05	2356	N	137	-0-	-2219	-0-	21	1	116	2	N	-0-					109
06	2310	N	927	-0-	-1383	-0-	111	1	816	2	N	-0-					109

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

01	1023	N	809	-0-	-214	-0-	94	1	691	2	N	22					99
							24	9									
02	924	N	886	-0-	-38	-0-	102	1	756	2	N	25					124
							28	9									
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	275	1	1842	2	N	-0-					124
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	110	1	730	2	N	-0-					124
05	992	N	107	-0-	-885	-0-	16	1	91	2	N	-0-					124
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					124

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9603 - 9983

01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	328	1	2406	2	N	-0-					270
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	202	1	1488	2	N	-0-					270
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	339	1	2275	2	N	-0-	167	1			103
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	466	1	3124	2	N	48					151
							53	9									
05	620	X	594	-0-	-26	-0-	89	1	505	2	N	-0-					151
*06	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	194	1	1422	2	N	-0-					151

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

01	4712		2218	-0-	-2494	-0-	2211	2	7	9	N	6					140
02	4256		2161	-0-	-2095	-0-	2157	2	4	9	N	4					144
03	4092	#	1608	-0-	-2484	-0-	1601	2	7	9	N	6					150
04	3450	#	1109	-0-	-2341	-0-	1109	2			N	-0-					150
05	3565	#	931	-0-	-2634	-0-	931	2			N	-0-					150
06	2310	#	1095	-0-	-1215	-0-	1093	2	2	9	N	2					152

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
OMEGA ENERGY, LLC 622657
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					110
02	14B	DENY	338	-0-	338	338	317	3	21	9	N	19					129
03	14B	DENY	601	-0-	601	939	594	3	7	9	N	6					135
04	14B	DENY	565	-0-	565	1504	559	3	6	9	N	5					140
05	14B	DENY	576	-0-	576	2080	570	3	6	9	N	5					145
06	14B	DENY	903	-0-	903	2983	903	3			N	-0-					145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

*07	2232	N	2034	-0-	-198	-0-	43	1	1976	3	Y	14	9	0	4	1	1
							15	9									
*08	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	43	1	2004	3	Y	12	10	0	3	1	-0-
							13	9									
*09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	46	1	1973	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	46	1	2043	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	46	1	1953	3	Y	15	10	0	4	1	1
							17	9									
*12	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	35	1	1907	3	Y	18	14	0	5	1	-0-
							20	9									
*01	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	31	1	1880	3	Y	21	15	0	5	1	1
							23	9									
*02	T. A.		1788	-0-	1788	1788	30	1	1741	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*03	T. A.		1909	-0-	1909	3697	35	1	1855	3	Y	17	13	0	4	1	-0-
							19	9									
*04	T. A.		2067	-0-	2067	5764	38	1	2012	3	Y	15	10	0	5	1	-0-
							17	9									
*05	7818	X	2054	-0-	-5764	-0-	39	1	2000	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	36	1	1902	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

*07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
*08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

*07	T. A.		1980	-0-	1980	6989	42	1	1924	3	Y	13	9	0	3	1	1
							14	9									
*08	T. A.		2279	-0-	2279	9268	47	1	2219	3	Y	12	10	0	3	1	-0-
							13	9									
*09	10834	X	1566	-0-	-9268	-0-	36	1	1517	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*10	894	X	894	-0-	-0-	-0-	19	1	862	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*11	2160	N	854	-0-	-1306	-0-	19	1	835	3	Y	-0-					-0-
*12	1581	N	551	-0-	-1030	-0-	10	1	541	3	Y	-0-					-0-
*01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	21	1	1279	3	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		556	-0-	556	556	9	1	547	3	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		945	-0-	945	1501	17	1	928	3	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		1407	-0-	1407	2908	26	1	1381	3	Y	-0-					-0-
*05	4199	X	1291	-0-	-2908	-0-	25	1	1266	3	Y	-0-					-0-
*06	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	30	1	1576	3	Y	-0-					-0-

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

*07	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	43	1	1980	3	Y	127	87	0	35	1	5
							140	9									
*08	965	X	965	-0-	-0-	-0-	17	1	806	3	Y	129	97	0	33	1	4
							142	9									
*09	924	X	924	-0-	-0-	-0-	18	1	773	3	Y	121	91	0	32	1	2
							133	9									
*10	2170	X	1212	-0-	-958	-0-	24	1	1053	3	Y	123	91	0	30	1	4
							135	9									
*11	2100	X	969	-0-	-1131	-0-	22	1	932	3	Y	14	13	0	4	1	1
							15	9									
*12	2139	X	928	-0-	-1211	-0-	16	1	892	3	Y	18	14	0	5	1	-0-
							20	9									
*01	1209	X	892	-0-	-317	-0-	14	1	856	3	Y	20	14	0	5	1	1
							22	9									
*02	812	N	782	-0-	-30	-0-	13	1	754	3	Y	14	11	0	4	1	-0-
							15	9									
*03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	19	1	989	3	Y	17	13	0	4	1	-0-
							19	9									
*04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	17	1	912	3	Y	14	9	0	5	1	-0-
							15	9									
*05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	18	1	915	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	17	1	899	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	33	1	1507	3	Y	51	37	0	14	1	2
							56	9									
*08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	24	1	1105	3	Y	52	39	0	13	1	2
							57	9									
*09	1650	N	1318	-0-	-332	-0-	29	1	1236	3	Y	48	36	0	13	1	1
							53	9									
*10	1581	N	1403	-0-	-178	-0-	30	1	1319	3	Y	49	36	0	12	1	2
							54	9									
*11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	34	1	1420	3	Y	8	8	0	2	1	-0-
							9	9									
*12	1333	N	258	-0-	-1075	-0-	4	1	241	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*01	1395	N	521	-0-	-874	-0-	8	1	500	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*02	1316	N	1007	-0-	-309	-0-	17	1	978	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	12	1	627	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	18	1	932	3	Y	9	6	0	3	1	-0-
							10	9									
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	23	1	1170	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	22	1	1108	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	53	1	2462	3	Y	-0-					-0-
*08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	55	1	2549	3	Y	-0-					-0-
*09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	51	1	2200	3	Y	-0-					-0-
*10	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	60	1	2684	3	Y	-0-					-0-
*11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	61	1	2592	3	Y	19	13	0	5	1	1
							21	9									
*12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	46	1	2537	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	37	1	2227	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*02	2268	N	1901	-0-	-367	-0-	32	1	1845	3	Y	22	16	0	6	1	1
							24	9									
*03	2511	N	1100	-0-	-1411	-0-	20	1	1055	3	Y	23	18	0	6	1	-0-
							25	9									
*04	2190	N	1150	-0-	-1040	-0-	21	1	1107	3	Y	20	13	0	7	1	-0-
							22	9									
*05	2077	N	987	-0-	-1090	-0-	18	1	948	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
06	1050	N	937	-0-	-113	-0-	17	1	900	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: 1 RRCID -> 082719 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9729 - 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
*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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2015 - P/A 04/14/15

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	403	N	348	-0-	-55	-0-	7	1	341	3	Y	-0-					-0-
*08	310	N	78	-0-	-232	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
*09	450	N	397	-0-	-53	-0-	9	1	388	3	Y	-0-					-0-
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	8	1	346	3	Y	-0-					-0-
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	7	1	298	3	Y	-0-					-0-
*12	403	N	299	-0-	-104	-0-	5	1	294	3	Y	-0-					-0-
*01	310	N	268	-0-	-42	-0-	4	1	264	3	Y	-0-					-0-
*02	280	N	250	-0-	-30	-0-	4	1	246	3	Y	-0-					-0-
*03	310	N	282	-0-	-28	-0-	5	1	277	3	Y	-0-					-0-
*04	270	N	238	-0-	-32	-0-	4	1	234	3	Y	-0-					-0-
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	6	1	315	3	Y	-0-					-0-
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	5	1	291	3	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
*07	615	X	615	-0-	-0-	-0-	10	1	449	3	Y	142	102	0	39	1	6
							156	9									
*08	2418	X	724	-0-	-1694	-0-	12	1	555	3	Y	143	108	0	37	1	4
							157	9									
*09	2340	X	1114	-0-	-1226	-0-	22	1	942	3	Y	136	101	0	36	1	3
							150	9									
*10	2418	X	591	-0-	-1827	-0-	10	1	430	3	Y	137	102	0	33	1	5
							151	9									
*11	1080	X	158	-0-	-922	-0-	3	1	155	3	Y	-0-	5	0			-0-
*12	1147	X	343	-0-	-804	-0-	6	1	337	3	Y	-0-					-0-
*01	1147	X	875	-0-	-272	-0-	14	1	861	3	Y	-0-					-0-
*02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	11	1	602	3	Y	-0-					-0-
*03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	13	1	710	3	Y	-0-					-0-
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	16	1	857	3	Y	-0-					-0-
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	8	1	387	3	Y	-0-					-0-
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	10	1	536	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
*07	1612	N	1377	-0-	-235	-0-	29	1	1337	3	Y	10	7	0	3	1	-0-
							11	9									
*08	1240	N	981	-0-	-259	-0-	20	1	951	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	30	1	1263	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	31	1	1400	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	27	1	1140	3	Y	10	7	0	3	1	-0-
							11	9									
*12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	28	1	1517	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*01	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	20	1	1205	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*02	1092	N	1027	-0-	-65	-0-	17	1	1002	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*03	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	26	1	1371	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*04	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	21	1	1102	3	Y	6	4	0	2	1	-0-
							7	9									
*05	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	21	1	1083	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	22	1	1172	3	Y	5	5	1			-0-
							6	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	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
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
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

*07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	30	1	1395	3	Y	10	7	0	3	1	-0-
							11	9									
*08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	30	1	1373	3	Y	10	7	0	3	1	-0-
							11	9									
*09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	33	1	1409	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	35	1	1575	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	43	1	1807	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	40	1	2212	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	22	1	1307	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	21	1	1210	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	28	1	1496	3	Y	10	8	0	2	1	-0-
							11	9									
*04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	25	1	1318	3	Y	9	6	0	3	1	-0-
							10	9									
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	25	1	1304	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	23	1	1233	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118769 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 9834

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2728	X	1836	-0-	-892	-0-	39	1	1785	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*08	2666	X	1989	-0-	-677	-0-	42	1	1935	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*09	2490	X	2247	-0-	-243	-0-	51	1	2184	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*10	2201	X	2141	-0-	-60	-0-	47	1	2082	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	48	1	2023	3	Y	19	13	0	5	1	1
							21	9									
*12	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	39	1	2113	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*01	2108	N	1736	-0-	-372	-0-	28	1	1679	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*02	2072	X	1462	-0-	-610	-0-	25	1	1414	3	Y	21	16	0	5	1	1
							23	9									
*03	2139	X	1981	-0-	-158	-0-	36	1	1922	3	Y	21	17	0	5	1	-0-
							23	9									
*04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	52	1	2895	3	Y	19	13	0	6	1	-0-
							21	9									
*05	2139	X	1640	-0-	-499	-0-	31	1	1589	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	58	1	3025	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

*07	310	N	115	-0-	-195	-0-	2	1	96	3	Y	15	11	0	4	1	1
							17	9									
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*09	120	N	99	-0-	-21	-0-	2	1	80	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	3	1	210	3	Y	24	17	0	6	1	1
							26	9									
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	13	0	4	1	-0-
*04	210	N	137	-0-	-73	-0-	2	1	115	3	Y	18	12	0	6	1	-0-
							20	9									
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

*07	1736	X	1047	-0-	-689	-0-	22	1	1010	3	Y	14	9	0	4	1	1
							15	9									
*08	1736	X	1332	-0-	-404	-0-	27	1	1265	3	Y	12	10	0	3	1	-0-
							27	4	13	9							
*09	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	30	1	1279	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*10	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	36	1	1607	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*11	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	40	1	1670	3	Y	15	10	0	4	1	1
							17	9									
*12	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	24	1	1335	3	Y	-0-	1	0			-0-
*01	1643	X	1545	-0-	-98	-0-	25	1	1520	3	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		1315	-0-	1315	1315	22	1	1293	3	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		1946	-0-	1946	3261	36	1	1910	3	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		1490	-0-	1490	4751	28	1	1462	3	Y	-0-					-0-
*05	6331	X	1580	-0-	-4751	-0-	30	1	1550	3	Y	-0-					-0-
*06	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	23	1	1222	3	Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

*07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	11	1	491	3	Y	-0-					-0-
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	11	1	511	3	Y	-0-					-0-
*09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	11	1	449	3	Y	-0-					-0-
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	11	1	488	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	343	-0-	-137	-0-	8	1	335	3	Y	-0-					-0-
*12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	41	1	2288	3	Y	-0-					-0-
*01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	12	1	712	3	Y	-0-					-0-
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	10	1	552	3	Y	-0-					-0-
*03	806	N	520	-0-	-286	-0-	10	1	510	3	Y	-0-					-0-
*04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	22	1	1171	3	Y	-0-					-0-
*05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	36	1	1846	3	Y	-0-					-0-
*06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	23	1	1245	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

*07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	10	1	477	3	Y	-0-					-0-
*08	403	N	87	-0-	-316	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					-0-
*09	390	N	52	-0-	-338	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
*10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	40	1	1792	3	Y	-0-					-0-
*11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	14	1	583	3	Y	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	3	Y	-0-					-0-
*01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	14	1	911	3	Y	-0-					-0-
*02	168	N	92	-0-	-76	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
*03	124	N	61	-0-	-63	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
*04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	20	1	1025	3	Y	-0-					-0-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	8	1	399	3	Y	-0-					-0-
*06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	27	1	1486	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	* * 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-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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	* * 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-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 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
*07	1736	X	1436	-0-	-300	-0-	30	1	1377	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*08	1736	X	1501	-0-	-235	-0-	31	1	1440	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*09	1530	X	1354	-0-	-176	-0-	30	1	1296	3	Y	25	19	0	7	1	-0-
							28	9									
*10	1581	X	1298	-0-	-283	-0-	28	1	1241	3	Y	26	19	0	6	1	1
							29	9									
*11	1470	X	817	-0-	-653	-0-	18	1	787	3	Y	11	9	0	3	1	-0-
							12	9									
*12	1457	X	1155	-0-	-302	-0-	20	1	1118	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
*01	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	24	1	1454	3	Y	17	12	0	4	1	1
							19	9									
*02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	22	1	1272	3	Y	12	10	0	3	1	-0-
							13	9									
*03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	23	1	1222	3	Y	14	11	0	3	1	-0-
							15	9									
*04	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	22	1	1137	3	Y	12	8	0	4	1	-0-
							13	9									
*05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	26	1	1353	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	20	1	1058	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

*07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	9	1	377	3	Y	-0-					-0-
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	4	1	202	3	Y	-0-					-0-
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	5	1	223	3	Y	26	18	0	7	1	1
							29	9									
*12	372	N	309	-0-	-63	-0-	5	1	263	3	Y	37	27	0	10	1	1
							41	9									
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	4	1	288	3	Y	38	28	0	10	1	1
							42	9									
*02	397	X	397	-0-	-0-	-0-	6	1	357	3	Y	31	23	0	8	1	1
							34	9									
*03	310	X	232	-0-	-78	-0-	4	1	192	3	Y	33	25	0	8	1	1
							36	9									
*04	386	X	386	-0-	-0-	-0-	7	1	349	3	Y	27	19	0	9	1	-0-
							30	9									
*05	434	X	278	-0-	-156	-0-	5	1	243	3	Y	27	26	1			1
							30	9									
06	420	X	111	-0-	-309	-0-	2	1	83	3	Y	24	24	1			1
							26	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: 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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145568 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145569 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8636 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2008	-0-	-999	-0-	43	1	1965	3	Y	-0-					-0-
*08	3007	X	1295	-0-	-1712	-0-	26	1	1269	3	Y	-0-					-0-
*09	2910	X	233	-0-	-2677	-0-	5	1	228	3	Y	-0-					-0-
*10	1984	X	1497	-0-	-487	-0-	33	1	1464	3	Y	-0-					-0-
*11	1920	X	1680	-0-	-240	-0-	39	1	1641	3	Y	-0-					-0-
*12	1984	X	1742	-0-	-242	-0-	31	1	1711	3	Y	-0-					-0-
*01	1488	N	892	-0-	-596	-0-	15	1	877	3	Y	-0-					-0-
*02	1372	N	465	-0-	-907	-0-	8	1	457	3	Y	-0-					-0-
*03	1519	N	548	-0-	-971	-0-	10	1	538	3	Y	-0-					-0-
*04	840	N	567	-0-	-273	-0-	11	1	556	3	Y	-0-					-0-
*05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	18	1	906	3	Y	-0-					-0-
*06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	17	1	936	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	19	1	859	3	Y	30	22	0	8	1	1
							33	9									
*08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	41	1	1959	3	Y	31	23	0	8	1	1
							34	9									
*09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	36	1	1540	3	Y	29	21	0	8	1	1
							32	9									
*10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	38	1	1703	3	Y	29	22	0	7	1	1
							32	9									
*11	1620	N	1298	-0-	-322	-0-	28	1	1206	3	Y	58	41	0	16	1	2
							64	9									
*12	1643	N	697	-0-	-946	-0-	11	1	596	3	Y	82	60	0	22	1	2
							90	9									
*01	1674	N	541	-0-	-1133	-0-	7	1	439	3	Y	86	63	0	22	1	3
							95	9									
*02	1204	N	421	-0-	-783	-0-	6	1	341	3	Y	67	51	0	17	1	2
							74	9									
*03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	11	1	597	3	Y	72	56	0	17	1	1
							79	9									
*04	510	N	362	-0-	-148	-0-	5	1	288	3	Y	63	42	0	20	1	1
							69	9					1	5			
*05	465	N	137	-0-	-328	-0-	1	1	72	3	Y	58	58	1			1
							64	9									
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	54	54	1			1

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

*07	1736	X	1022	-0-	-714	-0-	21	1	977	3	Y	22	16	0	6	1	1
							24	9									
*08	2728	X	792	-0-	-1936	-0-	15	1	752	3	Y	23	17	0	6	1	1
							25	9									
*09	2640	X	385	-0-	-2255	-0-	8	1	354	3	Y	21	16	0	6	1	-0-
							23	9									
*10	2728	X	188	-0-	-2540	-0-	4	1	160	3	Y	22	16	0	5	1	1
							24	9									
*11	1560	X	152	-0-	-1408	-0-	3	1	121	3	Y	25	18	0	7	1	1
							28	9									
*12	1023	X	251	-0-	-772	-0-	4	1	247	3	Y	-0-	1	0			-0-
*01	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	35	1	2114	3	Y	-0-					-0-
*02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	43	1	2446	3	Y	-0-					-0-
*03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	43	1	2320	3	Y	-0-					-0-
*04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	39	1	2054	3	Y	-0-					-0-
*05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	35	1	1783	3	Y	-0-					-0-
*06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	36	1	1876	3	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 #: 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
*07	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	37	1	1705	3	Y	21	15	0	6	1	1
							23	9									
*08	2108	N	1783	-0-	-325	-0-	37	1	1723	3	Y	21	16	0	5	1	1
							23	9									
*09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	37	1	1567	3	Y	19	15	0	5	1	-0-
							21	9									
*10	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	33	1	1472	3	Y	21	15	0	5	1	1
							23	9									
*11	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	38	1	1631	3	Y	22	16	0	6	1	1
							24	9									
*12	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	25	1	1350	3	Y	31	23	0	8	1	1
							34	9									
*01	1519	N	1010	-0-	-509	-0-	16	1	959	3	Y	32	24	0	8	1	1
							35	9									
*02	1568	N	1304	-0-	-264	-0-	22	1	1254	3	Y	25	19	0	6	1	1
							28	9									
*03	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	25	1	1337	3	Y	27	21	0	6	1	1
							30	9									
*04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	36	1	1859	3	Y	23	16	0	8	1	-0-
							25	9									
*05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	39	1	1980	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
*06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	28	1	1452	3	Y	20	21	1			-0-
							22	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
*07	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	63	1	2908	3	Y	15	11	0	4	1	1
							17	9									
*08	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	59	1	2710	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*09	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	63	1	2675	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
*10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	63	1	2797	3	Y	16	11	0	4	1	1
							18	9									
*11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	58	1	2482	3	Y	18	13	0	5	1	1
							20	9									
*12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	48	1	2644	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	44	1	2631	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*02	2576	X	2428	-0-	-148	-0-	41	1	2364	3	Y	21	16	0	5	1	1
							23	9									
*03	2852	X	2803	-0-	-49	-0-	51	1	2729	3	Y	21	17	0	5	1	-0-
							23	9									
*04	2610	X	1764	-0-	-846	-0-	33	1	1710	3	Y	19	13	0	6	1	-0-
							21	9									
*05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	52	1	2661	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	2670	X	2437	-0-	-233	-0-	45	1	2373	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		262	-0-		262	2866		5	1	211	3	Y	42	30	0	11	1	2
									46	9									
*08	T. A.		1081	-0-		1081	3947		22	1	1013	3	Y	42	32	0	11	1	1
									46	9									
*09	4796	X	849	-0-		-3947	-0-		19	1	802	3	Y	25	19	0	7	1	-0-
									28	9									
*10	403	X	403	-0-		-0-	-0-		8	1	367	3	Y	25	18	0	6	1	1
									28	9									
*11	1050	N	75	-0-		-975	-0-		1	1	42	3	Y	29	21	0	8	1	1
									32	9									
*12	868	N	86	-0-		-782	-0-		1	1	56	3	Y	26	19	0	7	1	1
									29	9									
*01	403	N	91	-0-		-312	-0-		1	1	61	3	Y	26	19	0	7	1	1
									29	9									
*02	773	N	773	-0-		-0-	-0-		13	1	738	3	Y	20	15	0	5	1	1
									22	9									
*03	1243	N	1243	-0-		-0-	-0-		23	1	1197	3	Y	21	17	0	5	1	-0-
									23	9									
*04	599	N	599	-0-		-0-	-0-		11	1	567	3	Y	19	13	0	6	1	-0-
									21	9									
*05	155	N	86	-0-		-69	-0-		1	1	65	3	Y	18	18	1			-0-
									20	9									
06	150	N	101	-0-		-49	-0-		2	1	80	3	Y	17	17	1			-0-
									19	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4292	X	4292	-0-		-0-	-0-		90	1	4158	3	Y	40	28	0	11	1	2
									44	9									
*08	3936	X	3936	-0-		-0-	-0-		82	1	3812	3	Y	38	29	0	10	1	1
									42	9									
*09	3902	X	3902	-0-		-0-	-0-		88	1	3772	3	Y	38	28	0	10	1	1
									42	9									
*10	3832	X	3832	-0-		-0-	-0-		83	1	3708	3	Y	37	28	0	9	1	1
									41	9									
*11	3600	X	2885	-0-		-715	-0-		65	1	2790	3	Y	27	20	0	7	1	1
									30	9									
*12	3720	X	2426	-0-		-1294	-0-		43	1	2341	3	Y	38	28	0	10	1	1
									42	9									
*01	3720	X	2722	-0-		-998	-0-		45	1	2634	3	Y	39	29	0	10	1	1
									43	9									
*02	4296	X	4296	-0-		-0-	-0-		73	1	4189	3	Y	31	23	0	8	1	1
									34	9									
*03	4668	X	4668	-0-		-0-	-0-		85	1	4546	3	Y	34	26	0	8	1	1
									37	9									
*04	3716	X	3716	-0-		-0-	-0-		69	1	3617	3	Y	27	19	0	9	1	-0-
									30	9									
*05	4102	X	4102	-0-		-0-	-0-		78	1	3993	3	Y	28	27	1			1
									31	9									
*06	3946	X	3946	-0-		-0-	-0-		73	1	3845	3	Y	25	25	1			1
									28	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10150 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
*07	3007	X	2872	-0-	-135	-0-	60	1	2783	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*08	3007	X	2748	-0-	-259	-0-	57	1	2660	3	Y	28	21	0	7	1	1
							31	9									
*09	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	60	1	2579	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*10	2852	X	2762	-0-	-90	-0-	60	1	2674	3	Y	25	19	0	6	1	1
							28	9									
*11	2760	X	2421	-0-	-339	-0-	55	1	2333	3	Y	30	22	0	8	1	1
							33	9									
*12	2728	N	2461	-0-	-267	-0-	44	1	2383	3	Y	31	23	0	8	1	1
							34	9									
*01	2728	N	2720	-0-	-8	-0-	44	1	2642	3	Y	31	23	0	8	1	1
							34	9									
*02	2240	N	2021	-0-	-219	-0-	34	1	1959	3	Y	25	19	0	6	1	1
							28	9									
*03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	47	1	2521	3	Y	27	21	0	6	1	1
							30	9									
*04	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	51	1	2651	3	Y	21	15	0	7	1	-0-
							23	9									
*05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	53	1	2736	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
*06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	49	1	2599	3	Y	19	20	1			-0-
							21	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	434	N	412	-0-	-22	-0-	9	1	399	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
								4 9									
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	8	1	363	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
								4 9									
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	8	1	335	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
								4 9									
*10	403	N	323	-0-	-80	-0-	7	1	312	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
								4 9									
*11	360	N	312	-0-	-48	-0-	7	1	302	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
								3 9									
*12	341	N	313	-0-	-28	-0-	6	1	303	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
								4 9									
*01	310	N	281	-0-	-29	-0-	5	1	270	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
								6 9									
*02	280	N	200	-0-	-80	-0-	3	1	193	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
								4 9									
*03	310	N	292	-0-	-18	-0-	5	1	283	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
								4 9									
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	5	1	272	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
								3 9									
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	5	1	266	3	Y	3	3	1			-0-
								3 9									
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	7	1	355	3	Y	3	3	1			-0-
								3 9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	33	1	1504	3	Y	22	16	0	6	1	1
								24 9									
*08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	25	1	1142	3	Y	22	16	0	6	1	1
								24 9									
*09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	37	1	1590	3	Y	19	15	0	5	1	-0-
								21 9									
*10	3100	N	6772	-0-	3672	3672	149	1	6599	3	Y	22	16	0	5	1	1
								24 9									
*11	3000	N	1930	-0-	-1070	2602	43	1	1854	3	Y	30	22	0	8	1	1
								33 9									
*12	3100	N	1851	-0-	-1249	1353	32	1	1771	3	Y	44	32	0	12	1	1
								48 9									
*01	3302	X	1949	-0-	-1353	-0-	31	1	1866	3	Y	47	34	0	12	1	2
								52 9									
*02	3556	X	1632	-0-	-1924	-0-	27	1	1566	3	Y	35	27	0	9	1	1
								39 9									
*03	3937	X	1880	-0-	-2057	-0-	34	1	1803	3	Y	39	30	0	9	1	1
								43 9									
*04	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	35	1	1831	3	Y	32	22	0	11	1	-0-
								35 9									
*05	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	37	1	1882	3	Y	32	31	1			1
								35 9									
06	1860	X	1092	-0-	-768	-0-	20	1	1040	3	Y	29	29	1			1
								32 9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1326	-0-	-534	-0-	28 17	1 9	1281	3	Y	15	10	0	4	1	1
*08	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	27 15	1 9	1228	3	Y	14	11	0	4	1	-0-
*09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	41 15	1 9	1745	3	Y	14	10	0	4	1	-0-
*10	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	66 14	1 9	2939	3	Y	13	10	0	3	1	-0-
*11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	51	1	2266	3	Y	-0-					-0-
*12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	36	1	2003	3	Y	-0-					-0-
*01	2139	N	1229	-0-	-910	-0-	20	1	1209	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3023	-0-	223	223	52	1	2971	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3031	-0-	-69	154	56	1	2975	3	Y	-0-					-0-
*04	2928	N	2774	-0-	-154	-0-	52	1	2722	3	Y	-0-					-0-
*05	1302	X	899	-0-	-403	-0-	17	1	882	3	Y	-0-					-0-
06	1260	X	1150	-0-	-110	-0-	22	1	1128	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4340	X	3940	-0-	-400	-0-	83	1	3828	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*08	4340	X	3597	-0-	-743	-0-	75	1	3492	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*09	4200	X	2795	-0-	-1405	-0-	64	1	2703	3	Y	25	19	0	7	1	-0-
							28	9									
*10	4340	X	1674	-0-	-2666	-0-	36	1	1609	3	Y	26	19	0	6	1	1
							29	9									
*11	4110	X	666	-0-	-3444	-0-	15	1	619	3	Y	29	21	0	8	1	1
							32	9									
*12	3906	X	1392	-0-	-2514	-0-	25	1	1321	3	Y	42	31	0	11	1	1
							46	9									
*01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	74	1	4422	3	Y	63	46	0	16	1	2
							69	9									
*02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	52	1	3010	3	Y	49	37	0	13	1	1
							54	9									
*03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	59	1	3156	3	Y	53	41	0	12	1	1
							58	9									
*04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	57	1	2955	3	Y	46	31	0	15	1	-0-
							51	9					1	5			
*05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	59	1	2994	3	Y	44	43	1			1
							48	9									
06	2970	X	2933	-0-	-37	-0-	54	1	2835	3	Y	40	40	1			1
							44	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	54	1	2476	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	51	1	2347	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*09	2310	N	1441	-0-	-869	-0-	33	1	1400	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	55	1	2449	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	55	1	2337	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	38	1	2075	3	Y	37	26	0	10	1	1
							41	9									
*01	2480	N	2172	-0-	-308	-0-	35	1	2095	3	Y	38	28	0	10	1	1
							42	9									
*02	T. A.		1696	-0-	1696	1696	28	1	1634	3	Y	31	23	0	8	1	1
							34	9									
*03	T. A.		2041	-0-	2041	3737	37	1	1968	3	Y	33	25	0	8	1	1
							36	9									
*04	T. A.		1875	-0-	1875	5612	35	1	1810	3	Y	27	19	0	9	1	-0-
							30	9									
*05	7580	X	1968	-0-	-5612	-0-	37	1	1901	3	Y	27	26	1			1
							30	9									
*06	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	30	1	1594	3	Y	24	24	1			1
							26	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	14	1	645	3	Y	-0-					-0-
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	13	1	639	3	Y	-0-					-0-
*09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	9	1	405	3	Y	-0-					-0-
*10	651	N	23	-0-	-628	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*11	630	N	543	-0-	-87	-0-	12	1	531	3	Y	-0-					-0-
*12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	6	1	354	3	Y	-0-					-0-
*02	504	N	397	-0-	-107	-0-	7	1	390	3	Y	-0-					-0-
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	6	1	338	3	Y	-0-					-0-
*04	330	N	19	-0-	-311	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	9	1	486	3	Y	-0-					-0-
*06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	23	1	1202	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

*07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	44	1	2023	3	Y	43	30	0	12	1	2
							47	9									
*08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	41	1	1919	3	Y	42	32	0	11	1	1
							46	9									
*09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	43	1	1841	3	Y	41	30	0	11	1	1
							45	9									
*10	2077	N	1980	-0-	-97	-0-	42	1	1894	3	Y	40	30	0	10	1	1
							44	9									
*11	1920	N	1555	-0-	-365	-0-	35	1	1495	3	Y	23	17	0	6	1	1
							25	9									
*12	1953	N	1439	-0-	-514	-0-	25	1	1379	3	Y	32	23	0	9	1	1
							35	9									
*01	1953	N	1116	-0-	-837	-0-	18	1	1061	3	Y	34	25	0	9	1	1
							37	9									
*02	1428	N	838	-0-	-590	-0-	14	1	794	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*03	1426	N	862	-0-	-564	-0-	15	1	815	3	Y	29	22	0	7	1	1
							32	9									
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	22	1	1140	3	Y	23	16	0	8	1	-0-
							25	9									
*05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	21	1	1078	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
*06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	27	1	1415	3	Y	21	21	1			1
							23	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

*07	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	41	1	1885	3	Y	17	12	0	5	1	1
							19	9									
*08	1984	N	1713	-0-	-271	-0-	36	1	1658	3	Y	17	13	0	4	1	1
							19	9									
*09	1770	N	1723	-0-	-47	-0-	39	1	1667	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*10	1922	N	1510	-0-	-412	-0-	33	1	1460	3	Y	15	11	0	3	1	1
							17	9									
*11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	42	1	1803	3	Y	16	12	0	4	1	1
							18	9									
*12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	32	1	1774	3	Y	23	17	0	6	1	1
							25	9									
*01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	29	1	1737	3	Y	24	18	0	6	1	1
							26	9									
*02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	26	1	1478	3	Y	19	14	0	5	1	1
							21	9									
*03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	32	1	1683	3	Y	20	16	0	5	1	-0-
							22	9									
*04	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	48	1	2742	3	Y	18	12	0	6	1	-0-
							20	9									
*05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	39	1	2011	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	38	1	2006	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173019 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8587 - 9838

*07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

*07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	46	1	2093	3	Y	23	17	0	6	1	1
							25	9									
*08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	49	1	2275	3	Y	24	18	0	6	1	1
							26	9									
*09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	50	1	2158	3	Y	21	16	0	6	1	-0-
							23	9									
*10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	58	1	2601	3	Y	22	16	0	5	1	1
							24	9									
*11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	58	1	2474	3	Y	11	9	0	3	1	-0-
							12	9									
*12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	46	1	2551	3	Y	16	12	0	4	1	-0-
							18	9									
*01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	46	1	2778	3	Y	17	12	0	4	1	1
							19	9									
*02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	37	1	2143	3	Y	12	10	0	3	1	-0-
							13	9									
*03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	42	1	2256	3	Y	14	11	0	3	1	-0-
							15	9									
*04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	45	1	2362	3	Y	12	8	0	4	1	-0-
							13	9									
*05	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	42	1	2157	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	46	1	2406	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 #: 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
*07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	7	1	326	3	Y	-0-					-0-
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	8	1	338	3	Y	-0-					-0-
*09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	40	1	1733	3	Y	-0-					-0-
*10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	43	1	1927	3	Y	-0-					-0-
*11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	51	1	2192	3	Y	-0-					-0-
*12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	34	1	1875	3	Y	136	96	0	37	1	3
							150	9									
*01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	32	1	1894	3	Y	144	105	0	37	1	5
							158	9									
*02	2072	X	1911	-0-	-161	-0-	31	1	1758	3	Y	111	84	0	29	1	3
							122	9									
*03	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	46	1	2472	3	Y	121	94	0	28	1	2
							133	9									
*04	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	43	1	2274	3	Y	102	69	0	33	1	1
							112	9					1	5			
*05	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	44	1	2260	3	Y	97	96	1			2
							107	9									
06	2520	X	2361	-0-	-159	-0-	42	1	2219	3	Y	91	91	1			2
							100	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
*07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	33	1	1508	3	Y	21	15	0	6	1	1
							23	9									
*08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	28	1	1301	3	Y	21	16	0	5	1	1
							23	9									
*09	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	24	1	1002	3	Y	19	15	0	5	1	-0-
							21	9									
*10	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	22	1	995	3	Y	21	15	0	5	1	1
							23	9									
*11	1140	N	672	-0-	-468	-0-	15	1	657	3	Y	-0-	1	0			-0-
*12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	26	1	1446	3	Y	-0-					-0-
*01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	24	1	1432	3	Y	-0-					-0-
*02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	14	1	834	3	Y	-0-					-0-
*03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	22	1	1166	3	Y	-0-					-0-
*04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	29	1	1494	3	Y	-0-					-0-
*05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	31	1	1611	3	Y	-0-					-0-
*06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	32	1	1666	3	Y	-0-					-0-

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
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	9	1	401	3	Y	-0-					-0-
*08	372	N	360	-0-	-12	-0-	8	1	352	3	Y	-0-					-0-
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	10	1	442	3	Y	-0-					-0-
*10	372	N	214	-0-	-158	-0-	5	1	209	3	Y	-0-					-0-
*11	330	N	207	-0-	-123	-0-	5	1	202	3	Y	-0-					-0-
*12	372	N	187	-0-	-185	-0-	3	1	184	3	Y	-0-					-0-
*01	217	N	166	-0-	-51	-0-	3	1	163	3	Y	-0-					-0-
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	4	1	241	3	Y	-0-					-0-
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	22	1	1194	3	Y	-0-					-0-
*05	279	N	81	-0-	-198	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	6	1	293	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
*07	217	N	192	-0-	-25	-0-	3	1	149	3	Y	36	26	0	10	1	1
							40	9									
*08	248	N	218	-0-	-30	-0-	4	1	174	3	Y	36	27	0	9	1	1
							40	9									
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	Y	35	26	0	9	1	1
							39	9									
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	152	3	Y	34	26	0	8	1	1
							37	9									
*11	210	N	146	-0-	-64	-0-	3	1	143	3	Y	-0-	1	0			-0-
*12	186	N	27	-0-	-159	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
*01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	5	1	294	3	Y	-0-					-0-
*02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	33	1	1859	3	Y	-0-					-0-
*03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	41	1	2164	3	Y	-0-					-0-
*04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	48	1	2512	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3599	-0-	499	499	69	1	3530	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3999	-0-	999	1498	75	1	3924	3	Y	-0-					-0-

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
*07	1612	N	149	-0-	-1463	-0-	3	1	126	3	Y	18	13	0	5	1	1
							20	9									
*08	1643	N	368	-0-	-1275	-0-	8	1	339	3	Y	19	14	0	5	1	1
							21	9									
*09	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	65	1	2765	3	Y	17	13	0	5	1	-0-
							19	9									
*10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	32	1	1430	3	Y	18	13	0	4	1	1
							20	9									
*11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	32	1	1466	3	Y	-0-	1	0			-0-
*12	3100	N	3735	-0-	635	635	67	1	3668	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2697	-0-	-403	232	44	1	2653	3	Y	-0-					-0-
*02	2248	N	2016	-0-	-232	-0-	34	1	1982	3	Y	-0-					-0-
*03	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	46	1	2466	3	Y	-0-					-0-
*04	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	40	1	2110	3	Y	-0-					-0-
*05	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	40	1	2052	3	Y	-0-					-0-
*06	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	37	1	1930	3	Y	-0-					-0-

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
*07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	33	1	1516	3	Y	21	15	0	6	1	1
							23	9									
*08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	41	1	1924	3	Y	21	16	0	5	1	1
							23	9									
*09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	22	1	940	3	Y	19	15	0	5	1	-0-
							21	9									
*10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	25	1	1106	3	Y	21	15	0	5	1	1
							23	9									
*11	1110	N	853	-0-	-257	-0-	19	1	797	3	Y	34	25	0	9	1	1
							37	9									
*12	992	N	774	-0-	-218	-0-	13	1	707	3	Y	49	36	0	13	1	1
							54	9									
*01	1147	N	753	-0-	-394	-0-	11	1	685	3	Y	52	38	0	13	1	2
							57	9									
*02	T. A.		788	-0-	788	788	13	1	731	3	Y	40	31	0	10	1	1
							44	9									
*03	T. A.		654	-0-	654	1442	11	1	595	3	Y	44	34	0	10	1	1
							48	9									
*04	T. A.		685	-0-	685	2127	12	1	633	3	Y	36	25	0	12	1	-0-
							40	9									
*05	2678	X	551	-0-	-2127	-0-	10	1	501	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
*06	832	X	832	-0-	-0-	-0-	15	1	781	3	Y	33	33	1			1
							36	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	744	N	663	-0-	-81	-0-	14	1	649	3	Y	-0-					-0-
*08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	16	1	691	3	Y	-0-					-0-
*09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	14	1	581	3	Y	-0-					-0-
*10	651	N	583	-0-	-68	-0-	13	1	570	3	Y	-0-					-0-
*11	660	N	413	-0-	-247	-0-	9	1	404	3	Y	-0-					-0-
*12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	14	1	751	3	Y	-0-					-0-
*01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	11	1	646	3	Y	-0-					-0-
*02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	11	1	612	3	Y	-0-					-0-
*03	744	N	433	-0-	-311	-0-	8	1	425	3	Y	-0-					-0-
*04	630	N	409	-0-	-221	-0-	8	1	401	3	Y	-0-					-0-
*05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	18	1	917	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	309	-0-	-111	-0-	6	1	303	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	Y	114	82	0	31	1	5
							125	9									
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	113	3	Y	115	87	0	30	1	3
							127	9									
*09	270	N	175	-0-	-95	-0-	1	1	53	3	Y	110	82	0	29	1	2
							121	9									
*10	279	N	193	-0-	-86	-0-	2	1	69	3	Y	111	82	0	27	1	4
							122	9									
*11	270	N	63	-0-	-207	-0-	1	1	62	3	Y	-0-	4	0			-0-
*12	186	N	69	-0-	-117	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					-0-
*01	186	N	26	-0-	-160	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
*02	T. A.		19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-
*03	T. A.		50	-0-	50	69	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		54	-0-	54	123	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
*05	146	X	23	-0-	-123	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
*06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2635	X	2188	-0-	-447	-0-	45	1	2079	3	Y	58	42	0	16	1	2
							64	9									
*08	2635	X	1740	-0-	-895	-0-	35	1	1638	3	Y	61	45	0	16	1	2
							67	9									
*09	2520	X	1429	-0-	-1091	-0-	31	1	1336	3	Y	56	42	0	15	1	1
							62	9									
*10	2201	X	1459	-0-	-742	-0-	31	1	1365	3	Y	57	42	0	14	1	2
							63	9									
*11	2130	X	1372	-0-	-758	-0-	30	1	1285	3	Y	52	38	0	14	1	2
							57	9									
*12	2170	X	1407	-0-	-763	-0-	24	1	1302	3	Y	74	54	0	20	1	2
							81	9									
*01	1705	X	1401	-0-	-304	-0-	22	1	1294	3	Y	77	56	0	20	1	3
							85	9									
*02	1316	X	1243	-0-	-73	-0-	20	1	1158	3	Y	59	45	0	15	1	2
							65	9									
*03	1426	X	1318	-0-	-108	-0-	23	1	1225	3	Y	64	50	0	15	1	1
							70	9									
*04	1350	X	1250	-0-	-100	-0-	22	1	1166	3	Y	56	37	0	18	1	1
							62	9					1	5			
*05	1395	X	1323	-0-	-72	-0-	24	1	1242	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
06	1350	X	1280	-0-	-70	-0-	23	1	1203	3	Y	49	49	1			1
							54	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

*07	744	N	634	-0-	-110	-0-	13	1	621	3	Y	-0-					-0-
*08	589	N	537	-0-	-52	-0-	11	1	526	3	Y	-0-					-0-
*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	16	1	705	3	Y	-0-					-0-
*10	620	N	610	-0-	-10	-0-	13	1	597	3	Y	-0-					-0-
*11	510	N	193	-0-	-317	-0-	4	1	189	3	Y	-0-					-0-
*12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	26	1	1543	3	Y	-0-					-0-
*02	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	48	1	2735	3	Y	-0-					-0-
*03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	49	1	2624	3	Y	-0-					-0-
*04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	44	1	2285	3	Y	-0-					-0-
*05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	44	1	2253	3	Y	-0-					-0-
*06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	41	1	2153	3	Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

*07	725	X	725	-0-	-0-	-0-	15	1	703	3	Y	6	4	0	2	1	-0-
							7	9									
*08	697	X	697	-0-	-0-	-0-	15	1	676	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
*09	720	X	649	-0-	-71	-0-	15	1	628	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
*10	744	X	343	-0-	-401	-0-	7	1	330	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
*11	720	X	392	-0-	-328	-0-	9	1	383	3	Y	-0-					-0-
*12	713	X	252	-0-	-461	-0-	4	1	248	3	Y	-0-					-0-
*01	682	X	423	-0-	-259	-0-	7	1	416	3	Y	-0-					-0-
*02	364	N	249	-0-	-115	-0-	4	1	245	3	Y	-0-					-0-
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	3	Y	-0-					-0-
*04	390	N	204	-0-	-186	-0-	4	1	200	3	Y	-0-					-0-
*05	279	N	268	-0-	-11	-0-	5	1	263	3	Y	-0-					-0-
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	7	1	371	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	434	N	392	-0-	-42	-0-	8	1	384	3	Y	-0-					-0-
*08	279	N	225	-0-	-54	-0-	4	1	221	3	Y	-0-					-0-
*09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	16	1	704	3	Y	-0-					-0-
*10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	30	1	1332	3	Y	-0-					-0-
*11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	35	1	1500	3	Y	-0-					-0-
*12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	28	1	1527	3	Y	-0-					-0-
*01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	24	1	1456	3	Y	-0-					-0-
*02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	23	1	1311	3	Y	-0-					-0-
*03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	28	1	1496	3	Y	-0-					-0-
*04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	14	1	723	3	Y	-0-					-0-
*05	589	N	447	-0-	-142	-0-	9	1	438	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	478	-0-	-92	-0-	9	1	469	3	Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

*07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	41	1	1901	3	Y	21	15	0	6	1	1
							23	9									
*08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	37	1	1766	3	Y	21	16	0	5	1	1
							23	9									
*09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	40	1	1723	3	Y	19	15	0	5	1	-0-
							21	9									
*10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	44	1	1987	3	Y	21	15	0	5	1	1
							23	9									
*11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	47	1	1988	3	Y	12	10	0	3	1	-0-
							13	9									
*12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	41	1	2245	3	Y	18	13	0	5	1	-0-
							20	9									
*01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	36	1	2141	3	Y	20	14	0	5	1	1
							22	9									
*02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	25	1	1464	3	Y	14	11	0	4	1	-0-
							15	9									
*03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	28	1	1510	3	Y	16	12	0	4	1	-0-
							18	9									
*04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	36	1	1873	3	Y	13	9	0	4	1	-0-
							14	9									
*05	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	27	1	1391	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	1410	N	646	-0-	-764	-0-	12	1	621	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	2263	X	1508	-0-	-755	-0-	32	1	1457	3	Y	17	12	0	5	1	1
							19	9									
*08	2263	X	1269	-0-	-994	-0-	28	1	1222	3	Y	17	13	0	4	1	1
							19	9									
*09	2190	X	2090	-0-	-100	-0-	47	1	2026	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*10	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	45	1	2030	3	Y	17	12	0	4	1	1
							19	9									
*11	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	46	1	1931	3	Y	14	10	0	4	1	1
							15	9									
*12	2139	X	1954	-0-	-185	-0-	35	1	1899	3	Y	18	14	0	5	1	-0-
							20	9									
*01	2139	X	1875	-0-	-264	-0-	30	1	1822	3	Y	21	15	0	5	1	1
							23	9									
*02	1820	N	1757	-0-	-63	-0-	30	1	1710	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*03	1922	N	1597	-0-	-325	-0-	29	1	1549	3	Y	17	13	0	4	1	-0-
							19	9									
*04	1800	N	1409	-0-	-391	-0-	26	1	1366	3	Y	15	10	0	5	1	-0-
							17	9									
*05	1922	N	1706	-0-	-216	-0-	32	1	1659	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	34	1	1816	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1054	X	694	-0-	-360	-0-	15	1	662	3	Y	15	10	0	4	1	1
							17	9									
*08	1054	X	131	-0-	-923	-0-	2	1	115	3	Y	13	10	0	4	1	-0-
							14	9									
*09	1020	X	406	-0-	-614	-0-	9	1	383	3	Y	13	10	0	3	1	-0-
							14	9									
*10	1054	X	576	-0-	-478	-0-	13	1	560	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*11	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	45	1	1929	3	Y	23	16	0	6	1	1
							25	9									
*12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	32	1	1779	3	Y	33	24	0	9	1	1
							36	9									
*01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	14	1	809	3	Y	34	25	0	9	1	1
							37	9									
*02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	16	1	944	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	14	1	749	3	Y	30	23	0	7	1	1
							33	9									
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	14	1	743	3	Y	24	17	0	8	1	-0-
							26	9									
*05	775	N	551	-0-	-224	-0-	10	1	515	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

*07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	146	3	Y	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*09	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*10	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*11	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*12	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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
*07	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	23	1	1040	3	Y	15	11	0	4	1	1
							17	9									
*08	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	24	1	1111	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	25	1	1056	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
*10	1085	N	762	-0-	-323	-0-	16	1	728	3	Y	16	11	0	4	1	1
							18	9									
*11	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	24	1	1007	3	Y	-0-	1	0			-0-
*12	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	19	1	1027	3	Y	-0-					-0-
*01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	15	1	921	3	Y	-0-					-0-
*02	840	N	835	-0-	-5	-0-	14	1	821	3	Y	-0-					-0-
*03	930	N	856	-0-	-74	-0-	16	1	840	3	Y	-0-					-0-
*04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	17	1	902	3	Y	-0-					-0-
*05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	18	1	927	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	702	-0-	-108	-0-	13	1	689	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	702	X	702	-0-	-0-	-0-	6	1	280	3	Y	378	272	0	103	1	16
							416	9									
*08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
*09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
*10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	80	56	0	21	1	3
							88	9									
*02	626	X	626	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	479	344	0	124	1	14
							527	9									
*03	586	X	586	-0-	-0-	-0-	12	3	574	9	Y	522	404	0	122	1	10
*04	605	X	605	-0-	-0-	-0-	2	1	116	3	Y	443	299	0	144	1	4
							487	9					6	5			
*05	682	X	498	-0-	-184	-0-	1	1	33	3	Y	422	415	1			11
							464	9									
*06	737	X	737	-0-	-0-	-0-	6	1	302	3	Y	390	392	1			9
							429	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
*07	3100	N	2304	-0-	-796	2620	48 62	1 9	2194	3	Y	56	41	0	15	1	2
*08	5410	X	2790	-0-	-2620	-0-	56 64	1 9	2670	3	Y	58	43	0	15	1	2
*09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	69 58	1 9	2965	3	Y	53	40	0	14	1	1
*10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	72 61	1 9	3227	3	Y	55	41	0	13	1	2
*11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	156 107	1 9	6650	3	Y	97	69	0	26	1	4
*12	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	86 150	1 9	4696	3	Y	136	100	0	37	1	3
*01	1860	X	1832	-0-	-28	-0-	27 158	1 9	1647	3	Y	144	105	0	37	1	5
*02	5768	X	1488	-0-	-4280	-0-	24 122	1 9	1342	3	Y	111	84	0	29	1	3
*03	6386	X	1865	-0-	-4521	-0-	32 133	1 9	1700	3	Y	121	94	0	28	1	2
*04	6180	X	1641	-0-	-4539	-0-	29 112	1 9	1500	3	Y	102	69 1	0 5	33	1	1
*05	4867	X	2495	-0-	-2372	-0-	46 107	1 9	2342	3	Y	97	96	1			2
06	1770	X	1303	-0-	-467	-0-	22 57	1 9	1224	3	Y	52	53	1			1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*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	374	-0-	374	374	371	3	3	9	Y	3	2	0	1	1	-0-
*01	14B2	EXT	182	-0-	182	556	176	3	6	9	Y	5	4	0	1	1	-0-
*02	14B2	EXT	28	-0-	28	584	24	3	4	9	Y	4	3	0	1	1	-0-
*03	14B2	EXT	38	-0-	38	622	34	3	4	9	Y	4	3	0	1	1	-0-
*04	14B2	EXT	17	-0-	17	639	13	3	4	9	Y	4	3	0	1	1	-0-
*05	714	X	75	-0-	-639	-0-	71	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	6	1	312	3	N	-0-					-0-
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	8	1	352	3	N	-0-					-0-
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	259	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	237	-0-	-63	-0-	6	1	231	3	N	-0-					-0-
*12	341	N	142	-0-	-199	-0-	3	1	139	3	N	-0-					-0-
*01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	5	1	304	3	N	-0-					-0-
*02	224	N	107	-0-	-117	-0-	2	1	105	3	N	-0-					-0-
*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	7	1	352	3	N	-0-					-0-
*04	300	N	183	-0-	-117	-0-	3	1	180	3	N	-0-					-0-
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	283	3	N	-0-					-0-
06	330	N	227	-0-	-103	-0-	4	1	223	3	N	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

*07	961	N	792	-0-	-169	-0-	16	1	737	3	Y	35	25	0	10	1	1
							39	9									
*08	868	N	658	-0-	-210	-0-	13	1	605	3	Y	36	27	0	9	1	1
							40	9									
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	15	1	641	3	Y	34	25	0	9	1	1
							37	9									
*10	806	N	754	-0-	-52	-0-	16	1	702	3	Y	33	25	0	8	1	1
							36	9									
*11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	18	1	777	3	Y	30	22	0	8	1	1
							33	9									
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	14	1	782	3	Y	43	31	0	12	1	1
							47	9									
*01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	12	1	714	3	Y	46	33	0	12	1	2
							51	9									
*02	756	N	748	-0-	-8	-0-	12	1	699	3	Y	34	26	0	9	1	1
							37	9									
*03	837	N	739	-0-	-98	-0-	13	1	684	3	Y	38	29	0	9	1	1
							42	9									
*04	750	N	737	-0-	-13	-0-	13	1	690	3	Y	31	22	0	10	1	-0-
							34	9									
*05	806	N	698	-0-	-108	-0-	13	1	651	3	Y	31	30	1			1
							34	9									
*06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	13	1	695	3	Y	28	28	1			1
							31	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

*07	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	65	1	3008	3	Y	44	32	0	12	1	2
							48	9									
*08	3193	X	2990	-0-	-203	-0-	62	1	2880	3	Y	44	33	0	12	1	1
							48	9									
*09	3090	X	2781	-0-	-309	-0-	63	1	2672	3	Y	42	31	0	11	1	1
							46	9									
*10	3131	X	3060	-0-	-71	-0-	66	1	2948	3	Y	42	31	0	10	1	2
							46	9									
*11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	69	1	2919	3	Y	69	49	0	19	1	3
							76	9									
*12	3100	X	2325	-0-	-775	-0-	40	1	2178	3	Y	97	72	0	26	1	2
							107	9									
*01	3038	X	2437	-0-	-601	-0-	38	1	2285	3	Y	104	75	0	27	1	4
							114	9									
*02	2828	X	2384	-0-	-444	-0-	39	1	2258	3	Y	79	60	0	21	1	2
							87	9									
*03	3131	X	2636	-0-	-495	-0-	47	1	2493	3	Y	87	67	0	20	1	2
							96	9									
*04	3030	X	2376	-0-	-654	-0-	43	1	2252	3	Y	74	50	0	24	1	1
							81	9					1	5			
*05	2604	X	2545	-0-	-59	-0-	47	1	2421	3	Y	70	69	1			2
							77	9									
*06	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	48	1	2524	3	Y	65	65	1			2
							72	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
*07	3412	X	3412	-0-		-0-	-0-	71	1	3291	3	Y	45	33	0	12	1	2
								50	9									
*08	2325	X	1969	-0-		-356	-0-	39	1	1880	3	Y	45	34	0	12	1	1
								50	9									
*09	2250	X	1619	-0-		-631	-0-	36	1	1536	3	Y	43	32	0	11	1	1
								47	9									
*10	4019	X	4019	-0-		-0-	-0-	87	1	3884	3	Y	44	32	0	11	1	2
								48	9									
*11	3767	X	3767	-0-		-0-	-0-	85	1	3628	3	Y	49	36	0	13	1	2
								54	9									
*12	4157	X	4157	-0-		-0-	-0-	73	1	4018	3	Y	60	44	0	16	1	2
								66	9									
*01	2840	X	2840	-0-		-0-	-0-	45	1	2727	3	Y	62	46	0	16	1	2
								68	9									
*02	2604	X	2333	-0-		-271	-0-	39	1	2240	3	Y	49	37	0	13	1	1
								54	9									
*03	2883	X	2062	-0-		-821	-0-	37	1	1967	3	Y	53	41	0	12	1	1
								58	9									
*04	4342	X	4342	-0-		-0-	-0-	79	1	4213	3	Y	45	30	0	15	1	-0-
								50	9					1	5			
*05	3988	X	3988	-0-		-0-	-0-	75	1	3866	3	Y	43	42	1			1
								47	9									
*06	3351	X	3351	-0-		-0-	-0-	62	1	3245	3	Y	40	40	1			1
								44	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
*07	2356	X	585	-0-		-1771	-0-	11	1	518	3	Y	51	37	0	14	1	2
								56	9									
*08	3410	X	2374	-0-		-1036	-0-	48	1	2269	3	Y	52	39	0	13	1	2
								57	9									
*09	3300	X	2480	-0-		-820	-0-	55	1	2372	3	Y	48	36	0	13	1	1
								53	9									
*10	3410	X	1379	-0-		-2031	-0-	29	1	1296	3	Y	49	36	0	12	1	2
								54	9									
*11	2612	X	2612	-0-		-0-	-0-	58	1	2492	3	Y	56	41	0	15	1	2
								62	9									
*12	2542	X	1473	-0-		-1069	-0-	25	1	1348	3	Y	91	66	0	25	1	2
								100	9									
*01	3279	X	3279	-0-		-0-	-0-	52	1	3120	3	Y	97	70	0	25	1	4
								107	9									
*02	3246	X	3246	-0-		-0-	-0-	54	1	3112	3	Y	73	56	0	19	1	2
								80	9									
*03	3526	X	3526	-0-		-0-	-0-	63	1	3373	3	Y	82	63	0	19	1	2
								90	9									
*04	3150	X	2743	-0-		-407	-0-	50	1	2618	3	Y	68	46	0	22	1	1
								75	9					1	5			
*05	3410	X	2871	-0-		-539	-0-	54	1	2745	3	Y	65	64	1			2
								72	9									
06	3300	X	2661	-0-		-639	-0-	48	1	2547	3	Y	60	61	1			1
								66	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	12	1	547	3	Y	-0-					-0-
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	14	1	638	3	Y	-0-					-0-
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	15	1	635	3	Y	-0-					-0-
*10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	15	1	655	3	Y	21	15	0	5	1	1
							23	9									
*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	11	1	467	3	Y	23	17	0	6	1	1
							25	9									
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	14	1	793	3	Y	34	25	0	9	1	1
							37	9									
*01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	13	1	754	3	Y	35	26	0	9	1	1
							39	9									
*02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	10	1	593	3	Y	28	21	0	7	1	1
							31	9									
*03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	13	1	704	3	Y	30	23	0	7	1	1
							33	9									
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	13	1	689	3	Y	24	17	0	8	1	-0-
							26	9									
*05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	14	1	711	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
*06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	23	1	1198	3	Y	22	22	1			1
							24	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	117	1	5343	3	Y	15	10	0	4	1	1
							17	9									
*08	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	109	1	5039	3	Y	14	11	0	4	1	-0-
							15	9									
*09	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	106	1	4499	3	Y	14	10	0	4	1	-0-
							15	9									
*10	4123	X	4077	-0-	-46	-0-	89	1	3974	3	Y	13	10	0	3	1	-0-
							14	9									
*11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	102	1	4299	3	Y	29	20	0	8	1	1
							32	9									
*12	4123	X	2755	-0-	-1368	-0-	49	1	2662	3	Y	40	29	0	11	1	1
							44	9									
*01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	68	1	4133	3	Y	42	30	0	11	1	2
							46	9									
*02	4256	X	4089	-0-	-167	-0-	69	1	3985	3	Y	32	25	0	8	1	1
							35	9									
*03	4526	X	4480	-0-	-46	-0-	82	1	4359	3	Y	35	27	0	8	1	1
							39	9									
*04	4380	X	2313	-0-	-2067	-0-	42	1	2239	3	Y	29	20	0	10	1	-0-
							32	9									
*05	4464	X	2504	-0-	-1960	-0-	47	1	2425	3	Y	29	28	1			1
							32	9									
*06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	88	1	4632	3	Y	26	26	1			1
							29	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. (I) GAS 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	4340	X	3217	-0-	-1123	-0-	66	1	3054	3	Y	88	63	0	24	1	4
							97	9									
*08	4340	X	3078	-0-	-1262	-0-	62	1	2918	3	Y	89	67	0	23	1	3
							98	9									
*09	4200	X	1785	-0-	-2415	-0-	39	1	1654	3	Y	84	63	0	22	1	2
							92	9									
*10	4340	X	3123	-0-	-1217	-0-	66	1	2963	3	Y	85	63	0	21	1	3
							94	9									
*11	3870	X	649	-0-	-3221	-0-	12	1	530	3	Y	97	70	0	26	1	4
							107	9									
*12	3193	X	2085	-0-	-1108	-0-	37	1	2048	3	Y	-0-	4	0			-0-
*01	3100	X	1442	-0-	-1658	-0-	24	1	1417	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	2772	X	1716	-0-	-1056	-0-	30	1	1685	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	3069	X	1617	-0-	-1452	-0-	30	1	1586	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	1980	X	1203	-0-	-777	-0-	23	1	1180	3	Y	-0-					-0-
*05	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	54	1	2745	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	53	1	2781	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3689	X	3275	-0-	-414	-0-	68	1	3149	3	Y	53	38	0	15	1	2
							58	9									
*08	3689	X	2910	-0-	-779	-0-	60	1	2789	3	Y	55	41	0	14	1	2
							61	9									
*09	3150	X	2951	-0-	-199	-0-	66	1	2829	3	Y	51	38	0	14	1	1
							56	9									
*10	3255	X	3217	-0-	-38	-0-	69	1	3092	3	Y	51	38	0	12	1	2
							56	9									
*11	3150	X	3012	-0-	-138	-0-	68	1	2880	3	Y	58	42	0	16	1	2
							64	9									
*12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	59	1	3212	3	Y	82	60	0	22	1	2
							90	9									
*01	3193	X	2894	-0-	-299	-0-	46	1	2753	3	Y	86	63	0	22	1	3
							95	9									
*02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	45	1	2608	3	Y	66	50	0	17	1	2
							73	9									
*03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	57	1	3011	3	Y	72	56	0	17	1	1
							79	9									
*04	2880	X	2737	-0-	-143	-0-	50	1	2619	3	Y	62	41	0	20	1	1
							68	9					1	5			
*05	2976	X	2617	-0-	-359	-0-	49	1	2505	3	Y	57	57	1			1
							63	9									
*06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	58	1	3058	3	Y	54	54	1			1
							59	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	496	N	174	-0-	-322	-0-	4	1	170	3	Y	-0-					-0-
*08	248	N	181	-0-	-67	-0-	4	1	177	3	Y	-0-					-0-
*09	210	N	168	-0-	-42	-0-	4	1	164	3	Y	-0-					-0-
*10	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	10	1	388	3	Y	238	165	0	64	1	9
							262	9									
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	2	1	137	3	Y	337	247	0	91	1	8
							371	9									
*01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	8	1	480	3	Y	356	259	0	92	1	13
							392	9									
*02	747	X	747	-0-	-0-	-0-	8	1	436	3	Y	275	209	0	71	1	8
							303	9									
*03	841	X	841	-0-	-0-	-0-	9	1	502	3	Y	300	232	0	70	1	6
							330	9									
*04	840	X	696	-0-	-144	-0-	8	1	411	3	Y	252	171	0	82	1	2
							277	9					3	5			
*05	868	X	811	-0-	-57	-0-	10	1	535	3	Y	242	238	1			6
							266	9									
06	840	X	697	-0-	-143	-0-	8	1	443	3	Y	224	225	1			5
							246	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

*07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	44	1	2032	3	Y	44	32	0	12	1	2
							48	9									
*08	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	41	1	1911	3	Y	45	34	0	12	1	1
							50	9									
*09	2040	N	1846	-0-	-194	-0-	41	1	1758	3	Y	43	32	0	11	1	1
							47	9									
*10	2108	N	1804	-0-	-304	-0-	38	1	1719	3	Y	43	32	0	10	1	2
							47	9									
*11	1920	N	1645	-0-	-275	-0-	38	1	1592	3	Y	14	11	0	4	1	1
							15	9									
*12	1891	N	1633	-0-	-258	-0-	29	1	1582	3	Y	20	15	0	5	1	1
							22	9									
*01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	32	1	1935	3	Y	22	16	0	6	1	1
							24	9									
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	13	1	731	3	Y	16	13	0	4	1	-0-
							18	9									
*03	527	N	156	-0-	-371	-0-	2	1	134	3	Y	18	14	0	4	1	-0-
							20	9									
*04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	43	1	2230	3	Y	15	10	0	5	1	-0-
							17	9									
*05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	42	1	2160	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	35	1	1859	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

*07	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	44	1	1715	3	Y	-0-					-0-
*08	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	43	1	1858	3	Y	-0-					-0-
*09	810	X	545	-0-	-265	-0-	12	1	533	3	Y	-0-					-0-
*10	2077	X	422	-0-	-1655	-0-	9	1	413	3	Y	-0-					-0-
*11	2010	X	313	-0-	-1697	-0-	7	1	306	3	Y	-0-					-0-
*12	1860	X	353	-0-	-1507	-0-	6	1	347	3	Y	-0-					-0-
*01	1860	X	446	-0-	-1414	-0-	7	1	439	3	Y	-0-					-0-
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	8	1	450	3	Y	-0-					-0-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	Y	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	9	1	485	3	Y	-0-					-0-
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	6	1	304	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3813	X	3134	-0-		-679		-0-		66	1	3024	3	Y	40	28	0	11	1	2
										44	9									
*08	3565	X	3277	-0-		-288		-0-		68	1	3166	3	Y	39	30	0	10	1	1
										43	9									
*09	3282	X	3282	-0-		-0-		-0-		74	1	3166	3	Y	38	28	0	10	1	1
										42	9									
*10	3193	X	2910	-0-		-283		-0-		63	1	2806	3	Y	37	28	0	9	1	1
										41	9									
*11	3143	X	3143	-0-		-0-		-0-		72	1	3050	3	Y	19	14	0	5	1	1
										21	9									
*12	3348	X	3111	-0-		-237		-0-		55	1	3027	3	Y	26	19	0	7	1	1
										29	9									
*01	3348	X	2950	-0-		-398		-0-		48	1	2872	3	Y	27	20	0	7	1	1
										30	9									
*02	2660	X	2451	-0-		-209		-0-		41	1	2387	3	Y	21	16	0	5	1	1
										23	9									
*03	2950	X	2950	-0-		-0-		-0-		54	1	2872	3	Y	22	18	0	5	1	-0-
										24	9									
*04	2916	X	2916	-0-		-0-		-0-		54	1	2841	3	Y	19	13	0	6	1	-0-
										21	9									
*05	3015	X	3015	-0-		-0-		-0-		57	1	2938	3	Y	18	18	1			-0-
										20	9									
06	2820	X	2649	-0-		-171		-0-		49	1	2581	3	Y	17	17	1			-0-
										19	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2915	X	2915	-0-		-0-		-0-		61	1	2818	3	Y	33	24	0	9	1	1
										36	9									
*08	3052	X	3052	-0-		-0-		-0-		63	1	2952	3	Y	34	25	0	9	1	1
										37	9									
*09	2942	N	2942	-0-		-0-		-0-		67	1	2841	3	Y	31	23	0	8	1	1
										34	9									
*10	2577	N	2577	-0-		-0-		-0-		56	1	2487	3	Y	31	23	0	8	1	1
										34	9									
*11	2235	N	2235	-0-		-0-		-0-		52	1	2163	3	Y	18	13	0	5	1	1
										20	9									
*12	1817	N	1817	-0-		-0-		-0-		32	1	1757	3	Y	25	18	0	7	1	1
										28	9									
*01	2166	N	2166	-0-		-0-		-0-		35	1	2102	3	Y	26	19	0	7	1	1
										29	9									
*02	2044	N	1576	-0-		-468		-0-		27	1	1527	3	Y	20	15	0	5	1	1
										22	9									
*03	1798	N	403	-0-		-1395		-0-		7	1	373	3	Y	21	17	0	5	1	-0-
										23	9									
*04	2284	N	2284	-0-		-0-		-0-		43	1	2221	3	Y	18	12	0	6	1	-0-
										20	9									
*05	2693	N	2693	-0-		-0-		-0-		51	1	2623	3	Y	17	17	1			-0-
										19	9									
*06	2474	N	2474	-0-		-0-		-0-		46	1	2410	3	Y	16	16	1			-0-
										18	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229472 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9662 - 9896

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
*07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*08	373	X	373	-0-	-0-	-0-	8	1	357	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*09	270	X	90	-0-	-180	-0-	7	3	83	9	Y	75	54	0	20	1	1
*10	466	X	466	-0-	-0-	-0-	8	1	374	3	Y	76	56	0	18	1	3
							84	9									
*11	405	X	405	-0-	-0-	-0-	7	1	296	3	Y	93	67	0	25	1	4
							102	9									
*12	372	X	301	-0-	-71	-0-	3	1	156	3	Y	129	95	0	35	1	3
							142	9									
*01	465	X	464	-0-	-1	-0-	5	1	307	3	Y	138	100	0	36	1	5
							152	9									
*02	420	X	253	-0-	-167	-0-	2	1	134	3	Y	106	81	0	27	1	3
							117	9									
*03	465	X	398	-0-	-67	-0-	5	1	266	3	Y	115	89	0	27	1	2
							127	9									
*04	450	X	291	-0-	-159	-0-	3	1	180	3	Y	98	66	0	32	1	1
							108	9					1	5			
*05	465	X	353	-0-	-112	-0-	5	1	246	3	Y	93	92	1			2
							102	9									
06	450	X	341	-0-	-109	-0-	4	1	241	3	Y	87	87	1			2
							96	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3317	X	1640	-0-	-1677	-0-	35	1	1601	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*08	3317	X	3002	-0-	-315	-0-	62	1	2936	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*09	3210	X	2856	-0-	-354	-0-	64	1	2788	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	66	1	2957	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*11	2910	X	2786	-0-	-124	-0-	64	1	2713	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*12	2945	X	2715	-0-	-230	-0-	48	1	2655	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*01	3007	X	2856	-0-	-151	-0-	46	1	2798	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*02	2688	X	2240	-0-	-448	-0-	38	1	2192	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*03	2976	X	2491	-0-	-485	-0-	46	1	2434	3	Y	10	8	0	2	1	-0-
							11	9									
*04	2760	X	2610	-0-	-150	-0-	49	1	2551	3	Y	9	6	0	3	1	-0-
							10	9									
*05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	56	1	2846	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	53	1	2814	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	101	1	4570	3	Y	15	11	0	4	1	1
							17	9									
*08	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	105	1	4875	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*09	4530	X	4028	-0-	-502	-0-	91	1	3920	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
*10	4681	X	2597	-0-	-2084	-0-	57	1	2522	3	Y	16	11	0	4	1	1
							18	9									
*11	4530	X	4122	-0-	-408	-0-	94	1	4009	3	Y	17	12	0	5	1	1
							19	9									
*12	4681	X	3953	-0-	-728	-0-	70	1	3824	3	Y	54	39	0	15	1	1
							59	9									
*01	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	80	1	4821	3	Y	58	42	0	15	1	2
							64	9									
*02	3724	X	3489	-0-	-235	-0-	59	1	3383	3	Y	43	33	0	11	1	1
							47	9									
*03	4123	X	3224	-0-	-899	-0-	58	1	3113	3	Y	48	37	0	11	1	1
							53	9									
*04	3990	X	3500	-0-	-490	-0-	65	1	3391	3	Y	40	27	0	13	1	-0-
							44	9					1	5			
*05	4123	X	3645	-0-	-478	-0-	69	1	3533	3	Y	39	38	1			1
							43	9									
06	3990	X	3540	-0-	-450	-0-	65	1	3435	3	Y	36	36	1			1
							40	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	101	1	4603	3	Y	16	12	0	4	1	1
							18	9									
*08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	95	1	4383	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*09	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	98	1	4140	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
*10	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	98	1	4333	3	Y	16	11	0	4	1	1
							18	9									
*11	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	87	1	3728	3	Y	18	13	0	5	1	1
							20	9									
*12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	75	1	4112	3	Y	48	35	0	13	1	1
							53	9									
*01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	62	1	3725	3	Y	51	37	0	13	1	2
							56	9									
*02	3752	X	3255	-0-	-497	-0-	55	1	3157	3	Y	39	30	0	10	1	1
							43	9									
*03	4154	X	3803	-0-	-351	-0-	69	1	3687	3	Y	43	33	0	10	1	1
							47	9									
*04	4020	X	3729	-0-	-291	-0-	69	1	3621	3	Y	35	24	0	12	1	-0-
							39	9									
*05	4154	X	3810	-0-	-344	-0-	72	1	3699	3	Y	35	34	1			1
							39	9									
*06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	69	1	3626	3	Y	32	32	1			1
							35	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	53	1	2445	3	N	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	54	1	2519	3	N	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	42	1	1763	3	N	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	53	1	2382	3	N	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	49	1	2059	3	N	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	47	1	2564	3	N	10	7	0	3	1	-0-
							11	9									
*01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	37	1	2243	3	N	10	7	0	3	1	-0-
							11	9									
*02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	42	1	2407	3	N	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*03	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	54	1	2888	3	N	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*04	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	56	1	2917	3	N	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*05	3100	N	3340	-0-	240	240	64	1	3268	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	3000	N	3325	-0-	325	565	62	1	3256	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	527	X	323	-0-	-204	-0-	4	1	203	3	Y	105	76	0	29	1	4
							116	9									
*08	535	X	535	-0-	-0-	-0-	8	1	409	3	Y	107	80	0	28	1	3
							118	9									
*09	594	X	594	-0-	-0-	-0-	11	1	472	3	Y	101	75	0	27	1	2
							111	9									
*10	403	X	122	-0-	-281	-0-	9	3	113	9	Y	103	76	0	25	1	4
*11	540	X	225	-0-	-315	-0-	4	1	141	3	Y	73	54	0	20	1	3
							80	9									
*12	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	21	1	1182	3	Y	103	75	0	28	1	3
							113	9									
*01	620	X	543	-0-	-77	-0-	7	1	417	3	Y	108	79	0	28	1	4
							119	9									
*02	560	X	429	-0-	-131	-0-	6	1	332	3	Y	83	63	0	22	1	2
							91	9									
*03	1302	X	379	-0-	-923	-0-	5	1	274	3	Y	91	70	0	21	1	2
							100	9									
*04	1260	X	359	-0-	-901	-0-	5	1	269	3	Y	77	52	0	25	1	1
							85	9					1	5			
*05	1302	X	227	-0-	-1075	-0-	3	1	144	3	Y	73	72	1			2
							80	9									
06	510	X	453	-0-	-57	-0-	7	1	371	3	Y	68	68	1			2
							75	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	13950	X	13369	-0-		-581	-0-	274	1	12630	3	Y	423	304	0	116	1	17
								465	9									
*08	14849	X	14551	-0-		-298	-0-	298	1	13782	3	Y	428	321	0	111	1	13
								471	9									
*09	14370	X	13044	-0-		-1326	-0-	291	1	12309	3	Y	404	302	0	107	1	8
								444	9									
*10	14849	X	11719	-0-		-3130	-0-	247	1	11023	3	Y	408	303	0	99	1	14
								449	9									
*11	13890	X	10989	-0-		-2901	-0-	251	1	10223	3	Y	468	338	0	126	1	18
								515	9									
*12	14260	X	13096	-0-		-1164	-0-	235	1	12827	3	Y	31	40	0	8	1	1
								34	9									
*01	14260	X	12847	-0-		-1413	-0-	211	1	12601	3	Y	32	24	0	8	1	1
								35	9									
*02	12012	X	10683	-0-		-1329	-0-	183	1	10472	3	Y	25	19	0	6	1	1
								28	9									
*03	12927	X	11839	-0-		-1088	-0-	218	1	11591	3	Y	27	21	0	6	1	1
								30	9									
*04	12510	X	10879	-0-		-1631	-0-	204	1	10650	3	Y	23	16	0	8	1	-0-
								25	9									
*05	12927	X	11416	-0-		-1511	-0-	219	1	11172	3	Y	23	22	1			1
								25	9									
06	12270	X	10813	-0-		-1457	-0-	202	1	10589	3	Y	20	21	1			-0-
								22	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	17121	X	17121	-0-		-0-	-0-	364	1	16688	3	Y	63	45	0	17	1	3
								69	9									
*08	16213	X	15015	-0-		-1198	-0-	317	1	14628	3	Y	64	48	0	17	1	2
								70	9									
*09	15690	X	13482	-0-		-2208	-0-	309	1	13107	3	Y	60	45	0	16	1	1
								66	9									
*10	16213	X	12885	-0-		-3328	-0-	282	1	12536	3	Y	61	45	0	15	1	2
								67	9									
*11	15690	X	12877	-0-		-2813	-0-	303	1	12276	3	Y	271	190	0	73	1	10
								298	9									
*12	16213	X	15387	-0-		-826	-0-	269	1	14694	3	Y	385	281	0	104	1	10
								424	9									
*01	14725	X	13672	-0-		-1053	-0-	216	1	13010	3	Y	405	295	0	105	1	15
								446	9									
*02	12443	X	12443	-0-		-0-	-0-	208	1	11892	3	Y	312	237	0	81	1	9
								343	9									
*03	15190	X	11513	-0-		-3677	-0-	206	1	10933	3	Y	340	263	0	79	1	7
								374	9									
*04	15892	X	15892	-0-		-0-	-0-	293	1	15281	3	Y	289	195	0	94	1	3
								318	9					4	5			
*05	15315	X	15315	-0-		-0-	-0-	289	1	14723	3	Y	275	271	1			7
								303	9									
*06	14247	X	14247	-0-		-0-	-0-	261	1	13707	3	Y	254	255	1			6
								279	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	18941	X	9332	-0-	-9609	-0-	190	1	8802	3	Y	309	222	0	84	1	13
							340	9									
*08	18941	X	9800	-0-	-9141	-0-	223	1	9235	3	Y	311	234	0	81	1	9
							342	9									
*09	20204	X	20204	-0-	-0-	-0-	457	1	19422	3	Y	295	220	0	78	1	6
							325	9									
*10	17575	X	17575	-0-	-0-	-0-	380	1	16868	3	Y	297	220	0	72	1	11
							327	9									
*11	15900	X	15537	-0-	-363	-0-	356	1	15160	3	Y	19	24	0	5	1	1
							21	9									
*12	18941	X	17987	-0-	-954	-0-	324	1	17633	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*01	18941	X	13717	-0-	-5224	-0-	225	1	13461	3	Y	28	21	0	7	1	1
							31	9									
*02	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	223	1	12733	3	Y	23	17	0	6	1	1
							25	9									
*03	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	260	1	13719	3	Y	24	19	0	6	1	-0-
							26	9									
*04	15258	X	15258	-0-	-0-	-0-	287	1	14948	3	Y	21	14	0	7	1	-0-
							23	9									
*05	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	250	1	12742	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*06	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	280	1	14563	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	458	1	21034	3	Y	73	52	0	20	1	3
							80	9									
*08	20874	X	20874	-0-	-0-	-0-	440	1	20354	3	Y	73	55	0	19	1	2
							80	9									
*09	19235	X	19235	-0-	-0-	-0-	441	1	18718	3	Y	69	52	0	18	1	1
							76	9									
*10	19127	X	19038	-0-	-89	-0-	418	1	18543	3	Y	70	52	0	17	1	2
							77	9									
*11	18510	X	17871	-0-	-639	-0-	412	1	17439	3	Y	18	14	0	5	1	1
							20	9									
*12	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	347	1	18945	3	Y	25	18	0	7	1	1
							28	9									
*01	19127	X	18998	-0-	-129	-0-	313	1	18656	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*02	17528	X	17275	-0-	-253	-0-	296	1	16957	3	Y	20	15	0	5	1	1
							22	9									
*03	19065	X	18792	-0-	-273	-0-	348	1	18421	3	Y	21	17	0	5	1	-0-
							23	9									
*04	18450	X	18288	-0-	-162	-0-	344	1	17924	3	Y	18	12	0	6	1	-0-
							20	9									
*05	19065	X	18649	-0-	-416	-0-	359	1	18271	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	18270	X	18030	-0-	-240	-0-	338	1	17674	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22134	X	17371	-0-	-4763	-0-	372	1	16835	3	Y	149	107	0	41	1	6
							164	9									
*08	22134	X	19151	-0-	-2983	-0-	406	1	18580	3	Y	150	113	0	39	1	4
							165	9									
*09	20910	X	18908	-0-	-2002	-0-	431	1	18320	3	Y	143	106	0	38	1	3
							157	9									
*10	20274	X	15249	-0-	-5025	-0-	332	1	14760	3	Y	143	106	0	35	1	5
							157	9									
*11	18780	X	17900	-0-	-880	-0-	411	1	17428	3	Y	55	43	0	15	1	2
							61	9									
*12	19251	X	17854	-0-	-1397	-0-	321	1	17448	3	Y	77	56	0	21	1	2
							85	9									
*01	19251	X	12562	-0-	-6689	-0-	207	1	12266	3	Y	81	59	0	21	1	3
							89	9									
*02	16128	X	15445	-0-	-683	-0-	263	1	15114	3	Y	62	47	0	16	1	2
							68	9									
*03	17856	X	17392	-0-	-464	-0-	321	1	16996	3	Y	68	53	0	16	1	1
							75	9									
*04	17280	X	13667	-0-	-3613	-0-	258	1	13344	3	Y	59	39	0	19	1	1
							65	9					1	5			
*05	17608	X	16085	-0-	-1523	-0-	309	1	15717	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
06	16590	X	16307	-0-	-283	-0-	304	1	15947	3	Y	51	51	1			1
							56	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14105	X	11372	-0-	-2733	-0-	239	1	11001	3	Y	120	86	0	33	1	5
							132	9									
*08	14105	X	2415	-0-	-11690	-0-	46	1	2236	3	Y	121	91	0	31	1	4
							133	9									
*09	11820	X	8765	-0-	-3055	-0-	194	1	8447	3	Y	113	85	0	30	1	2
							124	9									
*10	11439	X	7673	-0-	-3766	-0-	166	1	7379	3	Y	116	86	0	28	1	4
							128	9									
*11	10950	X	6064	-0-	-4886	-0-	142	1	5776	3	Y	133	96	0	36	1	5
							146	9									
*12	11284	X	9723	-0-	-1561	-0-	173	1	9436	3	Y	104	78	0	28	1	3
							114	9									
*01	8928	X	8400	-0-	-528	-0-	140	1	8164	3	Y	87	64	0	23	1	3
							96	9									
*02	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	178	1	10221	3	Y	36	29	0	9	1	1
							40	9									
*03	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	282	1	14869	3	Y	91	69	0	21	1	2
							100	9									
*04	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	283	1	14780	3	Y	77	52	0	25	1	1
							85	9					1	5			
*05	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	263	1	13439	3	Y	74	73	1			2
							81	9									
06	14550	X	10932	-0-	-3618	-0-	202	1	10654	3	Y	69	69	1			2
							76	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	24955	X	23184	-0-		-1771		-0-		488	1	22359	3	Y	306	220	0	83	1	13
										337	9									
*08	24366	X	22810	-0-		-1556		-0-		476	1	21995	3	Y	308	232	0	80	1	9
										339	9									
*09	23400	X	21859	-0-		-1541		-0-		496	1	21042	3	Y	292	218	0	77	1	6
										321	9									
*10	23095	X	21079	-0-		-2016		-0-		457	1	20299	3	Y	294	219	0	71	1	10
										323	9									
*11	22350	X	17148	-0-		-5202		-0-		400	1	16728	3	Y	18	22	0	5	1	1
										20	9									
*12	23033	X	21358	-0-		-1675		-0-		384	1	20948	3	Y	24	18	0	6	1	1
										26	9									
*01	22351	X	20877	-0-		-1474		-0-		344	1	20505	3	Y	25	18	0	7	1	1
										28	9									
*02	18548	X	18548	-0-		-0-		-0-		318	1	18208	3	Y	20	15	0	5	1	1
										22	9									
*03	20789	X	20789	-0-		-0-		-0-		385	1	20381	3	Y	21	17	0	5	1	-0-
										23	9									
*04	20152	X	20152	-0-		-0-		-0-		379	1	19753	3	Y	18	12	0	6	1	-0-
										20	9									
*05	20455	X	20455	-0-		-0-		-0-		393	1	20043	3	Y	17	17	1			-0-
										19	9									
*06	19565	X	19565	-0-		-0-		-0-		366	1	19181	3	Y	16	16	1			-0-
										18	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	26009	X	25159	-0-		-850		-0-		530	1	24332	3	Y	270	194	0	74	1	11
										297	9									
*08	27218	X	24535	-0-		-2683		-0-		513	1	23722	3	Y	273	205	0	71	1	8
										300	9									
*09	26340	X	22716	-0-		-3624		-0-		517	1	21915	3	Y	258	193	0	68	1	5
										284	9									
*10	27218	X	23970	-0-		-3248		-0-		522	1	23162	3	Y	260	193	0	63	1	9
										286	9									
*11	24720	X	22418	-0-		-2302		-0-		511	1	21580	3	Y	297	215	0	80	1	11
										327	9									
*12	24986	X	21760	-0-		-3226		-0-		388	1	21194	3	Y	162	125	0	44	1	4
										178	9									
*01	24056	X	20316	-0-		-3740		-0-		332	1	19797	3	Y	170	124	0	44	1	6
										187	9									
*02	18676	X	17984	-0-		-692		-0-		306	1	17533	3	Y	132	100	0	34	1	4
										145	9									
*03	20677	X	19907	-0-		-770		-0-		366	1	19384	3	Y	143	111	0	33	1	3
										157	9									
*04	20010	X	19590	-0-		-420		-0-		366	1	19091	3	Y	121	82	0	39	1	1
										133	9					2	5			
*05	20677	X	20180	-0-		-497		-0-		386	1	19666	3	Y	116	114	1			3
										128	9									
06	19410	X	19319	-0-		-91		-0-		360	1	18840	3	Y	108	108	1			3
										119	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	13950	X	13364	-0-	-586	-0-	280	1	12784	3	Y	273	196	0	75	1	11
							300	9									
*08	16213	X	14132	-0-	-2081	-0-	293	1	13535	3	Y	276	207	0	72	1	8
							304	9									
*09	15720	X	11459	-0-	-4261	-0-	255	1	10917	3	Y	261	195	0	69	1	5
							287	9									
*10	16244	X	13420	-0-	-2824	-0-	290	1	12841	3	Y	263	195	0	64	1	9
							289	9									
*11	13650	X	12580	-0-	-1070	-0-	283	1	11965	3	Y	302	218	0	81	1	12
							332	9									
*12	13857	X	12176	-0-	-1681	-0-	215	1	11731	3	Y	209	159	0	57	1	5
							230	9									
*01	13857	X	11212	-0-	-2645	-0-	179	1	10790	3	Y	221	161	0	57	1	8
							243	9									
*02	11760	X	10716	-0-	-1044	-0-	181	1	10347	3	Y	171	130	0	44	1	5
							188	9									
*03	13020	X	12902	-0-	-118	-0-	235	1	12462	3	Y	186	144	0	43	1	4
							205	9									
*04	12420	X	12152	-0-	-268	-0-	226	1	11754	3	Y	156	106	0	51	1	1
							172	9					2	5			
*05	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	236	1	12063	3	Y	151	148	1			4
							166	9									
06	12330	X	11592	-0-	-738	-0-	214	1	11225	3	Y	139	140	1			3
							153	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
*07	88536	X	55756	-0-	-32780	-0-	1182	1	54235	3	Y	308	222	0	84	1	13
							339	9									
*08	88536	X	51170	-0-	-37366	-0-	1077	1	49751	3	Y	311	234	0	81	1	9
							342	9									
*09	76560	X	47703	-0-	-28857	-0-	1090	1	46288	3	Y	295	220	0	78	1	6
							325	9									
*10	65906	X	47307	-0-	-18599	-0-	1035	1	45944	3	Y	298	221	0	72	1	11
							328	9									
*11	56310	X	44359	-0-	-11951	-0-	1025	1	43290	3	Y	40	38	0	11	1	2
							44	9									
*12	55366	X	42899	-0-	-12467	-0-	771	1	42067	3	Y	55	41	0	15	1	1
							61	9									
*01	50127	X	40848	-0-	-9279	-0-	673	1	40110	3	Y	59	43	0	15	1	2
							65	9									
*02	38780	X	35698	-0-	-3082	-0-	612	1	35035	3	Y	46	35	0	12	1	1
							51	9									
*03	42935	X	38822	-0-	-4113	-0-	718	1	38048	3	Y	51	39	0	12	1	1
							56	9									
*04	41550	X	36771	-0-	-4779	-0-	694	1	36031	3	Y	42	28	0	14	1	-0-
							46	9					1	5			
*05	42315	X	37531	-0-	-4784	-0-	721	1	36765	3	Y	41	40	1			1
							45	9									
06	39060	X	34259	-0-	-4801	-0-	642	1	33576	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
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
*07	23498	X	23059	-0-	-439	-0-	484	1	22181	3	Y	358	257	0	98	1	15
							394	9									
*08	23498	X	22535	-0-	-963	-0-	466	1	21671	3	Y	362	272	0	94	1	11
							398	9									
*09	22740	X	22143	-0-	-597	-0-	501	1	21266	3	Y	342	255	0	91	1	7
							376	9									
*10	23498	X	21555	-0-	-1943	-0-	467	1	20708	3	Y	345	256	0	84	1	12
							380	9									
*11	22230	X	20999	-0-	-1231	-0-	486	1	20500	3	Y	12	21	0	3	1	-0-
							13	9									
*12	22909	X	20481	-0-	-2428	-0-	368	1	20094	3	Y	17	12	0	5	1	-0-
							19	9									
*01	22568	X	18835	-0-	-3733	-0-	311	1	18503	3	Y	19	13	0	5	1	1
							21	9									
*02	18648	X	16163	-0-	-2485	-0-	278	1	15871	3	Y	13	10	0	4	1	-0-
							14	9									
*03	20646	X	18900	-0-	-1746	-0-	350	1	18533	3	Y	15	12	0	3	1	-0-
							17	9									
*04	19980	X	19059	-0-	-921	-0-	358	1	18687	3	Y	13	9	0	4	1	-0-
							14	9									
*05	20212	X	19393	-0-	-819	-0-	373	1	19007	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	18030	X	17690	-0-	-340	-0-	331	1	17347	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	21855	X	19880	-0-	-1975	-0-	421	1	19315	3	Y	131	94	0	36	1	5
							144	9									
*08	21855	X	19135	-0-	-2720	-0-	402	1	18588	3	Y	132	99	0	34	1	4
							145	9									
*09	21090	X	18167	-0-	-2923	-0-	415	1	17616	3	Y	124	93	0	33	1	2
							136	9									
*10	21576	X	18132	-0-	-3444	-0-	396	1	17596	3	Y	127	94	0	31	1	4
							140	9									
*11	19320	X	16545	-0-	-2775	-0-	379	1	16031	3	Y	123	89	0	33	1	5
							135	9									
*12	19747	X	15914	-0-	-3833	-0-	284	1	15441	3	Y	172	126	0	47	1	4
							189	9									
*01	18755	X	15171	-0-	-3584	-0-	247	1	14723	3	Y	183	133	0	47	1	7
							201	9									
*02	14420	X	13385	-0-	-1035	-0-	227	1	13004	3	Y	140	107	0	36	1	4
							154	9									
*03	15965	X	14686	-0-	-1279	-0-	268	1	14250	3	Y	153	118	0	36	1	3
							168	9									
*04	15450	X	14052	-0-	-1398	-0-	261	1	13648	3	Y	130	88	0	42	1	1
							143	9					2	5			
*05	15717	X	14569	-0-	-1148	-0-	278	1	14155	3	Y	124	122	1			3
							136	9									
06	14490	X	13348	-0-	-1142	-0-	248	1	12973	3	Y	115	115	1			3
							127	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	28086	X	24886	-0-	-3200	-0-	525	1	24083	3	N	253	183	0	69	1	10
							278	9									
*08	27094	X	24068	-0-	-3026	-0-	504	1	23280	3	N	258	193	0	67	1	8
							284	9									
*09	23460	X	22829	-0-	-631	-0-	519	1	22044	3	N	242	181	0	64	1	5
							266	9									
*10	24800	X	22707	-0-	-2093	-0-	495	1	21941	3	N	246	182	0	60	1	9
							271	9									
*11	24000	X	21340	-0-	-2660	-0-	491	1	20747	3	N	93	73	0	25	1	4
							102	9									
*12	24707	X	21632	-0-	-3075	-0-	387	1	21102	3	N	130	96	0	35	1	3
							143	9									
*01	23591	X	20004	-0-	-3587	-0-	327	1	19524	3	N	139	101	0	36	1	5
							153	9									
*02	18284	X	18016	-0-	-268	-0-	308	1	17591	3	N	106	81	0	27	1	3
							117	9									
*03	20347	X	20347	-0-	-0-	-0-	374	1	19845	3	N	116	90	0	27	1	2
							128	9									
*04	19737	X	19737	-0-	-0-	-0-	369	1	19260	3	N	98	66	0	32	1	1
							108	9					1	5			
*05	20243	X	20106	-0-	-137	-0-	385	1	19619	3	N	93	92	1			2
							102	9									
06	19410	X	18991	-0-	-419	-0-	354	1	18541	3	N	87	87	1			2
							96	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
*07	38564	X	28323	-0-	-10241	-0-	593	1	27205	3	Y	477	343	0	130	1	20
							525	9									
*08	32798	X	25175	-0-	-7623	-0-	521	1	24125	3	Y	481	362	0	125	1	14
							529	9									
*09	30900	X	22238	-0-	-8662	-0-	501	1	21235	3	Y	456	340	0	121	1	9
							502	9									
*10	29016	X	19797	-0-	-9219	-0-	425	1	18866	3	Y	460	341	0	112	1	16
							506	9									
*11	28080	X	23395	-0-	-4685	-0-	519	1	22297	3	Y	526	380	0	142	1	20
							579	9									
*12	28209	X	28209	-0-	-0-	-0-	505	1	27533	3	Y	155	129	0	42	1	4
							171	9									
*01	24676	X	20884	-0-	-3792	-0-	344	1	20361	3	Y	163	119	0	42	1	6
							179	9									
*02	16479	X	16479	-0-	-0-	-0-	281	1	16058	3	Y	127	96	0	33	1	4
							140	9									
*03	17920	X	17920	-0-	-0-	-0-	329	1	17440	3	Y	137	106	0	32	1	3
							151	9									
*04	20291	X	20291	-0-	-0-	-0-	378	1	19696	3	Y	197	131	0	64	1	2
							217	9					3	5			
*05	22687	X	22687	-0-	-0-	-0-	432	1	22047	3	Y	189	186	1			5
							208	9									
*06	21295	X	21295	-0-	-0-	-0-	395	1	20709	3	Y	174	175	1			4
							191	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	24831	X	13541	-0-	-11290	-0-	286	1	13185	3	Y	64	46	0	17	1	3
							70	9									
*08	24831	X	20232	-0-	-4599	-0-	425	1	19735	3	Y	65	49	0	17	1	2
							72	9									
*09	24000	X	18554	-0-	-5446	-0-	425	1	18062	3	Y	61	46	0	16	1	1
							67	9									
*10	21449	X	21449	-0-	-0-	-0-	471	1	20910	3	Y	62	46	0	15	1	2
							68	9									
*11	20040	X	18609	-0-	-1431	-0-	428	1	18103	3	Y	71	51	0	19	1	3
							78	9									
*12	19809	X	16874	-0-	-2935	-0-	302	1	16475	3	Y	88	65	0	24	1	2
							97	9									
*01	21204	X	12602	-0-	-8602	-0-	206	1	12309	3	Y	79	58	0	20	1	3
							87	9									
*02	19124	X	14015	-0-	-5109	-0-	240	1	13696	3	Y	72	54	0	19	1	2
							79	9									
*03	21173	X	17753	-0-	-3420	-0-	329	1	17337	3	Y	79	61	0	18	1	2
							87	9									
*04	18360	X	15071	-0-	-3289	-0-	284	1	14713	3	Y	67	45	0	22	1	1
							74	9					1	5			
*05	21440	X	21440	-0-	-0-	-0-	411	1	20959	3	Y	64	63	1			2
							70	9									
*06	20363	X	20363	-0-	-0-	-0-	381	1	19918	3	Y	58	59	1			1
							64	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	38657	X	29884	-0-	-8773	-0-	635	1	29160	3	Y	81	59	0	22	1	3
							89	9									
*08	29279	X	29279	-0-	-0-	-0-	618	1	28571	3	Y	82	62	0	21	1	2
							90	9									
*09	28373	X	28373	-0-	-0-	-0-	651	1	27636	3	Y	78	58	0	21	1	1
							86	9									
*10	28844	X	28844	-0-	-0-	-0-	633	1	28124	3	Y	79	58	0	19	1	3
							87	9									
*11	27459	X	27459	-0-	-0-	-0-	632	1	26729	3	Y	89	65	0	24	1	3
							98	9									
*12	28086	X	27542	-0-	-544	-0-	494	1	26908	3	Y	127	93	0	34	1	3
							140	9									
*01	28086	X	26617	-0-	-1469	-0-	436	1	26032	3	Y	135	98	0	35	1	5
							149	9									
*02	26096	X	23286	-0-	-2810	-0-	398	1	22775	3	Y	103	78	0	27	1	3
							113	9									
*03	28458	X	25679	-0-	-2779	-0-	474	1	25082	3	Y	112	87	0	26	1	2
							123	9									
*04	27090	X	23542	-0-	-3548	-0-	440	1	22997	3	Y	95	64	0	31	1	1
							105	9					1	5			
*05	27187	X	23823	-0-	-3364	-0-	456	1	23267	3	Y	91	90	1			2
							100	9									
06	25440	X	22336	-0-	-3104	-0-	416	1	21826	3	Y	85	85	1			2
							94	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	20460	X	15065	-0-		-5395	-0-	319	1	14526	3	Y	200	144	0	55	1	8
								220	9									
*08	20460	X	16394	-0-		-4066	-0-	343	1	15828	3	Y	203	152	0	53	1	6
								223	9									
*09	19800	X	16540	-0-		-3260	-0-	376	1	15953	3	Y	192	143	0	51	1	4
								211	9									
*10	18321	X	16354	-0-		-1967	-0-	355	1	15787	3	Y	193	143	0	47	1	7
								212	9									
*11	16200	X	15406	-0-		-794	-0-	353	1	14917	3	Y	124	93	0	33	1	5
								136	9									
*12	16616	X	13967	-0-		-2649	-0-	248	1	13528	3	Y	174	128	0	47	1	4
								191	9									
*01	16616	X	12896	-0-		-3720	-0-	209	1	12482	3	Y	186	135	0	48	1	7
								205	9									
*02	15008	X	10911	-0-		-4097	-0-	185	1	10570	3	Y	142	108	0	37	1	4
								156	9									
*03	15934	X	9930	-0-		-6004	-0-	180	1	9579	3	Y	155	120	0	36	1	3
								171	9									
*04	15060	X	12835	-0-		-2225	-0-	239	1	12451	3	Y	132	89	0	43	1	1
								145	9					2	5			
*05	13578	X	13161	-0-		-417	-0-	250	1	12772	3	Y	126	124	1			3
								139	9									
*06	12667	X	12667	-0-		-0-	-0-	234	1	12304	3	Y	117	117	1			3
								129	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14651	X	14651	-0-		-0-	-0-	309	1	14186	3	N	142	102	0	39	1	6
								156	9									
*08	14695	X	14695	-0-		-0-	-0-	309	1	14229	3	N	143	108	0	37	1	4
								157	9									
*09	14317	X	14317	-0-		-0-	-0-	327	1	13840	3	N	136	101	0	36	1	3
								150	9									
*10	14353	X	13078	-0-		-1275	-0-	285	1	12643	3	N	136	101	0	33	1	5
								150	9									
*11	13890	X	13085	-0-		-805	-0-	308	1	12764	3	N	12	14	0	3	1	-0-
								13	9									
*12	15136	X	15136	-0-		-0-	-0-	272	1	14844	3	N	18	13	0	5	1	-0-
								20	9									
*01	14875	X	14875	-0-		-0-	-0-	245	1	14608	3	N	20	14	0	5	1	1
								22	9									
*02	13160	X	12362	-0-		-798	-0-	211	1	12136	3	N	14	11	0	4	1	-0-
								15	9									
*03	15505	X	15505	-0-		-0-	-0-	287	1	15200	3	N	16	12	0	4	1	-0-
								18	9									
*04	14460	X	14386	-0-		-74	-0-	270	1	14102	3	N	13	9	0	4	1	-0-
								14	9									
*05	14942	X	14886	-0-		-56	-0-	286	1	14586	3	N	13	13	1			-0-
								14	9									
06	14790	X	13676	-0-		-1114	-0-	256	1	13407	3	N	12	12	1			-0-
								13	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	26970	X	23187	-0-	-3783	-0-	486	1	22258	3	Y	403	290	0	110	1	17
							443	9									
*08	29543	X	22620	-0-	-6923	-0-	470	1	21702	3	Y	407	306	0	106	1	12
							448	9									
*09	28620	X	19815	-0-	-8805	-0-	447	1	18944	3	Y	385	288	0	102	1	7
							424	9									
*10	29574	X	21310	-0-	-8264	-0-	459	1	20422	3	Y	390	289	0	94	1	14
							429	9									
*11	22350	X	19911	-0-	-2439	-0-	448	1	18973	3	Y	445	322	0	120	1	17
							490	9									
*12	23033	X	19583	-0-	-3450	-0-	340	1	18553	3	Y	627	459	0	169	1	16
							690	9									
*01	22165	X	18661	-0-	-3504	-0-	296	1	17636	3	Y	663	483	0	171	1	25
							729	9									
*02	19012	X	16243	-0-	-2769	-0-	269	1	15413	3	Y	510	388	0	132	1	15
							561	9									
*03	21049	X	17690	-0-	-3359	-0-	317	1	16760	3	Y	557	431	0	130	1	11
							613	9									
*04	19650	X	16437	-0-	-3213	-0-	300	1	15620	3	Y	470	318	0	153	1	4
							517	9					6	5			
*05	19344	X	16908	-0-	-2436	-0-	316	1	16097	3	Y	450	443	1			11
							495	9									
06	17850	X	15954	-0-	-1896	-0-	291	1	15204	3	Y	417	418	1			10
							459	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	34348	X	32740	-0-	-1608	-0-	694	1	31825	3	Y	201	145	0	55	1	8
							221	9									
*08	34348	X	32651	-0-	-1697	-0-	687	1	31740	3	Y	204	153	0	53	1	6
							224	9									
*09	33240	X	31122	-0-	-2118	-0-	711	1	30199	3	Y	193	144	0	51	1	4
							212	9									
*10	34348	X	31381	-0-	-2967	-0-	687	1	30481	3	Y	194	144	0	47	1	7
							213	9									
*11	32730	X	29456	-0-	-3274	-0-	676	1	28562	3	Y	198	144	0	53	1	8
							218	9									
*12	32519	X	30364	-0-	-2155	-0-	541	1	29517	3	Y	278	204	0	75	1	7
							306	9									
*01	31992	X	29789	-0-	-2203	-0-	487	1	28977	3	Y	295	215	0	76	1	11
							325	9									
*02	26040	X	25338	-0-	-702	-0-	431	1	24656	3	Y	228	173	0	59	1	7
							251	9									
*03	28830	X	28433	-0-	-397	-0-	522	1	27638	3	Y	248	192	0	58	1	5
							273	9									
*04	28203	X	28203	-0-	-0-	-0-	529	1	27443	3	Y	210	142	0	68	1	2
							231	9					3	5			
*05	28830	X	27692	-0-	-1138	-0-	529	1	26943	3	Y	200	197	1			5
							220	9									
06	27900	X	27554	-0-	-346	-0-	512	1	26838	3	Y	185	186	1			4
							204	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	58683	X	40908	-0-	-17775	-0-	872	1	40036	3	Y	-0-					-0-
*08	51026	X	47906	-0-	-3120	-0-	1017	1	46889	3	Y	-0-					-0-
*09	49380	X	45591	-0-	-3789	-0-	1050	1	44541	3	Y	-0-					-0-
*10	45744	X	45744	-0-	-0-	-0-	1008	1	44736	3	Y	-0-					-0-
*11	45420	X	43175	-0-	-2245	-0-	990	1	41891	3	Y	267	185	0	72	1	10
							294	9									
*12	46934	X	44800	-0-	-2134	-0-	799	1	43586	3	Y	377	276	0	102	1	9
							415	9									
*01	46934	X	41024	-0-	-5910	-0-	667	1	39918	3	Y	399	290	0	103	1	15
							439	9									
*02	40824	X	36863	-0-	-3961	-0-	626	1	35900	3	Y	306	233	0	79	1	9
							337	9									
*03	45136	X	40378	-0-	-4758	-0-	741	1	39268	3	Y	335	259	0	78	1	7
							369	9									
*04	42780	X	37891	-0-	-4889	-0-	707	1	36873	3	Y	283	191	0	92	1	3
							311	9					4	5			
*05	44206	X	38888	-0-	-5318	-0-	742	1	37849	3	Y	270	266	1			7
							297	9									
06	39210	X	36253	-0-	-2957	-0-	674	1	35304	3	Y	250	251	1			6
							275	9									

HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

*07	47802	X	39039	-0-	-8763	-0-	801	1	36982	3	Y	1142	822	0	312	1	47
							1256	9									
*08	53723	X	41296	-0-	-12427	-0-	854	1	39171	3	Y	1155	868	0	300	1	34
							1271	9									
*09	51990	X	38164	-0-	-13826	-0-	851	1	36112	3	Y	1092	815	0	290	1	21
							1201	9									
*10	53723	X	35227	-0-	-18496	-0-	749	1	33265	3	Y	1103	818	0	267	1	39
							1213	9									
*11	49080	X	34427	-0-	-14653	-0-	785	1	33157	3	Y	441	344	0	119	1	17
							485	9									
*12	40486	X	34367	-0-	-6119	-0-	606	1	33077	3	Y	622	455	0	168	1	16
							684	9									
*01	40486	X	30320	-0-	-10166	-0-	486	1	29112	3	Y	656	478	0	170	1	24
							722	9									
*02	28314	X	28314	-0-	-0-	-0-	477	1	27280	3	Y	506	384	0	131	1	15
							557	9									
*03	31295	X	31295	-0-	-0-	-0-	568	1	30120	3	Y	552	427	0	129	1	11
							607	9									
*04	28782	X	28782	-0-	-0-	-0-	532	1	27737	3	Y	466	315	0	152	1	4
							513	9					6	5			
*05	29531	X	29531	-0-	-0-	-0-	559	1	28481	3	Y	446	439	1			11
							491	9									
*06	28513	X	28513	-0-	-0-	-0-	525	1	27534	3	Y	413	414	1			10
							454	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46345	X	33145	-0-	-13200	-0-	694	1	32088	3	Y	330	237	0	90	1	14
							363	9									
*08	46345	X	36151	-0-	-10194	-0-	757	1	35029	3	Y	332	250	0	86	1	10
							365	9									
*09	42870	X	33742	-0-	-9128	-0-	768	1	32629	3	Y	314	235	0	83	1	6
							345	9									
*10	39897	X	33725	-0-	-6172	-0-	735	1	32641	3	Y	317	235	0	77	1	11
							349	9									
*11	36390	X	31350	-0-	-5040	-0-	720	1	30469	3	Y	146	112	0	39	1	6
							161	9									
*12	35433	X	29354	-0-	-6079	-0-	525	1	28605	3	Y	204	150	0	55	1	5
							224	9									
*01	35433	X	27682	-0-	-7751	-0-	452	1	26992	3	Y	216	157	0	56	1	8
							238	9									
*02	26320	X	22671	-0-	-3649	-0-	387	1	22101	3	Y	166	126	0	43	1	5
							183	9									
*03	29140	X	26984	-0-	-2156	-0-	496	1	26289	3	Y	181	140	0	42	1	4
							199	9									
*04	28200	X	25109	-0-	-3091	-0-	472	1	24469	3	Y	153	104	0	50	1	1
							168	9					2	5			
*05	28954	X	24977	-0-	-3977	-0-	478	1	24337	3	Y	147	144	1			4
							162	9									
06	26460	X	24711	-0-	-1749	-0-	462	1	24100	3	Y	135	136	1			3
							149	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	76260	X	54263	-0-	-21997	-0-	1121	1	51451	3	Y	1537	1106	0	420	1	63
							1691	9									
*08	65813	X	49175	-0-	-16638	-0-	1004	1	46460	3	Y	1555	1168	0	404	1	46
							1711	9									
*09	60867	X	60867	-0-	-0-	-0-	1364	1	57887	3	Y	1469	1097	0	390	1	28
							1616	9									
*10	57087	X	57087	-0-	-0-	-0-	1223	1	54229	3	Y	1486	1101	0	360	1	53
							1635	9									
*11	54407	X	54407	-0-	-0-	-0-	1214	1	51327	3	Y	1696	1227	0	457	1	65
							1866	9									
*12	62000	X	53252	-0-	-8748	-0-	906	1	49715	3	Y	2392	1751	0	646	1	60
							2631	9									
*01	62031	X	45905	-0-	-16126	-0-	748	1	44813	3	Y	313	280	0	81	1	12
							344	9									
*02	56028	X	44119	-0-	-11909	-0-	753	1	43102	3	Y	240	183	0	62	1	7
							264	9									
*03	56358	X	48135	-0-	-8223	-0-	886	1	46961	3	Y	262	203	0	61	1	5
							288	9									
*04	53700	X	45308	-0-	-8392	-0-	848	1	44216	3	Y	222	150	0	72	1	2
							244	9					3	5			
*05	52576	X	45589	-0-	-6987	-0-	874	1	44482	3	Y	212	209	1			5
							233	9									
06	46680	X	43727	-0-	-2953	-0-	814	1	42696	3	Y	197	197	1			5
							217	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 #: 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
*07	73191	X	57268	-0-	-15923	-0-	56796	3	472	9	Y	429	309	0	117	1	18
*08	68479	X	56416	-0-	-12063	-0-	1183	1	54756	3	Y	434	326	0	113	1	13
							477	9									
*09	61650	X	52308	-0-	-9342	-0-	1192	1	50665	3	Y	410	306	0	109	1	8
							451	9									
*10	60233	X	50599	-0-	-9634	-0-	1105	1	49039	3	Y	414	307	0	100	1	15
							455	9									
*11	57180	X	48078	-0-	-9102	-0-	1097	1	46460	3	Y	474	343	0	128	1	18
							521	9									
*12	56854	X	46316	-0-	-10538	-0-	826	1	45110	3	Y	345	261	0	93	1	9
							380	9									
*01	55273	X	43442	-0-	-11831	-0-	711	1	42331	3	Y	364	265	0	94	1	14
							400	9									
*02	36438	X	36438	-0-	-0-	-0-	620	1	35511	3	Y	279	213	0	72	1	8
							307	9									
*03	41021	X	41021	-0-	-0-	-0-	754	1	39930	3	Y	306	237	0	71	1	6
							337	9									
*04	39004	X	39004	-0-	-0-	-0-	731	1	37989	3	Y	258	175	0	84	1	2
							284	9					3	5			
*05	39700	X	39700	-0-	-0-	-0-	758	1	38669	3	Y	248	244	1			6
							273	9									
*06	37526	X	37526	-0-	-0-	-0-	697	1	36577	3	Y	229	230	1			5
							252	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
*07	78275	X	66055	-0-	-12220	-0-	65330	3	725	9	Y	659	474	0	180	1	27
*08	78275	X	64116	-0-	-14159	-0-	1340	1	62042	3	Y	667	501	0	173	1	20
							734	9									
*09	76500	X	63192	-0-	-13308	-0-	1438	1	61062	3	Y	629	470	0	167	1	12
							692	9									
*10	73160	X	53313	-0-	-19847	-0-	1158	1	51454	3	Y	637	472	0	154	1	23
							701	9									
*11	68640	X	47762	-0-	-20878	-0-	1077	1	44487	3	Y	1998	1406	0	539	1	76
							2198	9									
*12	65596	X	59318	-0-	-6278	-0-	1007	1	55208	3	Y	2821	2064	0	762	1	71
							3103	9									
*01	64356	X	53760	-0-	-10596	-0-	835	1	49649	3	Y	2978	2169	0	769	1	111
							3276	9									
*02	55580	X	47782	-0-	-7798	-0-	777	1	44483	3	Y	2293	1744	0	593	1	67
							2522	9									
*03	58559	X	52088	-0-	-6471	-0-	914	1	48421	3	Y	2503	1936	0	584	1	50
							2753	9									
*04	56700	X	50601	-0-	-6099	-0-	908	1	47362	3	Y	2119	1432	0	690	1	20
							2331	9					27	5			
*05	58590	X	50890	-0-	-7700	-0-	937	1	47728	3	Y	2023	1992	1			51
							2225	9									
06	51450	X	47400	-0-	-4050	-0-	850	1	44492	3	Y	1871	1878	1			44
							2058	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	53537	X	44097	-0-	-9440	-0-	43076	3	1021	9	Y	928	668	0	254	1	38
*08	57908	X	41458	-0-	-16450	-0-	40424	3	1034	9	Y	940	706	0	244	1	28
*09	54660	X	38234	-0-	-16426	-0-	37257	3	977	9	Y	888	663	0	236	1	17
*10	52173	X	38448	-0-	-13725	-0-	37461	3	987	9	Y	897	665	0	217	1	32
*11	45420	X	35483	-0-	-9937	-0-	34357	3	1126	9	Y	1024	741	0	276	1	39
*12	43803	X	33246	-0-	-10557	-0-	32661	3	585	9	Y	532	414	0	144	1	13
*01	40610	X	35442	-0-	-5168	-0-	34824	3	618	9	Y	562	409	0	145	1	21
*02	32844	X	30548	-0-	-2296	-0-	30072	3	476	9	Y	433	329	0	112	1	13
*03	36363	X	34322	-0-	-2041	-0-	33804	3	518	9	Y	471	365	0	110	1	9
*04	35010	X	31966	-0-	-3044	-0-	31526	3	440	9	Y	400	270	0	130	1	4
													5	5			
*05	34999	X	32343	-0-	-2656	-0-	31924	3	419	9	Y	381	375	1			10
06	33870	X	33010	-0-	-860	-0-	32623	3	387	9	Y	352	354	1			8

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	104501	X	48206	-0-	-56295	-0-	47404	3	802	9	Y	729	525	0	199	1	30
*08	113398	X	45274	-0-	-68124	-0-	44461	3	813	9	Y	739	555	0	192	1	22
*09	109740	X	42055	-0-	-67685	-0-	41288	3	767	9	Y	697	521	0	185	1	13
*10	113398	X	41864	-0-	-71534	-0-	41087	3	777	9	Y	706	523	0	171	1	25
*11	109740	X	38639	-0-	-71101	-0-	37752	3	887	9	Y	806	583	0	217	1	31
*12	47864	X	37098	-0-	-10766	-0-	36887	3	211	9	Y	192	166	0	52	1	5
*01	44361	X	35981	-0-	-8380	-0-	35759	3	222	9	Y	202	147	0	52	1	8
*02	34608	X	30216	-0-	-4392	-0-	30045	3	171	9	Y	155	118	0	40	1	5
*03	38316	X	33788	-0-	-4528	-0-	33602	3	186	9	Y	169	131	0	40	1	3
*04	37080	X	31280	-0-	-5800	-0-	31122	3	158	9	Y	144	97	0	47	1	1
													2	5			
*05	36580	X	32000	-0-	-4580	-0-	31849	3	151	9	Y	137	135	1			3
06	34380	X	31165	-0-	-3215	-0-	2376	1	28649	3	Y	127	127	1			3
							140	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	66970	X	66970	-0-	-0-	-0-	66265	3	705	9	Y	641	462	0	175	1	26
*08	82739	X	61641	-0-	-21098	-0-	60926	3	715	9	Y	650	488	0	169	1	19
*09	71970	X	58784	-0-	-13186	-0-	58109	3	675	9	Y	614	458	0	163	1	12
*10	66681	X	56297	-0-	-10384	-0-	55616	3	681	9	Y	619	459	0	150	1	22
*11	64530	X	50676	-0-	-13854	-0-	50398	3	278	9	Y	253	197	0	68	1	10
*12	66495	X	50825	-0-	-15670	-0-	50431	3	394	9	Y	358	262	0	97	1	9
*01	60357	X	47337	-0-	-13020	-0-	46921	3	416	9	Y	378	275	0	98	1	14
*02	47264	X	39253	-0-	-8011	-0-	38934	3	319	9	Y	290	221	0	75	1	8
*03	52328	X	43847	-0-	-8481	-0-	43498	3	349	9	Y	317	245	0	74	1	6
*04	49980	X	39940	-0-	-10040	-0-	39646	3	294	9	Y	267	181	0	87	1	2
													3	5			
*05	50127	X	40324	-0-	-9803	-0-	40041	3	283	9	Y	257	253	1			6
06	45240	X	37688	-0-	-7552	-0-	37426	3	262	9	Y	238	238	1			6

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	47264	X	47264	-0-	-0-	-0-	47264	3			Y	-0-					-0-
*08	44261	X	44261	-0-	-0-	-0-	44261	3			Y	-0-					-0-
*09	43030	X	43030	-0-	-0-	-0-	43030	3			Y	-0-					-0-
*10	43183	X	39920	-0-	-3263	-0-	39920	3			Y	-0-					-0-
*11	41790	X	34966	-0-	-6824	-0-	34847	3	119	9	Y	108	75	0	29	1	4
*12	43183	X	34762	-0-	-8421	-0-	34595	3	167	9	Y	152	111	0	41	1	4
*01	43183	X	32525	-0-	-10658	-0-	32348	3	177	9	Y	161	117	0	42	1	6
*02	34972	X	27274	-0-	-7698	-0-	27138	3	136	9	Y	124	94	0	32	1	4
*03	38719	X	27941	-0-	-10778	-0-	27791	3	150	9	Y	136	105	0	32	1	3
*04	34470	X	27272	-0-	-7198	-0-	27148	3	124	9	Y	113	77	0	37	1	1
													1	5			
*05	34286	X	26264	-0-	-8022	-0-	26144	3	120	9	Y	109	107	1			3
06	31080	X	24786	-0-	-6294	-0-	24676	3	110	9	Y	100	101	1			2

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	W	40719	-0-	40719	81854	39876	3	843	9	Y	766	551	0	209	1	32
*08	120010	X	38156	-0-	-81854	-0-	37305	3	851	9	Y	774	582	0	201	1	23
*09	46770	X	37058	-0-	-9712	-0-	36253	3	805	9	Y	732	547	0	194	1	14
*10	44144	X	36187	-0-	-7957	-0-	35373	3	814	9	Y	740	549	0	179	1	26
*11	40710	X	33314	-0-	-7396	-0-	32384	3	930	9	Y	845	611	0	228	1	32
*12	40455	X	33837	-0-	-6618	-0-	33666	3	171	9	Y	155	141	0	42	1	4
*01	37758	X	35483	-0-	-2275	-0-	35305	3	178	9	Y	162	118	0	42	1	6
*02	31576	X	31576	-0-	-0-	-0-	31438	3	138	9	Y	125	95	0	32	1	4
*03	33707	X	33707	-0-	-0-	-0-	33556	3	151	9	Y	137	106	0	32	1	3
*04	31568	X	31568	-0-	-0-	-0-	31441	3	127	9	Y	115	78	0	38	1	1
													1	5			
*05	31667	X	31667	-0-	-0-	-0-	31545	3	122	9	Y	111	109	1			3
*06	32329	X	32329	-0-	-0-	-0-	2510	1	29708	3	Y	101	102	1			2
							111	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	92349	X	70948	-0-	-21401	-0-	70381	3	567	9	Y	515	371	0	141	1	21
*08	92349	X	66649	-0-	-25700	-0-	66074	3	575	9	Y	523	392	0	136	1	16
*09	89970	X	58617	-0-	-31353	-0-	58076	3	541	9	Y	492	368	0	131	1	9
*10	81933	X	59496	-0-	-22437	-0-	1298	1	57649	3	Y	499	369	0	121	1	18
							549	9									
*11	72510	X	54732	-0-	-17778	-0-	1249	1	52858	3	Y	568	411	0	153	1	22
							625	9									
*12	70463	X	52715	-0-	-17748	-0-	937	1	51376	3	Y	365	279	0	99	1	9
							402	9									
*01	65286	X	50631	-0-	-14655	-0-	828	1	49378	3	Y	386	281	0	100	1	14
							425	9									
*02	53900	X	42266	-0-	-11634	-0-	723	1	41215	3	Y	298	226	0	77	1	9
							328	9									
*03	58714	X	57384	-0-	-1330	-0-	1057	1	55971	3	Y	324	251	0	76	1	6
							356	9									
*04	54000	X	52615	-0-	-1385	-0-	988	1	51326	3	Y	274	185	0	89	1	3
							301	9					3	5			
*05	52018	X	51902	-0-	-116	-0-	993	1	50621	3	Y	262	258	1			7
							288	9									
06	54780	X	49505	-0-	-5275	-0-	922	1	48317	3	Y	242	243	1			6
							266	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 03/05/2014 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
*07	67394	X	46355	-0-	-21039	-0-	45601	3	754	9	Y	685	493	0	187	1	28
*08	67394	X	56243	-0-	-11151	-0-	55481	3	762	9	Y	693	520	0	180	1	21
*09	65220	X	50617	-0-	-14603	-0-	49898	3	719	9	Y	654	488	0	174	1	13
*10	67394	X	43186	-0-	-24208	-0-	42460	3	726	9	Y	660	490	0	160	1	23
*11	65220	X	37447	-0-	-27773	-0-	37075	3	372	9	Y	338	257	0	91	1	13
*12	55087	X	40687	-0-	-14400	-0-	723	1	39440	3	Y	476	348	0	129	1	12
							524	9									
*01	55087	X	38476	-0-	-16611	-0-	625	1	37298	3	Y	503	366	0	130	1	19
							553	9									
*02	39984	X	33758	-0-	-6226	-0-	570	1	32763	3	Y	386	294	0	100	1	11
							425	9									
*03	42625	X	37161	-0-	-5464	-0-	679	1	36017	3	Y	423	327	0	99	1	8
							465	9									
*04	38850	X	27167	-0-	-11683	-0-	501	1	26272	3	Y	358	242	0	116	1	3
							394	9					5	5			
*05	40145	X	25110	-0-	-15035	-0-	471	1	24263	3	Y	342	336	1			9
							376	9									
06	36780	X	26503	-0-	-10277	-0-	490	1	25666	3	Y	315	317	1			7
							347	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
*07	67270	X	53008	-0-	-14262	-0-	53008	3			Y	-0-					-0-
*08	50840	X	43036	-0-	-7804	-0-	43036	3			Y	-0-					-0-
*09	49200	X	41892	-0-	-7308	-0-	41892	3			Y	-0-					-0-
*10	52731	X	39970	-0-	-12761	-0-	39970	3			Y	-0-					-0-
*11	51030	X	32041	-0-	-18989	-0-	32035	3	6	9	Y	5	4	0	1	1	-0-
*12	52638	X	32862	-0-	-19776	-0-	32853	3	9	9	Y	8	6	0	2	1	-0-
*01	42656	X	29120	-0-	-13536	-0-	29111	3	9	9	Y	8	6	0	2	1	-0-
*02	32060	X	24758	-0-	-7302	-0-	24750	3	8	9	Y	7	5	0	2	1	-0-
*03	35495	X	27227	-0-	-8268	-0-	27219	3	8	9	Y	7	5	0	2	1	-0-
*04	31590	X	25531	-0-	-6059	-0-	25524	3	7	9	Y	6	4	0	2	1	-0-
*05	32426	X	25514	-0-	-6912	-0-	25508	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	27840	X	24136	-0-	-3704	-0-	24130	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

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
*07	105431	X	61335	-0-	-44096	-0-	60750	3	585	9	Y	532	383	0	145	1	22
*08	105431	X	48720	-0-	-56711	-0-	48128	3	592	9	Y	538	404	0	140	1	16
*09	55167	X	46669	-0-	-8498	-0-	46109	3	560	9	Y	509	380	0	135	1	10
*10	72478	X	39389	-0-	-33089	-0-	38824	3	565	9	Y	514	381	0	125	1	18
*11	63300	X	57741	-0-	-5559	-0-	57095	3	646	9	Y	587	425	0	158	1	22
*12	60915	X	60717	-0-	-198	-0-	1080	1	59197	3	Y	400	304	0	108	1	10
							440	9									
*01	59207	X	59207	-0-	-0-	-0-	968	1	57775	3	Y	422	307	0	109	1	16
							464	9									
*02	53116	X	51095	-0-	-2021	-0-	871	1	49868	3	Y	324	247	0	84	1	9
							356	9									
*03	59923	X	52052	-0-	-7871	-0-	956	1	50705	3	Y	355	274	0	83	1	7
							391	9									
*04	57990	X	49502	-0-	-8488	-0-	925	1	48246	3	Y	301	203	0	98	1	3
							331	9					4	5			
*05	59923	X	47268	-0-	-12655	-0-	905	1	46048	3	Y	286	282	1			7
							315	9									
06	56610	X	45465	-0-	-11145	-0-	847	1	44326	3	Y	265	266	1			6
							292	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
*07	70773	X	46455	-0-	-24318	-0-	46270	3	185	9	Y	168	121	0	46	1	7
*08	70773	X	43510	-0-	-27263	-0-	43323	3	187	9	Y	170	128	0	44	1	5
*09	56790	X	38504	-0-	-18286	-0-	38327	3	177	9	Y	161	120	0	43	1	3
*10	51460	X	38155	-0-	-13305	-0-	37976	3	179	9	Y	163	121	0	39	1	6
*11	46470	X	34768	-0-	-11702	-0-	34643	3	125	9	Y	114	85	0	31	1	4
*12	46128	X	45974	-0-	-154	-0-	45795	3	179	9	Y	163	119	0	44	1	4
*01	44641	X	44641	-0-	-0-	-0-	44453	3	188	9	Y	171	125	0	44	1	6
*02	37650	X	37650	-0-	-0-	-0-	37505	3	145	9	Y	132	100	0	34	1	4
*03	45353	X	42016	-0-	-3337	-0-	41858	3	158	9	Y	144	111	0	34	1	3
*04	43890	X	38644	-0-	-5246	-0-	38510	3	134	9	Y	122	82	0	40	1	1
													2	5			
*05	45353	X	39247	-0-	-6106	-0-	39118	3	129	9	Y	117	115	1			3
06	42660	X	37516	-0-	-5144	-0-	37397	3	119	9	Y	108	108	1			3

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
*07	94240	X	72404	-0-	-21836	-0-	72263	3	141	9	Y	128	92	0	35	1	5
*08	94240	X	43722	-0-	-50518	-0-	43578	3	144	9	Y	131	98	0	34	1	4
*09	91200	X	30462	-0-	-60738	-0-	30327	3	135	9	Y	123	92	0	33	1	2
*10	94240	X	36767	-0-	-57473	-0-	806	1	35825	3	Y	124	92	0	30	1	4
							136	9									
*11	83370	X	33155	-0-	-50215	-0-	749	1	31812	3	Y	540	378	0	145	1	21
							594	9									
*12	71889	X	36797	-0-	-35092	-0-	643	1	35318	3	Y	760	557	0	205	1	19
							836	9									
*01	42811	X	41757	-0-	-1054	-0-	676	1	40197	3	Y	804	585	0	208	1	30
							884	9									
*02	35329	X	35329	-0-	-0-	-0-	594	1	34054	3	Y	619	471	0	160	1	18
							681	9									
*03	36332	X	32253	-0-	-4079	-0-	584	1	30926	3	Y	675	522	0	158	1	13
							743	9									
*04	39930	X	36002	-0-	-3928	-0-	663	1	34711	3	Y	571	386	0	186	1	5
							628	9					7	5			
*05	41261	X	39476	-0-	-1785	-0-	747	1	38128	3	Y	546	537	1			14
							601	9									
06	39930	X	38599	-0-	-1331	-0-	712	1	37331	3	Y	505	507	1			12
							556	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
01	141794	X	65961	-0-	-75833	-0-	65460	3	501	9	Y	455	393	1			77
02	89516	X	57820	-0-	-31696	-0-	57396	3	424	9	Y	385	374	1			88
03	80879	X	60359	-0-	-20520	-0-	59921	3	438	9	Y	398	365	1			121
04	71460	X	53000	-0-	-18460	-0-	52655	3	345	9	Y	314	362	1			73
*05	66712	X	51172	-0-	-15540	-0-	50847	3	325	9	Y	295	325	1			43
06	63840	X	44926	-0-	-18914	-0-	44738	3	188	9	Y	171	178	1			36

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
01	60171	X	34851	-0-	-25320	-0-	34327	3	524	9	Y	476	422	1			80
02	42840	X	34593	-0-	-8247	-0-	33828	3	765	9	Y	695	616	1			159
03	47430	X	34414	-0-	-13016	-0-	33625	3	789	9	Y	717	658	1			218
04	38010	X	31985	-0-	-6025	-0-	31361	3	624	9	Y	567	653	1			132
*05	38285	X	31408	-0-	-6877	-0-	30823	3	585	9	Y	532	587	1			77
06	37050	X	28119	-0-	-8931	-0-	27780	3	339	9	Y	308	321	1			64

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	48143	X	29259	-0-	-18884	-0-	28610	3	649	9	Y	590	562	1			102
02	42168	X	26889	-0-	-15279	-0-	26460	3	429	9	Y	390	431	1			61
03	41509	X	26021	-0-	-15488	-0-	25416	3	605	9	Y	550	543	1			68
*04	31410	X	26415	-0-	-4995	-0-	25905	3	510	9	Y	464	476	1			56
*05	32457	X	22122	-0-	-10335	-0-	21678	3	444	9	Y	404	446	1			14
06	28650	X	21596	-0-	-7054	-0-	21187	3	409	9	Y	372	361	1			25

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

*07	0		88052	-0-	88052	88052	87372	3	680	9	Y	618	424	0	169	1	25
*08	0		107465	-0-	107465	195517	106496	3	969	9	Y	881	651	0	229	1	26
*09	0	Z	80729	-0-	80729	276246	79814	3	915	9	Y	832	621	0	221	1	16
*10	0	Z	82051	-0-	82051	358297	1786	1	79340	3	Y	841	623	0	204	1	30
							925	9									
*11	0	Z	71916	-0-	71916	430213	1639	1	69378	3	Y	817	596	0	220	1	31
							899	9									
*12	0	Z	72149	-0-	72149	502362	1269	1	69611	3	Y	1154	844	0	312	1	29
							1269	9									
*01	0	Z	68481	-0-	68481	570843	1110	1	66030	3	Y	1219	888	0	315	1	45
							1341	9									
*02	0	W	57754	-0-	57754	628597	977	1	55746	3	Y	937	713	0	242	1	27
							1031	9									
*03	692679	X	64082	-0-	-628597	-0-	1165	1	61791	3	Y	1024	792	0	239	1	20
							1126	9									
*04	70950	X	57094	-0-	-13856	-0-	1056	1	55084	3	Y	867	586	0	282	1	8
							954	9					11	5			
*05	71207	X	55251	-0-	-15956	-0-	1046	1	53294	3	Y	828	815	1			21
							911	9									
06	65490	X	52778	-0-	-12712	-0-	974	1	50962	3	Y	765	768	1			18
							842	9									

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

01	109275	X	36128	-0-	-73147	-0-	35319	3	809	9	Y	735	635	1			124
02	46508	X	32223	-0-	-14285	-0-	31539	3	684	9	Y	622	604	1			142
03	44547	X	34143	-0-	-10404	-0-	33437	3	706	9	Y	642	589	1			195
04	39570	X	29847	-0-	-9723	-0-	29289	3	558	9	Y	507	584	1			118
*05	36363	X	29525	-0-	-6838	-0-	29001	3	524	9	Y	476	525	1			69
06	34950	X	26304	-0-	-8646	-0-	25999	3	305	9	Y	277	288	1			58

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	205995	X	90608	-0-	-115387	-0-	89777	3	831	9	Y	755	544	0	206	1	31
*08	205995	X	85376	-0-	-120619	-0-	84534	3	842	9	Y	765	574	0	199	1	23
*09	199350	X	81311	-0-	-118039	-0-	80517	3	794	9	Y	722	539	0	192	1	14
*10	205995	X	81785	-0-	-124210	-0-	80982	3	803	9	Y	730	541	0	177	1	26
*11	199350	X	69912	-0-	-129438	-0-	69307	3	605	9	Y	550	407	0	148	1	21
*12	205995	X	72798	-0-	-133197	-0-	1288	1	70656	3	Y	776	568	0	210	1	19
							854	9									
*01	205995	X	68128	-0-	-137867	-0-	1110	1	66115	3	Y	821	597	0	212	1	31
							903	9									
*02	74788	X	59355	-0-	-15433	-0-	1006	1	57656	3	Y	630	480	0	163	1	18
							693	9									
*03	80693	X	64030	-0-	-16663	-0-	1172	1	62099	3	Y	690	533	0	161	1	14
							759	9									
*04	69510	X	62879	-0-	-6631	-0-	1171	1	61068	3	Y	582	394	0	190	1	5
							640	9					7	5			
*05	71827	X	63474	-0-	-8353	-0-	1210	1	61651	3	Y	557	548	1			14
							613	9									
06	65130	X	58147	-0-	-6983	-0-	1079	1	56501	3	Y	515	517	1			12
							567	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
01	139563	X	51916	-0-	-87647	-0-	50270	3	1646	9	Y	1496	1238	1			258
02	68438	X	68438	-0-	-0-	-0-	67114	3	1324	9	Y	1204	1274	1			188
03	75547	X	60964	-0-	-14583	-0-	59431	3	1533	9	Y	1394	1410	1			172
*04	64110	X	59586	-0-	-4524	-0-	58291	3	1295	9	Y	1177	1206	1			143
*05	75547	X	44931	-0-	-30616	-0-	43805	3	1126	9	Y	1024	1131	1			36
06	73110	X	43760	-0-	-29350	-0-	42724	3	1036	9	Y	942	916	1			62

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
*07	125302	X	74828	-0-	-50474	-0-	72796	3	2032	9	Y	1847	1329	0	505	1	76
*08	125302	X	66460	-0-	-58842	-0-	64403	3	2057	9	Y	1870	1404	0	486	1	56
*09	121260	X	60613	-0-	-60647	-0-	58673	3	1940	9	Y	1764	1318	0	468	1	34
*10	125302	X	57735	-0-	-67567	-0-	55773	3	1962	9	Y	1784	1323	0	432	1	63
*11	121260	X	62425	-0-	-58835	-0-	60183	3	2242	9	Y	2038	1474	0	549	1	78
*12	125302	X	57631	-0-	-67671	-0-	1011	1	55468	3	Y	1047	816	0	283	1	26
							1152	9									
*01	125302	X	57396	-0-	-67906	-0-	926	1	55253	3	Y	1106	805	0	286	1	41
							1217	9									
*02	113176	X	49647	-0-	-63529	-0-	836	1	47875	3	Y	851	647	0	220	1	25
							936	9									
*03	63612	X	53450	-0-	-10162	-0-	971	1	51456	3	Y	930	719	0	217	1	19
							1023	9									
*04	61590	X	49915	-0-	-11675	-0-	923	1	48128	3	Y	785	531	0	256	1	7
							864	9					10	5			
*05	56885	X	46794	-0-	-10091	-0-	885	1	45083	3	Y	751	739	1			19
							826	9									
06	54900	X	46187	-0-	-8713	-0-	850	1	44574	3	Y	694	697	1			16
							763	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
*07	0	W	88039	-0-	88039	622449	87505	3	534	9	Y	485	349	0	133	1	20
*08	0	W	81822	-0-	81822	704271	81281	3	541	9	Y	492	369	0	128	1	15
*09	0	W	72836	-0-	72836	777107	72327	3	509	9	Y	463	346	0	123	1	9
*10	0	W	72219	-0-	72219	849326	71702	3	517	9	Y	470	348	0	114	1	17
*11	0	W	66382	-0-	66382	915708	66015	3	367	9	Y	334	248	0	90	1	13
*12	0	W	63962	-0-	63962	979670	63444	3	518	9	Y	471	345	0	127	1	12
*01	0	W	57987	-0-	57987	1037657	57438	3	549	9	Y	499	363	0	129	1	19
*02	0	W	41493	-0-	41493	1079150	41073	3	420	9	Y	382	291	0	99	1	11
*03	0	W	68140	-0-	68140	1147290	67679	3	461	9	Y	419	324	0	98	1	8
*04	0	W	66225	-0-	66225	1213515	65837	3	388	9	Y	353	239	0	115	1	3
													4	5			
*05	0	W	65104	-0-	65104	1278619	64731	3	373	9	Y	339	333	1			9
06	0	W	58715	-0-	58715	1337334	58372	3	343	9	Y	312	314	1			7

HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		188249	-0-	188249	188249	185447	3	2802	9	Y	2547	1809	0	662	1	76
*09	0		155267	-0-	155267	343516	152623	3	2644	9	Y	2404	1796	0	638	1	46
*10	460241	X	116725	-0-	-343516	-0-	114051	3	2674	9	Y	2431	1802	0	589	1	86
*11	146820	X	96554	-0-	-50266	-0-	94529	3	2025	9	Y	1841	1361	0	496	1	70
*12	151714	X	65545	-0-	-86169	-0-	62688	3	2857	9	Y	2597	1901	0	701	1	65
*01	151714	X	63829	-0-	-87885	-0-	60811	3	3018	9	Y	2744	1998	0	709	1	102
*02	137032	X	57651	-0-	-79381	-0-	55329	3	2322	9	Y	2111	1606	0	546	1	61
*03	151714	X	60888	-0-	-90826	-0-	58351	3	2537	9	Y	2306	1783	0	538	1	46
*04	146820	X	54694	-0-	-92126	-0-	52548	3	2146	9	Y	1951	1319	0	635	1	18
													25	5			
*05	151714	X	52629	-0-	-99085	-0-	50580	3	2049	9	Y	1863	1834	1			47
06	61050	X	59915	-0-	-1135	-0-	58019	3	1896	9	Y	1724	1730	1			41

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
01	69982	X	69982	-0-	-0-	-0-	69307	3	675	9	Y	614	584	1			106
02	73205	X	73205	-0-	-0-	-0-	72443	3	762	9	Y	693	691	1			108
03	88397	X	88397	-0-	-0-	-0-	87514	3	883	9	Y	803	812	1			99
*04	77756	X	77756	-0-	-0-	-0-	77010	3	746	9	Y	678	695	1			82
*05	73033	X	73033	-0-	-0-	-0-	72384	3	649	9	Y	590	652	1			20
*06	67042	X	67042	-0-	-0-	-0-	66444	3	598	9	Y	544	528	1			36

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
01	200055	X	135939	-0-	-64116	-0-	135865	3	74	9	Y	67	56	1			11
02	136192	X	102451	-0-	-33741	-0-	102387	3	64	9	Y	58	56	1			13
03	150784	X	95403	-0-	-55381	-0-	95338	3	65	9	Y	59	54	1			18
04	145920	X	78599	-0-	-67321	-0-	78547	3	52	9	Y	47	54	1			11
*05	150784	X	62943	-0-	-87841	-0-	62895	3	48	9	Y	44	49	1			6
06	131550	X	60836	-0-	-70714	-0-	60440	3	396	9	Y	360	291	1			75

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0		43771	-0-	43771	43771	43771	3			Y	-0-					-0-
*12	0		167094	-0-	167094	210865	2992	1	164102	3	Y	-0-					-0-
*01	347785	X	136920	-0-	-210865	-0-	2262	1	134658	3	Y	-0-					-0-
*02	121983	X	121983	-0-	-0-	-0-	2064	1	118318	3	Y	1455	1037	0	376	1	42
							1601	9									
*03	133703	X	133494	-0-	-209	-0-	2440	1	129305	3	Y	1590	1229	0	371	1	32
							1749	9									
*04	129390	X	116455	-0-	-12935	-0-	2162	1	112815	3	Y	1344	909	0	438	1	12
							1478	9					17	5			
*05	133703	X	105471	-0-	-28232	-0-	2003	1	102056	3	Y	1284	1264	1			32
							1412	9									
06	129390	X	93879	-0-	-35511	-0-	1731	1	90841	3	Y	1188	1192	1			28
							1307	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

*07	0		39505	-0-	39505	616854	39090	3	415	9	Y	377	271	0	103	1	16
*08	0		35961	-0-	35961	652815	35543	3	418	9	Y	380	286	0	99	1	11
*09	686292	X	33477	-0-	-652815	-0-	33081	3	396	9	Y	360	269	0	95	1	7
*10	88660	X	33693	-0-	-54967	-0-	33293	3	400	9	Y	364	270	0	88	1	13
*11	85800	X	31096	-0-	-54704	-0-	30639	3	457	9	Y	415	300	0	112	1	16
*12	88660	X	30439	-0-	-58221	-0-	538	1	29348	3	Y	503	370	0	136	1	13
							553	9									
*01	88660	X	31682	-0-	-56978	-0-	513	1	30586	3	Y	530	386	0	137	1	20
							583	9									
*02	80080	X	27667	-0-	-52413	-0-	468	1	26750	3	Y	408	310	0	106	1	12
							449	9									
*03	88660	X	30493	-0-	-58167	-0-	556	1	29446	3	Y	446	345	0	104	1	9
							491	9									
*04	85800	X	28935	-0-	-56865	-0-	537	1	27982	3	Y	378	255	0	123	1	4
							416	9					5	5			
*05	88660	X	28881	-0-	-59779	-0-	548	1	27937	3	Y	360	355	1			9
							396	9									
06	85800	X	27002	-0-	-58798	-0-	499	1	26137	3	Y	333	334	1			8
							366	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902

01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					57
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					57
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					57
04	300	N	119	-0-	-181	-0-	119	3			N	-0-					57
05	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	3			N	-0-					57
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					57

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1496	2	1	9	N	1	1	8			175
02	840	N	617	-0-	-223	-0-	615	3	2	9	N	2	2	8			175
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	3	1	9	N	1	1	8			175
04	1440	N	120	-0-	-1320	-0-	120	3			N	-0-					175
05	682	N	346	-0-	-336	-0-	346	3			N	-0-					175
06	750	N	557	-0-	-193	-0-	556	3	1	9	N	1	1	8			175

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 211692 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9802 - 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
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					120
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					120
03	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	3			N	-0-					120
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					120
05	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-					120
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					120

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					45
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					45
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					45

C. W. RESOURCES, INC. 121085
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1681	2	2	9	Y	2					6
02	1232	N	987	-0-	-245	-0-	986	2	1	9	Y	1					7
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1440	2	1	9	Y	1	5	1			3
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2155	2	3	9	Y	3					6
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2548	2	2	9	Y	2					8
*06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1397	2	3	9	Y	3	9	1			2

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

01	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1304	2	47	9	Y	43					135
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1431	2	47	9	Y	43					178
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1532	2	23	9	Y	21	178	1			21
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1447	2	73	9	Y	66					87
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1371	2	51	9	Y	46					133
*06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1171	2	62	9	Y	56	164	1			25

BENTON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 223233 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9545 - 9759

01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	4907	2	124	9	N	113	184	1			68
02	3892	X	2107	-0-	-1785	-0-	2070	2	37	9	N	34					102
03	4309	X	3366	-0-	-943	-0-	3294	2	72	9	N	65					167
04	4860	X	2453	-0-	-2407	-0-	2413	2	40	9	N	36	156	1			47
05	5022	X	2409	-0-	-2613	-0-	2350	2	59	9	N	54					101
06	4860	X	3053	-0-	-1807	-0-	2995	2	58	9	N	53					154

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
01	8928	X	8662	-0-	-266	-0-	8537	2	125	9	N	114					245
02	8064	X	7744	-0-	-320	-0-	7461	2	283	9	N	257	200	1			302
03	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8776	2	183	9	N	166	393	1			75
04	8370	X	7386	-0-	-984	-0-	7339	2	47	9	N	43					118
05	8649	X	7296	-0-	-1353	-0-	7193	2	103	9	N	94					212
06	8670	X	6721	-0-	-1949	-0-	6632	2	89	9	N	81	183	1			110

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7267	-0-	-235	-0-	7146	2	121	9	N	110					266
02	6776	X	6224	-0-	-552	-0-	6095	2	129	9	N	117	192	1			191
03	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7150	2	45	9	N	41	167	1			65
04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7190	2	79	9	N	72					137
05	7254	X	5880	-0-	-1374	-0-	5855	2	25	9	N	23					160
06	7020	X	5735	-0-	-1285	-0-	5659	2	76	9	N	69	186	1			43

MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5687	2	91	9	N	83	199	1			108
02	5572	X	5073	-0-	-499	-0-	5020	2	53	9	N	48					156
03	6634	X	5589	-0-	-1045	-0-	5568	2	21	9	N	19					175
04	6420	X	5761	-0-	-659	-0-	5555	2	206	9	N	187	194	1			168
*05	6634	X	5630	-0-	-1004	-0-	5552	2	78	9	N	71	191	1			48
06	5580	X	5131	-0-	-449	-0-	5063	2	68	9	N	62					110

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6373	-0-	-664	-0-	6334	2	39	9	N	35					232
02	6356	X	5519	-0-	-837	-0-	5429	2	90	9	N	82	194	1			120
03	7037	X	4665	-0-	-2372	-0-	4602	2	63	9	N	57					177
04	6240	X	2949	-0-	-3291	-0-	2920	2	29	9	N	26	184	1			19
05	6448	X	3796	-0-	-2652	-0-	3742	2	54	9	N	49					68
06	6180	X	3581	-0-	-2599	-0-	3549	2	32	9	N	29					97

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6454	-0-	-1110	-0-	6370	2	84	9	N	76	193	1			193
02	6580	X	5666	-0-	-914	-0-	5657	2	9	9	N	8					201
03	7223	X	4581	-0-	-2642	-0-	4534	2	47	9	N	43					244
04	6600	X	6264	-0-	-336	-0-	6197	2	67	9	N	61	241	1			64
*05	6820	X	4215	-0-	-2605	-0-	4180	2	35	9	N	32					96
06	6240	X	2397	-0-	-3843	-0-	2384	2	13	9	N	12					108

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	4376	-0-	-3157	-0-	4367	2	9	9	N	8					278
02	6412	X	4646	-0-	-1766	-0-	4626	2	20	9	N	18					296
03	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7492	2	22	9	N	20					316
04	4800	X	2364	-0-	-2436	-0-	2252	2	112	9	N	102	295	1			123
05	5146	X	15	-0-	-5131	-0-	15	2			N	-0-					123
06	7260	X	2782	-0-	-4478	-0-	2782	2			N	-0-					123

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	12495	-0-	-1269	-0-	12321	2	174	9	N	158	187	1			319
02	12180	X	11583	-0-	-597	-0-	11401	2	182	9	N	165					484
03	13485	X	12724	-0-	-761	-0-	12497	2	227	9	N	206	193	1			497
04	12360	X	12050	-0-	-310	-0-	11867	2	183	9	N	166	512	1			151
05	12834	X	11885	-0-	-949	-0-	11667	2	218	9	N	198	187	1			162
06	12420	X	11405	-0-	-1015	-0-	11185	2	220	9	N	200	168	1			194

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC 154789
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
01	2015	X	1924	-0-	-91	-0-	114	1	1810	2	Y	-0-					79
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	119	1	2057	2	Y	1					80
							1	9									
03	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	148	1	2674	2	Y	85	1	8			164
							94	9									
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	106	1	1843	2	Y	9	96	1	1	8	76
							10	9									
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	146	1	2562	2	Y	64					140
							70	9									
06	2310	N	314	-0-	-1996	-0-	14	1	236	2	Y	58	95	1			103
							64	9									

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 076225 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9622 - 9798

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	38	1	609	2	N	-0-					60
02	644	N	457	-0-	-187	-0-	25	1	432	2	N	-0-					60
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	46	1	823	2	N	-0-					60
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	79	1	1371	2	N	-0-					60
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	53	1	921	2	N	42					102
							46	9									
06	840	N	65	-0-	-775	-0-	3	1	62	2	N	-0-					102

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842

01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	50	1	248	2	Y	-0-					3
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	27	1	159	2	Y	1					4
							1	9									
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	18	1	111	2	Y	5					9
							6	9									
04	300	N	211	-0-	-89	-0-	31	1	180	2	Y	-0-					9
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	30	1	172	2	Y	1					10
							1	9									
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	34	1	188	2	Y	-0-					10

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 184006 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	90	1	1466	2	Y	-0-					31
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	75	1	1339	2	Y	-0-					31
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	93	1	1716	2	Y	-0-					31
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	84	1	1522	2	Y	-0-					31
05	1457	N	1199	-0-	-258	-0-	62	1	1129	2	Y	7					38
							8	9									
06	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	67	1	1204	2	Y	46					84
							51	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	Y	1					2
							1	9									
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	Y	3					5
							3	9									
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	2	Y	-0-					5
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	6	1	33	2	Y	-0-					5
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	67	1	374	2	Y	-0-					5

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
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	37	1	185	2	Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	20	1	121	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	23	1	140	2	Y	6					7
							7	9									
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	52	1	300	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	52	1	294	2	Y	2					9
							2	9									
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	54	1	300	2	Y	-0-					9

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
01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	158	1	2495	2	Y	-0-					100
02	2492	X	2132	-0-	-360	-0-	117	1	2014	2	Y	1					101
							1	9									
03	2914	X	1499	-0-	-1415	-0-	76	1	1376	2	Y	43					144
							47	9									
04	2820	X	2681	-0-	-139	-0-	146	1	2523	2	Y	11	88	1	1	8	66
							12	9									
05	2914	X	2820	-0-	-94	-0-	148	1	2600	2	Y	65					131
							72	9									
06	2580	X	209	-0-	-2371	-0-	9	1	158	2	Y	38	83	1			86
							42	9									

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
01	465	X	162	-0-	-303	-0-	27	1	135	2	Y	-0-					5
02	280	N	118	-0-	-162	-0-	17	1	100	2	Y	1					6
							1	9									
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	18	1	113	2	Y	5					11
							6	9									
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	52	1	303	2	Y	-0-					11
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	38	1	217	2	Y	2					13
							2	9									
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	27	1	151	2	Y	-0-					13

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
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	14	1	70	2	Y	-0-					6
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	17	1	98	2	Y	1					7
							1	9									
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	30	1	189	2	Y	8					15
							9	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					15
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					15
06	210	N	65	-0-	-145	-0-	10	1	55	2	Y	-0-					15

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	Y	-0-					4
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	Y	-0-					4
03	372	N	187	-0-	-185	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					4
04	360	N	247	-0-	-113	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					4
05	372	N	299	-0-	-73	-0-	15	1	282	2	Y	2					6
							2	9									
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	2	Y	-0-					6

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205698 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8736 - 9856

01	93	N	79	-0-	-14	-0-	13	1	66	2	Y	-0-					1
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	2	Y	-0-					1
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	71	2	Y	3					4
							3	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	17	1	97	2	Y	-0-					4

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205705 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8557 - 9903

01	1302	X	608	-0-	-694	-0-	102	1	506	2	Y	-0-					18
02	1176	X	1001	-0-	-175	-0-	145	1	847	2	Y	8					26
							9	9									
03	1302	X	757	-0-	-545	-0-	101	1	626	2	Y	27					53
							30	9									
04	1260	X	893	-0-	-367	-0-	131	1	762	2	Y	-0-					53
05	1116	X	735	-0-	-381	-0-	110	1	619	2	Y	5					58
							6	9									
06	1080	X	605	-0-	-475	-0-	92	1	513	2	Y	-0-					58

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

01	713	N	653	-0-	-60	-0-	3	1	650	2	N	-0-					120
02	504	N	214	-0-	-290	-0-	1	1	213	2	N	-0-					120
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	2	1	585	2	N	14					134
							15	9									
04	630	N	395	-0-	-235	-0-	2	1	393	2	N	-0-					134
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	2	1	522	2	N	7					141
							8	9									
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	1	1	413	2	N	-0-					141

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
01	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	10	1	1130	2	N	4					72
							4	9									
02	1400	N	1298	-0-	-102	-0-	13	1	1276	2	N	8					80
							9	9									
03	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	13	1	1385	2	N	5					85
							6	9									
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	13	1	1358	2	N	-0-					85
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	13	1	1433	2	N	3					88
							3	9									
*06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	11	1	1215	2	N	4					92
							4	9									

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
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	9	1	1280	2	N	2					97
							2	9									
02	1400	N	1106	-0-	-294	-0-	8	1	1084	2	N	13					110
							14	9									
03	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	9	1	1122	2	N	5					115
							6	9									
04	1260	N	1071	-0-	-189	-0-	8	1	1057	2	N	5					120
							6	9									
05	1240	N	975	-0-	-265	-0-	8	1	964	2	N	3					123
							3	9									
*06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	8	1	952	2	N	5					128
							6	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	2	N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	248	2	N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	22	1	236	2	N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	2	N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	22	1	224	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	127	1	1149	2	N	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	139	1	1296	2	N	-0-					-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	157	1	1547	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1094	-0-	-136	-0-	100	1	994	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	134	1	1330	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1275	-0-	-375	-0-	113	1	1162	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	178	-0-	-132	-0-	17	1	161	2	N	-0-					-0-
02	252	N	175	-0-	-77	-0-	16	1	159	2	N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	351	2	N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	35	1	370	2	N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	42	1	408	2	N	-0-					-0-
*06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	39	1	394	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	56	1	525	2	Y	45					95
							50	9									
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	38	1	378	2	Y	29					124
							32	9									
03	899	N	688	-0-	-211	-0-	55	1	587	2	Y	42	115	1			51
							46	9									
04	600	N	361	-0-	-239	-0-	28	1	292	2	Y	37					88
							41	9									
05	496	N	303	-0-	-193	-0-	26	1	249	2	Y	25	101	1			12
							28	9									
06	660	N	295	-0-	-365	-0-	22	1	254	2	Y	17					29
							19	9									

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	154	1	1452	2	Y	-0-					-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	113	1	1128	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	118	1	1262	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1234	-0-	-326	-0-	108	1	1126	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	106	1	1084	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1090	-0-	-260	-0-	83	1	1007	2	Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

01	1364	N	674	-0-	-690	-0-	65	1	609	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	872	-0-	-164	-0-	79	1	793	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	794	-0-	-74	-0-	68	1	726	2	Y	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	83	1	868	2	Y	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	86	1	879	2	Y	-0-					-0-
*06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	77	1	926	2	Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

01	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	108	1	1019	2	Y	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	85	1	844	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	86	1	922	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	843	-0-	-237	-0-	73	1	770	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	795	-0-	-228	-0-	72	1	723	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	806	-0-	-184	-0-	62	1	744	2	Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

01	589	N	519	-0-	-70	-0-	48	1	452	2	Y	17					36
							19	9									
02	588	N	382	-0-	-206	-0-	34	1	336	2	Y	11					47
							12	9									
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	50	1	537	2	Y	15	43	1			19
							17	9									
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	49	1	507	2	Y	14					33
							15	9									
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	43	1	414	2	Y	28	48	1			13
							31	9									
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	47	1	544	2	Y	19					32
							21	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	267	1	2634	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2032	-0-	-544	-0-	183	1	1849	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2163	-0-	-689	-0-	183	1	1980	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2167	-0-	-593	-0-	183	1	1984	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	1675	-0-	-1177	-0-	152	1	1523	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	1880	-0-	-880	-0-	165	1	1715	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 12467

01	8649	X	6725	-0-	-1924	-0-	641	1	6010	2	N	67					102
							74	9									
02	7812	X	6677	-0-	-1135	-0-	602	1	6020	2	N	50					152
							55	9									
03	8649	X	7698	-0-	-951	-0-	656	1	6978	2	N	58					210
							64	9									
04	7830	X	7357	-0-	-473	-0-	638	1	6667	2	N	47	182	1			75
							52	9									
05	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	708	1	7218	2	N	50					125
							55	9									
06	7440	X	7104	-0-	-336	-0-	539	1	6515	2	N	45					170
							50	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

01	13485	X	12683	-0-	-802	-0-	1836	1	10624	2	N	203					391
							223	9									
02	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	1764	1	9673	2	N	208	359	1			240
							229	9									
03	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	1953	1	10406	2	N	265	380	1			125
							292	9									
04	11190	X	10251	-0-	-939	-0-	1796	1	8205	2	N	227					352
							250	9									
05	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	1916	1	10108	2	N	102	174	1			280
							112	9									
*06	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	1890	1	9589	2	N	201	175	1			306
							221	9									

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

01	29078	X	24371	-0-	-4707	-0-	1921	1	21977	2	N	430	532	1			169
							473	9									
02	21405	X	21405	-0-	-0-	-0-	1008	1	20015	2	N	347	360	1			156
							382	9									
03	22683	X	22683	-0-	-0-	-0-	22192	2	491	9	N	446	368	1			234
04	22007	X	22007	-0-	-0-	-0-	21494	2	513	9	N	466	524	1			176
05	22568	X	22477	-0-	-91	-0-	21918	2	559	9	N	508	533	1			151
*06	22348	X	22348	-0-	-0-	-0-	21812	2	536	9	N	487	529	1			109

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	6104	-0-	-65	-0-	657	1	5447	3	N	-0-					-0-
02	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	511	1	3866	3	N	-0-					-0-
03	6231	X	4504	-0-	-1727	-0-	629	1	3875	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	4350	-0-	-1680	-0-	584	1	3766	3	N	-0-					-0-
*05	6200	X	5116	-0-	-1084	-0-	605	1	4511	3	N	-0-					-0-
06	5910	X	5129	-0-	-781	-0-	585	1	4544	2	N	-0-					-0-
							4544	3									

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68479	X	59050	-0-	-9429	-0-	58922	2	128	9	N	116	181	1			157
02	52631	X	52631	-0-	-0-	-0-	52514	2	117	9	N	106	176	1			87
03	62000	X	56483	-0-	-5517	-0-	56356	2	127	9	N	115					202
04	60000	X	53956	-0-	-6044	-0-	53837	2	119	9	N	108	178	1			132
05	60729	X	47959	-0-	-12770	-0-	47859	2	100	9	N	91	178	1			45
06	57150	X	23	-0-	-57127	-0-	23	2			N	-0-					45

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5346	-0-	-358	-0-	640	1	4706	3	N	-0-					-0-
02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	498	1	3340	3	N	-0-					-0-
03	5580	X	4407	-0-	-1173	-0-	559	1	3848	3	N	-0-					-0-
04	5400	X	4671	-0-	-729	-0-	629	1	4042	3	N	-0-					-0-
*05	5332	X	5322	-0-	-10	-0-	650	1	4672	3	N	-0-					-0-
*06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	633	1	4739	2	N	-0-					-0-
							4739	3									

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
01	7874	X	5567	-0-	-2307	-0-	639	1	4928	3	N	-0-					-0-
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	498	1	3550	3	N	-0-					-0-
03	6386	X	2186	-0-	-4200	-0-	405	1	1781	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	5112	-0-	-558	-0-	683	1	4429	3	N	-0-					-0-
*05	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	663	1	5278	3	N	-0-					-0-
*06	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	627	1	5316	2	N	-0-					-0-
							5316	3									

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
01	31434	X	26119	-0-	-5315	-0-	2292	1	23659	2	N	153	183	1			75
							168	9									
02	21200	X	21200	-0-	-0-	-0-	382	1	20763	2	N	50					125
							55	9									
03	25234	X	18227	-0-	-7007	-0-	39	1	18162	2	N	24					149
							26	9									
04	24420	X	20699	-0-	-3721	-0-	20633	2	66	9	N	60	179	1			30
05	25234	X	20613	-0-	-4621	-0-	20543	2	70	9	N	64					94
06	24420	X	19962	-0-	-4458	-0-	19827	2	135	9	N	123	175	1			42

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	11315	X	9960	-0-	-1355	-0-	860	1	9100	3	N	-0-					-0-
02	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	715	1	7137	3	N	-0-					-0-
03	10292	X	7799	-0-	-2493	-0-	817	1	6982	3	N	-0-					-0-
04	9960	X	7184	-0-	-2776	-0-	761	1	6423	3	N	-0-					-0-
*05	10044	X	8004	-0-	-2040	-0-	755	1	7249	3	N	-0-					-0-
06	9630	X	7351	-0-	-2279	-0-	695	1	6656	2	N	-0-					-0-
							6656	3									

HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

01	3906	X	1914	-0-	-1992	-0-	241	1	1609	2	N	58					232
							64	9									
02	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	162	1	1165	2	N	62	179	1			115
							68	9									
03	2263	X	712	-0-	-1551	-0-	9	1	695	2	N	7					122
							8	9									
04	2190	X	2050	-0-	-140	-0-	76	1	1933	2	N	37					159
							41	9									
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	284	341	1			102
*06	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	74	1	1752	2	N	92	177	1			17
							101	9									

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

01	5549	X	4080	-0-	-1469	-0-	1174	1	2840	2	N	60	180	1			72
							66	9									
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	1026	1	2306	2	N	40					112
							44	9									
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	1124	1	2097	2	N	43					155
							47	9									
04	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	1102	1	2329	2	N	44					199
							48	9									
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	1176	1	2930	2	N	93	178	1			114
							102	9									
*06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	1137	1	2814	2	N	109	176	1			47
							120	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

01	4929	X	4678	-0-	-251	-0-	586	1	4092	3	N	-0-					-0-
02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	519	1	3929	3	N	-0-					-0-
03	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	667	1	4978	3	N	-0-					-0-
04	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	801	1	7306	3	N	-0-					-0-
*05	4929	X	3536	-0-	-1393	-0-	545	1	2991	3	N	-0-					-0-
06	5460	X	3451	-0-	-2009	-0-	522	1	2929	2	N	-0-					-0-
							2929	3									

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

01	34503	X	31025	-0-	-3478	-0-	2222	1	28803	3	N	-0-					-0-
02	26631	X	26631	-0-	-0-	-0-	1865	1	24766	3	N	-0-					-0-
03	32891	X	26950	-0-	-5941	-0-	2000	1	24950	3	N	-0-					-0-
04	31830	X	25402	-0-	-6428	-0-	2016	1	23386	3	N	-0-					-0-
*05	31031	X	27951	-0-	-3080	-0-	2077	1	25874	3	N	-0-					-0-
06	30030	X	26709	-0-	-3321	-0-	1948	1	24761	2	N	-0-					-0-
							24761	3									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 065569 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2527 - 2725

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH, INC. 467194
KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	807	2	6	9	N	5					102
02	616 N	563	-0-	-53	-0-	563	2			N	-0-					102
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	638	2	8	9	N	7					109
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	N	3					112
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					112
06	630 N	619	-0-	-11	-0-	619	2			N	-0-					112

KINGWOOD EXPLORATION LLC 467256
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

01	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2889	3	1	9	N	1	1	8			1
02	560 N	280	-0-	-280	-0-	280	3			N	-0-					1
03	1674 N	418	-0-	-1256	-0-	418	3			N	-0-					1
04	2340 N	1358	-0-	-982	-0-	1358	3			N	-0-					1
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					1
06	390 N	100	-0-	-290	-0-	99	3	1	9	N	1	1	8			1

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

01	1860 N	1060	-0-	-800	-0-	42	1	1018	3	N	-0-					145
02	1064 N	923	-0-	-141	-0-	50	1	873	3	N	-0-					145
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	48	1	934	3	N	-0-					145
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	42	1	1204	3	N	-0-					145
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	59	1	1694	3	N	-0-					145
*06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	47	1	1487	3	N	-0-					145

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	N	1	1	8			114
						1	9									
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					114
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	N	-0-					114
04	240 N	9	-0-	-231	-0-	1	1	5	3	N	3	3	8			114
						3	9									
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					114
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					114

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	43	1	1030	3	N	-0-					175
02	672	N	104	-0-	-568	-0-	6	1	98	3	N	-0-					175
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					175
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	38	1	1092	3	N	-0-					175
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	N	-0-					175
*06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	18	1	575	3	N	-0-					175

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

01	1581	X	551	-0-	-1030	-0-	55	1	462	3	N	31					78
							34	9									
02	840	X	776	-0-	-64	-0-	64	1	688	3	N	22	1	8			99
							24	9									
03	1395	X	831	-0-	-564	-0-	63	1	767	3	N	1	1	8			99
							1	9									
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	64	1	507	3	N	51	3	8			147
							56	9									
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	84	1	904	3	N	48					195
							53	9									
*06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	87	1	996	3	N	9	159	1			45
							10	9									

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

01	930	N	643	-0-	-287	-0-	25	1	603	3	N	14	1	8			105
							15	9									
02	560	N	470	-0-	-90	-0-	25	1	439	3	N	5					110
							6	9									
03	744	N	460	-0-	-284	-0-	22	1	431	3	N	6	1	8			115
							7	9									
04	630	N	334	-0-	-296	-0-	11	1	322	3	N	1	1	8			115
							1	9									
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	18	1	514	3	N	-0-					115
*06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	21	1	675	3	N	-0-					115

CINDY WELL #: 2 RRCID -> 220148 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9794 - 10000

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	1	8			95
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	186	3	N	2	2	8			95
							2	9									
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	334	3	N	1	1	8			95
							1	9									
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	N	-0-					95
05	310	N	77	-0-	-233	-0-	6	1	69	3	N	2	2	8			95
							2	9									
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					95

CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

01	372	N	175	-0-	-197	-0-	6	1	151	3	Y	16					27
							18	9									
02	DLQ G-10		802	-0-	802	802	42	1	737	3	Y	21					48
							23	9									
03	1859	N	1057	-0-	-802	-0-	52	1	996	3	Y	8	1	8			55
							9	9									
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	43	1	1228	3	Y	-0-					55
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	47	1	1360	3	Y	-0-					55
*06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	43	1	1339	3	Y	31	1	8			85
							34	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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
01	1457	N	1019	-0-	-438	-0-	41	1	978	3	Y	-0-					18
02	DLQ G-10		781	-0-	781	781	42	1	739	3	Y	-0-					18
03	1588	N	807	-0-	-781	-0-	39	1	768	3	Y	-0-					18
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	42	1	1204	3	Y	-0-					18
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	53	1	1521	3	Y	-0-					18
*06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	48	1	1527	3	Y	-0-					18

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			150
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	3	8			182
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	3	8			237
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			237
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1089	3	30	9	N	27					97
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	919	3	25	9	N	23					120
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1551	3	13	9	N	12	71	1			61
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	140	1	732	3	N	-0-					61
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	135	1	626	3	N	38	48	1			51
							42	9									
*06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	146	1	677	3	N	-0-					51

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

*01	1333	X	258	-0-	-1075	-0-	258	3			N	-0-					27
02	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					27
*03	T. A.		1744	-0-	1744	1746	1744	3			N	-0-					27
04	T. A.		959	-0-	959	2705	959	3			N	-0-					27
05	2706	X	1	-0-	-2705	-0-	1	3			N	-0-					27
*06	294	X	294	-0-	-0-	-0-	248	3	45	9	N	41					68

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

*09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	810	3	78	9	Y	71	160	1			63
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	1					64
11	930	N	646	-0-	-284	-0-	624	3	22	9	Y	20					84
12	930	N	654	-0-	-276	-0-	615	3	39	9	Y	35	69	1			50
01	837	N	774	-0-	-63	-0-	745	3	29	9	Y	26					76
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	698	3	6	9	Y	5					81
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	941	3	47	9	Y	43	101	1			23
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	144	1	748	3	Y	49					72
							54	9									
*05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	172	1	800	3	Y	48					120
							53	9									
06	960	N	909	-0-	-51	-0-	159	1	742	3	Y	7	87	1			40
							8	9									

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					87
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					87
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					87
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					87
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					87
06	14B2 EXT		13	-0-	13	13	2	1	11	3	N	-0-					87

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	293	3	10	9	Y	9					9
02	308	N	173	-0-	-135	-0-	173	3			Y	-0-					9
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	72	1	377	3	Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	62	1	289	3	Y	-0-					-0-
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	53	1	247	3	Y	8	5	1			3
							9	9									

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

01	155	N	37	-0-	-118	-0-	28	3	9	9	Y	8					44
02	224	N	3	-0-	-221	-0-	3	3			Y	-0-					44
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					44
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	40	3	13	9	Y	12					56
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	27	60	1			23
06	240	N	47	-0-	-193	-0-	47	3			Y	-0-					23

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					14
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	3			Y	-0-					14
03	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			Y	-0-					14
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	213	3	3	9	Y	3					17
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	18	25	1			10
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			Y	-0-					10

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

*01	434	N	30	-0-	-404	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	15	-0-	-233	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					2
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	33	25	1			10
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					10

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
EAST TEXAS BAPTIST COLLEGE WELL #: 1 RRCID -> 098073 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9746 - 10003

01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					85
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					85
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					85
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					85
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					85
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	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
01	341	N	276	-0-	-65	-0-	31	1	245	2	N	-0-					64
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	2	N	-0-					64
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	33	1	272	2	N	-0-					64
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	34	1	269	2	N	-0-					64
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	43	1	327	2	N	-0-					64
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	28	1	221	2	N	-0-					64

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	19	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	4	2	1	1	8	1
							4	9									

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					114
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	82	1			33

JOLIN GU WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	107	1	994	2	N	34	34	0			-0-
							37	9									
02	1512	N	666	-0-	-846	-0-	62	1	574	2	N	27	27	0			-0-
							30	9									
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	59	1	1008	2	N	29	29	0			-0-
							32	9									
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	31	1	1582	2	N	25	25	0			-0-
							28	9									
05	744	N	583	-0-	-161	-0-	95	1	463	2	N	23	23	0			-0-
							25	9									
*06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	40	1	1678	2	N	22	22	0			-0-
							24	9									

KEY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9373 - 9731

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1205	2	4	9	N	4					98
02	980	N	917	-0-	-63	-0-	910	2	7	9	N	6					104
03	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	1027	2	3	9	N	3	1	8			106
04	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1044	2	68	9	N	62	52	7			116
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					116
*06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1329	2	45	9	N	41	127	1	1	8	29

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
01	1147	N	928	-0-	-219	-0-	926	2	2	9	N	2					82
02	1036	N	939	-0-	-97	-0-	936	2	3	9	N	3					85
03	992	N	578	-0-	-414	-0-	578	2			N	-0-					85
04	900	N	503	-0-	-397	-0-	502	2	1	9	N	1	40	7	1	8	45
05	1054	N	569	-0-	-485	-0-	569	2			N	-0-					45
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	515	2	81	9	N	74	53	1			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
01	2232	N	2135	-0-	-97	-0-	2129	2	6	9	N	5					111
02	2016	N	1983	-0-	-33	-0-	1893	2	90	9	N	82	182	1			11
03	2232	N	2043	-0-	-189	-0-	2017	2	26	9	N	24	1	8			34
04	2070	N	1835	-0-	-235	-0-	1834	2	1	9	N	1	12	7	1	8	22
05	2201	N	1906	-0-	-295	-0-	1906	2			N	-0-					22
06	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	1844	2	76	9	N	69	2	8			89

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
01	2945	X	2385	-0-	-560	-0-	2384	2	1	9	N	1					128
02	2492	N	2250	-0-	-242	-0-	2244	2	6	9	N	5					133
03	2666	N	2489	-0-	-177	-0-	2481	2	8	9	N	7					140
04	2310	N	2274	-0-	-36	-0-	2232	2	42	9	N	38	28	7			150
05	2480	N	2349	-0-	-131	-0-	2349	2			N	-0-					150
06	2400	N	2362	-0-	-38	-0-	2359	2	3	9	N	3	125	1	1	8	27

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	10850	X	8089	-0-	-2761	-0-	8001	2	88	9	Y	80	120	1	3	8	33
02	7700	X	7104	-0-	-596	-0-	7026	2	78	9	Y	71	1	8			103
03	8525	X	7600	-0-	-925	-0-	7527	2	73	9	Y	66	103	1	1	8	65
04	8250	X	6864	-0-	-1386	-0-	6807	2	57	9	Y	52	38	7	4	8	75
05	8463	X	7010	-0-	-1453	-0-	6946	2	64	9	Y	58	115	1			18
06	7830	X	6668	-0-	-1162	-0-	6578	2	90	9	Y	82	3	8			97

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
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	280	1	364	2	N	25	3	8			72
							28	9									
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	275	1	447	2	N	3	1	8			74
							3	9									
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	299	1	709	2	N	5					79
							6	9									
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	278	1	240	2	N	42	1	8			120
							46	9									
05	372	N	162	-0-	-210	-0-	46	1	41	2	N	68	161	1			27
							75	9									
06	360	N	6	-0-	-354	-0-	2	1	2	2	N	2	2	8			27
							2	9									

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
01	1984	N	711	-0-	-1273	-0-	303	1	408	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	656	-0-	-912	-0-	280	1	370	2	N	5					5
							6	9									
03	1085	N	705	-0-	-380	-0-	310	1	384	2	N	10					15
							11	9									
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	539	1	199	2	N	119	33	7			101
							131	9									
05	713	N	655	-0-	-58	-0-	558	1	97	2	N	-0-	83	1			18
06	690	N	527	-0-	-163	-0-	527	1			N	-0-					18

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
01	2945	X	592	-0-	-2353	-0-	592	2			N	-0-					154
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2420	2	4	9	N	4	135	1			23
03	3100	N	3410	-0-	310	310	3395	2	15	9	N	14	1	8			36
04	3000	N	3464	-0-	464	774	3457	2	7	9	N	6	11	7	6	8	25
05	3100	N	3724	-0-	624	1398	3724	2			N	-0-					25
*06	5089	X	3691	-0-	-1398	-0-	3688	2	3	9	N	3	3	8			25

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
01	1209	N	707	-0-	-502	-0-	278	1	426	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	275	1	447	2	N	11	1	8			10
							12	9									
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	310	1	736	2	N	12					22
							13	9									
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	649	1	560	2	N	91	4	8			109
							100	9									
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1070	1	963	2	N	-0-	83	1			26
*06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1042	1	745	2	N	9	9	8			26
							10	9									

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

01	1767	N	1723	-0-	-44	-0-	1711	2	12	9	N	11	136	1			19
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1616	2	10	9	N	9					28
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1763	2	9	9	N	8					36
04	1680	N	1568	-0-	-112	-0-	1568	2			N	-0-	13	7			23
05	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	1624	2	41	9	N	37					60
06	1710	N	1656	-0-	-54	-0-	1656	2			N	-0-					60

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2049	2	55	9	N	50					82
02	2016	N	1962	-0-	-54	-0-	1915	2	47	9	N	43	1	8			124
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2015	2	45	9	N	41	144	1			21
04	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	1970	2	1	9	N	1	8	7	1	8	13
05	2170	N	1935	-0-	-235	-0-	1850	2	85	9	N	77					90
06	1980	N	1950	-0-	-30	-0-	1949	2	1	9	N	1	1	8			90

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

01	961	N	395	-0-	-566	-0-	44	1	351	2	N	-0-					89
02	672	N	227	-0-	-445	-0-	22	1	205	2	N	-0-					89
03	496	N	207	-0-	-289	-0-	22	1	185	2	N	-0-					89
04	390	N	202	-0-	-188	-0-	23	1	179	2	N	-0-					89
05	248	N	77	-0-	-171	-0-	9	1	68	2	N	-0-					89
06	210	N	46	-0-	-164	-0-	5	1	41	2	N	-0-					89

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					70
02	1064	N	1039	-0-	-25	-0-	1037	2	2	9	N	2					72
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1178	2	4	9	N	4	1	8			75
04	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	1020	2			N	-0-	25	7			50
05	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1081	2			N	-0-					50
06	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	1121	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
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1646	2	10	9	N	9					53
02	1372	N	1104	-0-	-268	-0-	1094	2	10	9	N	9	1	8			61
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2012	2	13	9	N	12					73
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1649	2	25	9	N	23	11	7	1	8	84
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1601	2	1	9	N	1	1	8			84
*06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1544	2	2	9	N	2	2	8			84

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
01	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	1685	2	3	9	N	3	47	1			20
02	1624	N	1483	-0-	-141	-0-	1479	2	4	9	N	4					24
03	1736	N	995	-0-	-741	-0-	995	2			N	-0-					24
04	1620	N	813	-0-	-807	-0-	807	2	6	9	N	5	2	7			27
05	1643	N	667	-0-	-976	-0-	667	2			N	-0-					27
06	960	N	549	-0-	-411	-0-	549	2			N	-0-					27

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
01	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	1116	2	10	9	N	9					108
02	1148	N	933	-0-	-215	-0-	930	2	3	9	N	3					111
03	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	1050	2	1	9	N	1	1	8			111
04	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1023	2			N	-0-	21	7			90
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					90
*06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1070	2	1	9	N	1	1	8			90

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
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	341	1	3009	2	N	100	190	1	7	8	77
							110	9									
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	308	1	2770	2	N	33	6	8			104
							36	9									
03	3503	X	3409	-0-	-94	-0-	341	1	3036	2	N	29	4	8			129
							32	9									
04	3390	X	3006	-0-	-384	-0-	319	1	2653	2	N	31	10	8			150
							34	9									
05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	341	1	3369	2	N	30	3	8			177
							33	9									
*06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	330	1	3089	2	N	48	178	1	7	8	40
							53	9									

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
01	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			Y	-0-					1
02	252	N	141	-0-	-111	-0-	140	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
03	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	Y	2					2

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
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					38
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	N	-0-					38
03	186	N	36	-0-	-150	-0-	4	1	32	2	N	-0-					38
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					38
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	3	1	24	2	N	-0-					38
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	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
01	3596	X	1696	-0-	-1900	-0-	106	1	1557	2	N	30	5	8			53
							33	9									
02	3248	X	2176	-0-	-1072	-0-	135	1	2010	2	N	28	5	8			76
							31	9									
03	3441	X	2972	-0-	-469	-0-	195	1	2765	2	N	11	3	8			84
							12	9									
04	2640	X	2195	-0-	-445	-0-	136	1	2028	2	N	28	11	8			101
							31	9									
05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	188	1	2602	2	N	13	2	8			112
							14	9									
06	2880	X	2126	-0-	-754	-0-	155	1	1951	2	N	18	6	8			124
							20	9									

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
01	930	N	849	-0-	-81	-0-	841	2	8	9	N	7					64
02	840	N	802	-0-	-38	-0-	794	2	8	9	N	7	1	8			70
03	899	N	841	-0-	-58	-0-	833	2	8	9	N	7					77
04	810	N	769	-0-	-41	-0-	768	2	1	9	N	1	15	7	1	8	62
05	899	N	725	-0-	-174	-0-	682	2	43	9	N	39	1	8			100
06	810	N	706	-0-	-104	-0-	705	2	1	9	N	1	1	8			100

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
01	4805	X	4413	-0-	-392	-0-	483	1	3824	2	N	96	5	8			162
							106	9									
02	4508	X	4060	-0-	-448	-0-	389	1	3596	2	N	68	182	1	7	8	41
							75	9									
03	4991	X	4705	-0-	-286	-0-	497	1	4153	2	N	50	6	8			85
							55	9									
04	4800	X	4356	-0-	-444	-0-	480	1	3815	2	N	55	13	8			127
							61	9									
05	4960	X	4349	-0-	-611	-0-	501	1	3803	2	N	41	3	8			165
							45	9									
06	4560	X	3434	-0-	-1126	-0-	378	1	3028	2	N	25	5	8			185
							28	9									

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
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	1	1	8			87
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	2					89
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	N	2	1	8			90
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	83	2	4	9	N	4					94
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					94
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					94

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
01	5301	X	4892	-0-	-409	-0-	4866	2	26	9	Y	24	81	1			14
02	4788	X	4351	-0-	-437	-0-	4323	2	28	9	Y	25	1	8			38
03	5301	X	4948	-0-	-353	-0-	4915	2	33	9	Y	30					68
04	5100	X	4680	-0-	-420	-0-	4632	2	48	9	Y	44	60	1	34	7	15
													3	8			
05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4881	2	40	9	Y	36	1	8			50
06	4800	X	4556	-0-	-244	-0-	4548	2	8	9	Y	7	30	1	1	8	26

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 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
01	5084	X	3549	-0-	-1535	-0-	3520	2	29	9	N	26	3	8			141
02	4536	X	2596	-0-	-1940	-0-	2574	2	22	9	N	20	85	1	1	8	75
03	4154	X	667	-0-	-3487	-0-	665	2	2	9	N	2					77
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-	27	7			50
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					50
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	30					80

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

01	9455	X	8375	-0-	-1080	-0-	558	1	7747	2	N	64	17	8			181
							70	9									
02	8540	X	6178	-0-	-2362	-0-	504	1	5519	2	N	141	181	1	21	8	120
							155	9									
03	9021	X	7737	-0-	-1284	-0-	558	1	7132	2	N	43	16	8			147
							47	9									
04	8730	X	8291	-0-	-439	-0-	540	1	7631	2	N	109	183	1	33	8	40
							120	9									
05	9021	X	7973	-0-	-1048	-0-	558	1	7371	2	N	40	11	8			69
							44	9									
06	8100	X	7939	-0-	-161	-0-	540	1	7332	2	N	61	16	8			114
							67	9									

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	18693	X	15702	-0-	-2991	-0-	558	1	15019	2	Y	114	17	8			164
							125	9									
02	16884	X	14517	-0-	-2367	-0-	504	1	13855	2	Y	144	178	1	16	8	114
							158	9									
03	17856	X	15736	-0-	-2120	-0-	558	1	14965	2	Y	194	179	1	12	8	117
							213	9									
04	16800	X	14851	-0-	-1949	-0-	540	1	14069	2	Y	220	178	1	28	8	131
							242	9									
05	16399	X	15349	-0-	-1050	-0-	558	1	14672	2	Y	108	175	1	7	8	57
							119	9									
06	15540	X	15398	-0-	-142	-0-	540	1	14722	2	Y	124	16	8			165
							136	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	13073	-0-	-1187	-0-	834	1	12197	2	Y	38					77
							42	9									
02	12880	X	12321	-0-	-559	-0-	767	1	11429	2	Y	114					191
							125	9									
03	13826	X	12849	-0-	-977	-0-	837	1	11900	2	Y	102	180	1			113
							112	9									
04	13320	X	12923	-0-	-397	-0-	803	1	11991	2	Y	117	182	1			48
							129	9									
05	13764	X	13373	-0-	-391	-0-	896	1	12407	2	Y	64					112
							70	9									
06	13200	X	12239	-0-	-961	-0-	890	1	11231	2	Y	107	174	1			45
							118	9									

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

01	28520	X	27605	-0-	-915	-0-	66	1	27338	2	N	183	182	1	7	8	219
							201	9									
02	25452	X	24505	-0-	-947	-0-	24370	2	135	9	N	123	182	1	11	8	149
03	28768	X	26223	-0-	-2545	-0-	25993	2	230	9	N	209	192	1	6	8	160
04	27840	X	25267	-0-	-2573	-0-	24966	2	301	9	N	274	178	1	14	8	242
05	28768	X	25746	-0-	-3022	-0-	25373	2	373	9	N	339	355	1	3	8	223
06	26700	X	24693	-0-	-2007	-0-	24317	2	376	9	N	342	175	1	8	8	382

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	172	1	1446	2	Y	-0-					15
02	1484	N	1367	-0-	-117	-0-	140	1	1227	2	Y	-0-					15
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	190	1	1036	2	Y	-0-					15
04	1560	N	810	-0-	-750	-0-	144	1	666	2	Y	-0-					15
05	1519	N	330	-0-	-1189	-0-	60	1	270	2	Y	-0-					15
06	1200	N	548	-0-	-652	-0-	144	1	404	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

01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					75
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					75
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					75
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					75
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					75
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					75

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

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	27					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	55	1			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153729	X	93264	-0-	-60465	-0-	209	1	90775	2	N	2073	1986	1			372
							2280	9									
02	106708	X	77815	-0-	-28893	-0-	111	1	75986	2	N	1562	1646	1			288
							1718	9									
03	118141	X	79800	-0-	-38341	-0-	78264	2	1536	9	N	1396	1444	1			240
04	105780	X	71734	-0-	-34046	-0-	56	1	70163	2	N	1377	1360	1			257
							1515	9									
05	102610	X	69124	-0-	-33486	-0-	35	1	67710	2	N	1254	1259	1			252
							1379	9									
06	90270	X	62759	-0-	-27511	-0-	61552	2	1207	9	N	1097	892	1			457

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

01	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
*06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

01	868	X	410	-0-	-458	-0-	408	2	2	9	Y	2					49
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	457	2	6	9	Y	5	45	1			9
03	589	N	475	-0-	-114	-0-	465	2	10	9	Y	9					18
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	679	2	24	9	Y	22					40
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	924	2	45	9	Y	41	32	1			49
*06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	554	2	12	9	Y	11					60

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	1					5
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	Y	2	5	1			2
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	258	2	4	9	Y	4					6
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	133	2	3	9	Y	3					9
05	248	N	101	-0-	-147	-0-	98	2	3	9	Y	3	7	1			5
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	230	2	3	9	Y	3					8

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	193	-0-	-458	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	212	-0-	-208	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	57	-0-	-67	-0-	54	2	3	9	Y	3					67
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	106	2	11	9	Y	10	62	1			15
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	44	2	8	9	Y	7					22
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	47	2	14	9	Y	13					35
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	32	2	13	9	Y	12	28	1			19
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	33	2	7	9	Y	6					25

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	968	2	32	9	Y	29					57
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	980	2	67	9	Y	61	53	1	3	8	62
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	625	2	74	9	Y	67					129
04	930	N	49	-0-	-881	-0-	41	2	8	9	Y	7					136
05	961	N	47	-0-	-914	-0-	37	2	10	9	Y	9	108	1			37
06	690	N	240	-0-	-450	-0-	215	2	25	9	Y	23	1	8			59

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3021	-0-	-1908	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	2548	-0-	-1680	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	2690	-0-	-1991	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3003	-0-	-567	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3071	-0-	-618	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
*06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	222	-0-	-491	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	165	-0-	-199	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 206023 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9750 - 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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/03/2014

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 10126 - 15319

01	93279	X	59187	-0-	-34092	-0-	58634	2	553	9	Y	503	486	1						134
02	84252	X	45017	-0-	-39235	-0-	44510	2	507	9	Y	461	459	1						136
03	93279	X	52690	-0-	-40589	-0-	52149	2	541	9	Y	492	508	1						120
04	73050	X	46140	-0-	-26910	-0-	45703	2	437	9	Y	397	363	1			2	8		152
05	59179	X	41406	-0-	-17773	-0-	41116	2	290	9	Y	264	324	1						92
06	57270	X	37884	-0-	-19386	-0-	37529	2	355	9	Y	323	275	1						140

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 10373 - 11931

01	40455	X	26314	-0-	-14141	-0-	26028	2	286	9	Y	260	251	1						16
02	32144	X	15802	-0-	-16342	-0-	15614	2	188	9	Y	171	170	1						17
03	35588	X	18360	-0-	-17228	-0-	18136	2	224	9	Y	204	210	1						11
04	25470	X	18389	-0-	-7081	-0-	18195	2	194	9	Y	176	160	1			2	8		25
05	26319	X	19431	-0-	-6888	-0-	19287	2	144	9	Y	131	153	1						3
06	25470	X	19506	-0-	-5964	-0-	19341	2	165	9	Y	150	127	1						26

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
01	93093	X	87890	-0-	-5203	-0-	86948	2	942	9	Y	856	830	1			32
02	64746	X	64746	-0-	-0-	-0-	64040	2	706	9	Y	642	638	1			36
03	93093	X	63188	-0-	-29905	-0-	62525	2	663	9	Y	603	624	1			15
04	90090	X	59422	-0-	-30668	-0-	58803	2	619	9	Y	563	517	1	2	8	59
05	93093	X	54161	-0-	-38932	-0-	53665	2	496	9	Y	451	509	1			1
06	85050	X	53666	-0-	-31384	-0-	53091	2	575	9	Y	523	444	1			80

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

01	SHUT IN		26093	-0-	26093	26093	26047	2	46	9	N	42					42
02	80134	X	54041	-0-	-26093	-0-	53943	2	98	9	N	89					131
03	94441	X	94441	-0-	-0-	-0-	94277	2	164	9	N	149	177	1			103
04	111061	X	111061	-0-	-0-	-0-	110910	2	151	9	N	137	170	1			70
05	93891	X	93891	-0-	-0-	-0-	93755	2	136	9	N	124					194
*06	69636	X	69636	-0-	-0-	-0-	69524	2	112	9	N	102	186	1	3	8	107

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

01	0		6662	-0-	6662	6662	6604	2	58	9	N	53					53
02	40771	X	34109	-0-	-6662	-0-	33931	2	178	9	N	162					215
03	98118	X	98118	-0-	-0-	-0-	97699	2	419	9	N	381	529	1			67
04	110322	X	110322	-0-	-0-	-0-	109725	2	597	9	N	543	561	1			49
05	95584	X	95584	-0-	-0-	-0-	95112	2	472	9	N	429	362	1			116
*06	79104	X	79104	-0-	-0-	-0-	78803	2	301	9	N	274	187	1			203

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
*07	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*08	7812	X	4826	-0-	-2986	-0-	963	1	3821	3	Y	38	27	0	10	1	1
							42	9									
*09	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	1044	1	7736	3	Y	59	43	0	16	1	1
							65	9									
*10	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	1016	1	8045	3	Y	59	44	0	14	1	2
							65	9									
*11	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	770	1	5579	3	Y	802	557	0	216	1	31
							882	9									
*12	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	703	1	6199	3	Y	1131	828	0	306	1	28
							1244	9									
*01	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	961	1	6460	3	Y	1195	870	0	309	1	44
							1315	9									
*02	6804	X	5916	-0-	-888	-0-	599	1	4304	3	Y	921	700	0	238	1	27
							1013	9									
*03	7533	X	7110	-0-	-423	-0-	112	1	5894	3	Y	1004	777	0	234	1	20
							1104	9									
*04	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	871	1	6138	3	Y	850	574	0	277	1	8
							935	9					11	5			
*05	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	413	1	6295	3	Y	811	799	1			20
							892	9									
06	7290	X	7044	-0-	-246	-0-	800	1	5417	3	Y	752	754	1			18
							827	9									

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

*07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
*09	3960	X	677	-0-	-3283	-0-	15	1	658	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*10	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	107	1	4726	3	Y	24	17	0	6	1	1
							26	9									
*11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	89	1	3775	3	Y	79	56	0	21	1	3
							87	9									
*12	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	98	1	5312	3	Y	112	82	0	30	1	3
							123	9									
*01	4619	X	4120	-0-	-499	-0-	66	1	3924	3	Y	118	86	0	31	1	4
							130	9									
*02	4340	X	3980	-0-	-360	-0-	67	1	3812	3	Y	92	69	0	24	1	3
							101	9									
*03	5084	X	4932	-0-	-152	-0-	89	1	4734	3	Y	99	77	0	23	1	2
							109	9									
*04	4920	X	4606	-0-	-314	-0-	85	1	4429	3	Y	84	57	0	27	1	1
							92	9					1	5			
*05	5084	X	2748	-0-	-2336	-0-	51	1	2609	3	Y	80	79	1			2
							88	9									
06	4710	X	1162	-0-	-3548	-0-	294	1	809	3	Y	54	55	1			1
							59	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

*07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
*04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

*07	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	400	1	6378	3	Y	37	26	0	10	1	2
							41	9									
*08	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	423	1	6280	3	Y	133	96	0	35	1	4
							146	9									
*09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	432	1	3850	3	Y	125	94	0	33	1	2
							138	9									
*10	6789	X	2506	-0-	-4283	-0-	283	1	2083	3	Y	127	94	0	31	1	4
							140	9									
*11	6570	X	1063	-0-	-5507	-0-	289	1	613	3	Y	146	105	0	39	1	6
							161	9									
*12	6789	X	2257	-0-	-4532	-0-	160	1	1873	3	Y	204	150	0	55	1	5
							224	9									
*01	6727	X	1054	-0-	-5673	-0-	13	1	803	3	Y	216	157	0	56	1	8
							238	9									
*02	4060	X	2723	-0-	-1337	-0-	152	1	2388	3	Y	166	126	0	43	1	5
							183	9									
*03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	218	1	3401	3	Y	181	140	0	42	1	4
							199	9									
*04	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	203	1	2013	3	Y	153	104	0	50	1	1
							168	9					2	5			
*05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	335	1	3221	3	Y	147	144	1			4
							162	9									
*06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	230	1	3365	3	Y	135	136	1			3
							149	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	379	1	2080	3	Y	19	14	0	5	1	1
							21	9									
*08	1581	N	1298	-0-	-283	-0-	149	1	1137	3	Y	11	9	0	3	1	-0-
							12	9									
*09	1530	N	494	-0-	-1036	-0-	117	1	357	3	Y	18	13	0	5	1	-0-
							20	9									
*10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	20	14	0	5	1	1
*11	1230	N	534	-0-	-696	-0-	61	1	470	3	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
*12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	357	1	1110	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	367	1	691	3	Y	59	42	0	15	1	2
							65	9									
*02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	328	1	426	3	Y	46	35	0	12	1	1
							51	9									
*03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	308	1	1560	3	Y	51	39	0	12	1	1
							56	9									
*04	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	370	1	2270	3	Y	43	29	0	14	1	-0-
							47	9					1	5			
*05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	380	1	2123	3	Y	41	40	1			1
							45	9									
*06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	369	1	2097	3	Y	38	38	1			1
							42	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
*07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
*09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					-0-
*10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	383	1	1215	3	Y	-0-					-0-
*11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	27	1	1159	3	Y	-0-					-0-
*12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	31	1	1686	3	Y	6	4	0	2	1	-0-
							7	9									
*01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	38	1	2280	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*02	T. A.		2384	-0-	2384	2384	41	1	2337	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
*03	T. A.		1887	-0-	1887	4271	157	1	1724	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
*04	T. A.		990	-0-	990	5261	306	1	680	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*05	5563	X	302	-0-	-5261	-0-	278	1	20	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	619	X	619	-0-	-0-	-0-	334	1	281	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. 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
*07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	44	1	2105	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	235	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	18	1	762	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	17	1	770	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	15	1	624	3	Y	19	13	0	5	1	1
							21	9									
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	16	1	859	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	16	1	992	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	21	1	1207	3	Y	21	16	0	5	1	1
							23	9									
*03	744	N	293	-0-	-451	-0-	5	1	264	3	Y	22	18	0	5	1	-0-
							24	9									
*04	720	N	566	-0-	-154	-0-	10	1	535	3	Y	19	13	0	6	1	-0-
							21	9									
*05	744	N	705	-0-	-39	-0-	13	1	672	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	17	1	929	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

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. 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
*07	1426	N	417	-0-	-1009	-0-	6	1	297	3	Y	104	75	0	29	1	4
							114	9									
*08	1116	N	651	-0-	-465	-0-	11	1	522	3	Y	107	80	0	28	1	3
							118	9									
*09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	42	1	1811	3	Y	175	128	0	47	1	3
							193	9									
*10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	22	1	985	3	Y	177	131	0	43	1	6
							195	9									
*11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	32	1	1353	3	Y	111	83	0	30	1	4
							122	9									
*12	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	44	1	2427	3	Y	157	115	0	42	1	4
							173	9									
*01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	36	1	2130	3	Y	166	121	0	43	1	6
							183	9									
*02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	34	1	1978	3	Y	128	97	0	33	1	4
							141	9									
*03	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	51	1	2695	3	Y	140	108	0	33	1	3
							154	9									
*04	3000	N	3016	-0-	16	16	54	1	2832	3	Y	118	80	0	38	1	1
							130	9					2	5			
*05	2352	N	2336	-0-	-16	-0-	43	1	2169	3	Y	113	111	1			3
							124	9									
*06	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	51	1	2667	3	Y	104	105	1			2
							114	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*08	651	N	-0-	-0-	-651	-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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	10	1	534	3	Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	5	1	284	3	Y	-0-					-0-
*03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	9	1	467	3	Y	-0-					-0-
*05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	10	1	533	3	Y	-0-					-0-
*06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	24	1	1248	3	Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

*07	1023	N	798	-0-	-225	-0-	16	1	747	3	Y	32	23	0	9	1	1
							35	9									
*08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	25	1	1098	3	Y	33	25	0	8	1	1
							36	9									
*09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	29	1	1264	3	Y	31	23	0	8	1	1
							34	9									
*10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	18	1	784	3	Y	31	23	0	8	1	1
							34	9									
*11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	43	1	1821	3	Y	41	29	0	11	1	2
							45	9									
*12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	26	1	1410	3	Y	55	41	0	15	1	1
							61	9									
*01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	24	1	1454	3	Y	59	43	0	15	1	2
							65	9									
*02	1624	N	1152	-0-	-472	-0-	19	1	1082	3	Y	46	35	0	12	1	1
							51	9									
*03	1488	N	1087	-0-	-401	-0-	19	1	1012	3	Y	51	39	0	12	1	1
							56	9									
*04	1470	N	911	-0-	-559	-0-	16	1	849	3	Y	42	28	0	14	1	-0-
							46	9					1	5			
*05	1271	N	706	-0-	-565	-0-	13	1	648	3	Y	41	40	1			1
							45	9									
*06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	28	1	1492	3	Y	37	37	1			1
							41	9									

CLEMONS, TONY W. 160442
DAVIS, FRANK ESTATE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

01	1829	N	1699	-0-	-130	-0-	41	1	1472	3	N	169	189	1			57
							186	9									
02	1680	N	1526	-0-	-154	-0-	21	1	1336	3	N	154					211
							169	9									
03	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	27	1	1507	3	N	193	185	1			219
							212	9									
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	26	1	1515	3	N	159	185	1			193
							175	9									
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	29	1	1620	3	N	167	180	1			180
							184	9									
*06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	29	1	1574	3	N	145	182	1			143
							160	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
CLEMONS, TONY W. //CONT.// 160442
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	39	1	1492	3	N	386	344	1			140
							425	9									
02	1764	N	1741	-0-	-23	-0-	22	1	1364	3	N	323	328	1			135
							355	9									
03	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	28	1	1564	3	N	341	327	1			149
							375	9									
04	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	25	1	1467	3	N	348	336	1			161
							383	9									
05	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	28	1	1517	3	N	328	349	1			140
							361	9									
06	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	27	1	1490	3	N	274	329	1			85
							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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2288	-0-	-192	-0-	54	1	1847	3	N	352	191	1			211
							387	9									
02	2240	N	2206	-0-	-34	-0-	28	1	1790	3	N	353	387	1			177
							388	9									
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	37	1	2082	3	N	386	382	1			181
							425	9									
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	34	1	2025	3	N	372	383	1			170
							409	9									
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	37	1	2077	3	N	358	368	1			160
							394	9									
06	2400	N	2238	-0-	-162	-0-	34	1	1865	3	N	308	365	1			103
							339	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	83	1	2932	3	N	14					104
							15	9									
02	2576	X	2472	-0-	-104	-0-	38	1	2428	3	N	5					109
							6	9									
03	2635	X	2430	-0-	-205	-0-	42	1	2363	3	N	23					132
							25	9									
04	2760	X	2534	-0-	-226	-0-	42	1	2482	3	N	9					141
							10	9									
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	52	1	2827	3	N	1	119	1			23
							1	9									
*06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	45	1	2466	3	N	4					27
							4	9									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
06	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3419	3	2	9	Y	2					118
02	3220	X	3093	-0-	-127	-0-	2970	3	123	9	Y	112	190	1			40
03	3472	X	3421	-0-	-51	-0-	3373	3	48	9	Y	44					84
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3296	3	109	9	Y	99	158	1			25
05	3410	X	3377	-0-	-33	-0-	3377	3			Y	-0-					25
06	3300	X	3036	-0-	-264	-0-	3036	3			Y	-0-					25

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST TEXAS PRODUCTION CO. 614425
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 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
01	682	N	503	-0-	-179	-0-	486	1	17	9	N	15					132
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	869	1	14	9	N	13					145
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	763	1	10	9	N	9					154
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	593	1	4	9	N	4					158
05	682	N	438	-0-	-244	-0-	425	1	13	9	N	12					170
06	660	N	553	-0-	-107	-0-	544	1	9	9	N	8					178

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
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
02	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	34	1	75	2	N	-0-					-0-
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	11	1	27	2	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
01	1550	N	1219	-0-	-331	-0-	771	1	448	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	955	-0-	-445	-0-	560	1	395	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	991	-0-	-497	-0-	433	1	558	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	958	-0-	-212	-0-	363	1	595	2	N	-0-					-0-
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	387	1	841	2	N	-0-					-0-
06	960	N	912	-0-	-48	-0-	259	1	653	2	N	-0-					-0-

TENISON OIL COMPANY 841409
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1364	-0-	-620	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1361	-0-	-529	-0-	1361	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	480	1	22	9	N	20					88
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	438	1	2	9	N	2					90
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	1			N	-0-					90
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	516	1	2	9	N	2					92
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	529	1	24	9	N	22					114
*06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	1	2	9	N	2					116

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1914	1	59	9	N	54					234
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1744	1	37	9	N	34	194	1			74
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	951	1	44	9	N	40					114
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2130	1	87	9	N	79					193
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2093	1	39	9	N	35					228
*06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2093	1	51	9	N	46	189	1			85

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 02/08/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6590 - 6600

*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		1927	-0-	1927	10155	279 1 354 9		1294	3	Y	322	232	0	88	1	13
*08	T. A.		2453	-0-	2453	12608	390 1 360 9		1703	3	Y	327	245	0	85	1	10
*09	14934	X	2326	-0-	-12608	-0-	387 1 78 9		1861	3	Y	71	61	0	19	1	1
*10	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	386 1 189 9		1351	3	Y	172	125	0	42	1	6
*11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*01	759	X	759	-0-	-0-	-0-	134 1 208 9		417	3	Y	189	133	0	49	1	7
*02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	325 1 248 9		1697	3	Y	225	167	0	58	1	7
*03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	350 1 270 9		2045	3	Y	245	190	0	57	1	5
*04	3000	N	3049	-0-	49	49	363 1 229 9		2457	3	Y	208	140 3	0 5	68	1	2
*05	2204	N	2155	-0-	-49	-0-	342 1 218 9		1595	3	Y	198	195	1			5
*06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	340 1 201 9		1892	3	Y	183	184	1			4

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014 - PLUGGED 09/02/14

CLEMONS, TONY W. 160442
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	53	1			-0-
06	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

01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					116
02	T. A.		423	-0-	423	423	7	1	416	3	N	-0-					116
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	423					N	-0-					116
04	T. A.		347	-0-	347	770	6	1	341	3	N	-0-					116
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	770					N	-0-					116
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	770					N	-0-					116

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	100	1	3638	3	N	-0-					79
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	47	1	3308	3	N	6					85
							7	9									
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	64	1	3630	3	N	21					106
							23	9									
04	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	60	1	3514	3	N	9					115
							10	9									
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	64	1	3569	3	N	7					122
							8	9									
*06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	62	1	3454	3	N	12					134
							13	9									

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 6 RRCID -> 273050 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 6596 - 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
01	31	X	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		13	-0-	13	13	1	1	12	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-

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

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 6484

01	4960	X	433	-0-	-4527	-0-	433	2			N	-0-					135
02	4424	X	111	-0-	-4313	-0-	111	2			N	-0-					135
03	4309	X	92	-0-	-4217	-0-	92	2			N	-0-					135
04	4170	X	18	-0-	-4152	-0-	18	2			N	-0-					135
05	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2587	2	14	9	N	13					148
*06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	3978	2	88	9	N	80	187	1			41

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	120	2	18	9	N	16	91	1			27
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	72	2	18	9	N	16					43
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	47	2	24	9	N	22					65
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	157	2	30	9	N	27					92
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	108	2	42	9	N	38					130
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	319	2	8	9	N	7					70
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					70
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					70
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	284	2	17	9	N	15					85
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	520	2	6	9	N	5					90
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

01	2232	X	2094	-0-	-138	-0-	2057	2	37	9	N	34	86	1			120
02	2016	X	1935	-0-	-81	-0-	1904	2	31	9	N	28					148
03	2139	X	2051	-0-	-88	-0-	2025	2	26	9	N	24	159	1			13
04	2100	X	1679	-0-	-421	-0-	1640	2	39	9	N	35					48
05	2170	X	1775	-0-	-395	-0-	1750	2	25	9	N	23					71
06	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					71

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	9	1	65	2	N	-0-					14
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	6	1	49	2	N	-0-					14
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					14
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	N	-0-					14
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	19	1	66	2	N	-0-					14
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	2	N	-0-					14

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

*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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS, TONY W. 160442
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2480	X	2250	-0-	-230	-0-	61 18	1 9	2189	3	N	-0-					63
02	2240	X	1945	-0-	-295	-0-	30	1	1915	3	N	-0-					63
03	2480	X	2188	-0-	-292	-0-	38 11	1 9	2132	3	N	16					79
04	2370	X	2004	-0-	-366	-0-	33 1	1 9	1960	3	N	10					89
05	2387	X	1309	-0-	-1078	-0-	23	1	1285	3	N	1					90
06	2190	X	485	-0-	-1705	-0-	8	1	477	3	N	-0-					90

DAVIS, FRANK EST. G/U/ 2 WELL #: 4 RRCID -> 267251 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 2B RRCID -> 275476 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	3100	N	2057	-0-	-1043	8997	2057	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2030	-0-	-770	8227	2030	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2242	-0-	-858	7369	2242	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2144	-0-	-856	6513	2144	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2163	-0-	-937	5576	2163	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2046	-0-	-954	4622	2046	3			Y	-0-					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
01	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2269	-0-	-251	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2638	-0-	-62	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2553	-0-	-297	-0-	2553	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
01	1814	S	1814	-0-	-0-	-0-	1790	2	24	9	N	22					60
02	2041	S	2041	-0-	-0-	-0-	1995	2	46	9	N	42					102
03	1943	S	1943	-0-	-0-	-0-	1864	2	79	9	N	72					174
04	2085	S	2085	-0-	-0-	-0-	2056	2	29	9	N	26	170	1			30
05	2275	S	2275	-0-	-0-	-0-	2234	2	41	9	N	37					67
*06	2150	S	2150	-0-	-0-	-0-	2064	2	86	9	N	78					145

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	3782	X	3780	-0-	-2	-0-	3779	1	1	9	N	1					193
02	3500	X	3125	-0-	-375	-0-	3123	1	2	9	N	2					195
03	3875	X	3410	-0-	-465	-0-	3407	1	3	9	N	3	163	1			35
04	3750	X	3473	-0-	-277	-0-	3459	1	14	9	N	13					48
05	3875	X	3723	-0-	-152	-0-	3720	1	3	9	N	3					51
06	3660	X	3650	-0-	-10	-0-	3648	1	2	9	N	2					53

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
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRANSITION) 98563 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

01	2883	X	1594	-0-	-1289	-0-	1566	1	28	9	N	25					295
02	2604	X	1429	-0-	-1175	-0-	1427	1	2	9	N	2					297
03	2883	X	779	-0-	-2104	-0-	778	1	1	9	N	1					298
04	2220	X	1744	-0-	-476	-0-	1743	1	1	9	N	1	177	1			122
05	2294	X	1715	-0-	-579	-0-	1712	1	3	9	N	3					125
*06	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1713	1	11	9	N	10					135

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

01	2139	X	1762	-0-	-377	-0-	1637	1	125	9	N	114					278
02	1708	X	1670	-0-	-38	-0-	1668	1	2	9	N	2					280
03	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1925	1	51	9	N	46	183	1			143
04	1740	X	1413	-0-	-327	-0-	1407	1	6	9	N	5					148
05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1970	1	26	9	N	24					172
*06	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1908	1	13	9	N	12					184

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
*07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	27	1	1257	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*08	1178	N	645	-0-	-533	-0-	13	1	619	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*09	1140	N	438	-0-	-702	-0-	10	1	415	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*10	1178	N	449	-0-	-729	-0-	10	1	426	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*11	630	N	405	-0-	-225	-0-	9	1	396	3	Y	-0-					-0-
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	8	1	455	3	Y	-0-					-0-
*01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	21	1	1256	3	Y	-0-					-0-
*02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	18	1	1044	3	Y	-0-					-0-
*03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	23	1	1215	3	Y	-0-					-0-
*04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	27	1	1404	3	Y	-0-					-0-
*05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	14	1	729	3	Y	-0-					-0-
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	8	1	446	3	Y	-0-					-0-

JACKSON, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103637 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6771 - 7388

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2015 - PLUGGED 01/02/15

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6646 - 6964

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
06	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

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
*04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2360	N	1799	-0-	-561	-0-		38 1 17 9	1744	3	Y	15	10	0	4	1	1
*08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-		36 1 15 9	1681	3	Y	14	11	0	4	1	-0-
*09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-		39 1 15 9	1671	3	Y	14	10	0	4	1	-0-
*10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-		36 1 14 9	1608	3	Y	13	10	0	3	1	-0-
*11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-		38 1 18 9	1601	3	Y	16	11	0	4	1	1
*12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-		27 1 24 9	1487	3	Y	22	16	0	6	1	1
*01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-		27 1 25 9	1630	3	Y	23	17	0	6	1	1
*02	T. A.		1404	-0-	1404	1404		24 1 20 9	1360	3	Y	18	13	0	5	1	1
*03	T. A.		1629	-0-	1629	3033		30 1 20 9	1579	3	Y	18	15	0	4	1	-0-
*04	T. A.		1442	-0-	1442	4475		27 1 18 9	1397	3	Y	16	11	0	5	1	-0-
*05	5953	X	1478	-0-	-4475	-0-		28 1 17 9	1433	3	Y	15	15	1			-0-
*06	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-		26 1 15 9	1387	3	Y	14	14	1			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8358 - 8368

*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7372 - 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
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*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-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7186 - 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
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-

MCGEE WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	185	133	0	50	1	8
*08	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6146	3	206	9	Y	187	140	0	49	1	6
*09	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5596	3	194	9	Y	176	132	0	47	1	3
*10	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5404	3	196	9	Y	178	132	0	43	1	6
*11	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7241	3	224	9	Y	204	147	0	55	1	8
*12	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6231	3	316	9	Y	287	210	0	78	1	7
*01	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	7985	3	333	9	Y	303	221	0	78	1	11
*02	T. A.		6977	-0-	6977	6977	6720	3	257	9	Y	234	178	0	60	1	7
*03	T. A.		8093	-0-	8093	15070	7812	3	281	9	Y	255	197	0	60	1	5
*04	T. A.		12028	-0-	12028	27098	11790	3	238	9	Y	216	146	0	70	1	2
													3	5			
*05	34411	X	7313	-0-	-27098	-0-	7086	3	227	9	Y	206	203	1			5
*06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5675	3	210	9	Y	191	191	1			5

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-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

01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	111	1	996	2	N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	85	1	789	2	N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	101	1	995	2	N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	97	1	958	2	N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	107	1	1061	2	N	-0-					-0-
*06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	95	1	975	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	1922	X	1495	-0-	-427	-0-	143	1	1343	2	Y	8					17
							9	9									
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	133	1	1331	2	Y	5					22
							6	9									
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	132	1	1404	2	Y	8	21	1			9
							9	9									
04	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	118	1	1230	2	Y	7					16
							8	9									
05	1643	N	1263	-0-	-380	-0-	115	1	1144	2	Y	4	18	1			2
							4	9									
06	1500	N	1336	-0-	-164	-0-	104	1	1230	2	Y	2					4
							2	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

01	5456	X	4697	-0-	-759	-0-	4477	2	220	9	N	200	198	1			291
02	4648	X	3807	-0-	-841	-0-	3673	2	134	9	N	122	193	1			220
03	5146	X	4199	-0-	-947	-0-	4035	2	164	9	N	149	184	1			185
04	4890	X	4301	-0-	-589	-0-	4154	2	147	9	N	134	184	1			135
05	4898	X	4504	-0-	-394	-0-	4135	2	369	9	N	335	186	1			284
06	4560	X	4107	-0-	-453	-0-	3993	2	114	9	N	104	182	1			206

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	985	-0-	-23	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
*06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

01	1860	X	1726	-0-	-134	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1562	-0-	-90	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2759	X	2234	-0-	-525	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2135	-0-	-25	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2249	-0-	-45	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	2154	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

01	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	1591	2	15	9	N	14					30
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1436	2	13	9	N	12					42
03	1767	N	1571	-0-	-196	-0-	1543	2	28	9	N	25					67
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	270	1	1348	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1315	-0-	-297	-0-	261	1	1054	2	Y	-0-					-0-
*06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	270	1	1648	2	Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

01	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1973	2	1	9	N	1	1	8			27
02	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1798	2	2	9	N	2	2	8			27
03	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2016	2	1	9	N	1	1	8			27
04	1920	X	1382	-0-	-538	-0-	1381	2	1	9	N	1	1	8			27
05	1984	X	1917	-0-	-67	-0-	1916	2	1	9	N	1					28
*06	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1964	2	1	9	N	1	1	8			28

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					25
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					25
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					25
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-	25	7			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	640	-0-	-166	-0-	636	2	4	9	N	4					134
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1692	2	11	9	N	10					144
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1771	2	6	9	N	5					149
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1468	2	6	9	N	5					154
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1401	2	3	9	N	3					157
*06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					157

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1237	2	8	9	N	7	45	1			99
02	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1199	2	1	9	N	1	1	8			99
03	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	1363	2	9	9	N	8	36	1	1	8	70
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1259	2	1	9	Y	1	10	7	1	8	60
05	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1317	2			Y	-0-					60
06	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	1228	2			Y	-0-	60	1			-0-

TALCO MIDSTREAM ASSETS, LTD. 835421
CHAPMAN, J. G. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 103478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2430 - 2440

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2015 - P/A 04/13/15

JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
OAKWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 224252 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9899 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2014 - P&A 05/22/14

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
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	131 14	1 9	515	2	N	13	1	8			90
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	86 29	1 9	380	2	N	26	1	8			115
03	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	177 6	1 9	687	2	N	5					120
04	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	131 9	1 9	491	2	N	8	1	8			127
05	558	N	549	-0-	-9 B	-0-	121 10	1 9	418	2	N	9	1	8			135
*06	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	189 8	1 9	667	2	N	7					142

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
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- B	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
06	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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	1413					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	1413					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	1413					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	1413					N	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
01	775	N	716	-0-	-59	-0-	705	2	11	9	N	10					147
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	474	2	8	9	N	7					154
03	651	N	533	-0-	-118 B	-0-	515	2	18	9	N	16					170
04	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	801	2	15	9	N	14					184
05	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	717	2	22	9	N	20	184	1			20
*06	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	629	2	9	9	N	8					28

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

01	775	N	655	-0-	-120	-0-	654	2	1	9	N	1	1	8			22
02	644	N	617	-0-	-27	-0-	615	2	2	9	N	2	2	8			22
03	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	669	2	15	9	N	14	1	8			35
04	630	N	479	-0-	-151 B	-0-	476	2	3	9	N	3	3	8			35
05	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	846	2	3	9	N	3	3	8			35
*06	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	816	2	1	9	N	1	1	8			35

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

01	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	298	1	1172	2	N	2	2	8			12
							2	9									
02	1176	N	1120	-0-	-56	-0-	207	1	911	2	N	2	2	8			12
							2	9									
03	1333	N	1234	-0-	-99 B	-0-	252	1	981	2	N	1	1	8			12
							1	9									
04	1410	N	1293	-0-	-117 B	-0-	268	1	1006	2	N	17	2	8			27
							19	9									
05	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	300	1	1038	2	N	2	2	8			27
							2	9									
*06	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	264	1	930	2	N	6	1	8			32
							7	9									

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	19	1	74	2	N	-0-					67
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	2	N	-0-					67
03	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	19	1	75	2	N	-0-					67
04	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	21	1	79	2	N	-0-					67
05	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	27	1	92	2	N	-0-					67
*06	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	23	1	81	2	N	-0-					67

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

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- B	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

01	434	N	396	-0-	-38	-0-	392	2	4	9	N	4					100
02	420	N	267	-0-	-153	-0-	264	2	3	9	N	3					103
03	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	277	2	3	9	N	3					106
04	390	N	211	-0-	-179 B	-0-	211	2			N	-0-					106
05	310	N	97	-0-	-213 B	-0-	90	2	7	9	N	6					112
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					80
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					80
03	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					80
04	600	N	60	-0-	-540 B	-0-	60	2			N	-0-					80
05	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	2			N	-0-					80
*06	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					80

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

01	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7177	2	72	9	N	65					140
02	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5612	2	25	9	N	23					163
03	6479	X	3647	-0-	-2832 B	-0-	3616	2	31	9	N	28	1	8			190
04	7020	X	4710	-0-	-2310 B	-0-	4662	2	48	9	N	44	175	1	6	8	53
05	7254	X	5528	-0-	-1726 B	-0-	5488	2	40	9	N	36	2	8			87
06	7020	X	6528	-0-	-492 B	-0-	6487	2	41	9	N	37	6	8			118

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

01	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	223	1	1596	3	N	-0-					45
02	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	340	1	1596	3	N	52					97
							57	9									
03	2697	X	2008	-0-	-689 B	-0-	621	1	1378	3	N	8					105
							9	9									
04	2610	X	1966	-0-	-644 B	-0-	657	1	1263	3	N	42	5	8			142
							46	9									
05	2697	X	1066	-0-	-1631 B	-0-	3	1	1063	3	N	-0-	115	1			27
06	2130	X	581	-0-	-1549 B	-0-	581	3			N	-0-					27

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

01	4185	X	2993	-0-	-1192	-0-	336	1	2632	3	Y	23					33
							25	9									
02	3780	X	2517	-0-	-1263	-0-	301	1	2190	3	Y	24	25	1			32
							26	9									
03	3813	X	2626	-0-	-1187 B	-0-	315	1	2293	3	Y	16	23	1			25
							18	9									
04	3420	X	2400	-0-	-1020 B	-0-	322	1	2067	3	Y	10	24	1			11
							11	9									
*05	3069	X	1329	-0-	-1740 B	-0-	25	1	1304	3	Y	-0-					11
06	2910	X	2457	-0-	-453 B	-0-	269	1	2176	3	Y	11	13	1			9
							12	9									

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10263 - 10371

01	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	360	1	1052	3	Y	19					47
							21	9									
02	1428	N	1232	-0-	-196	-0-	332	1	887	3	Y	12					59
							13	9									
03	1674	N	1176	-0-	-498 B	-0-	343	1	822	3	Y	10	44	1			25
							11	9									
04	1380	N	1045	-0-	-335 B	-0-	333	1	694	3	Y	16					41
							18	9									
05	1364	N	462	-0-	-902 B	-0-	19	1	435	3	Y	7	16	1			32
							8	9									
*06	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	366	1	1104	3	Y	9					41
							10	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	485	1	3822	3	Y	68					125
							75	9									
02	7868	X	3555	-0-	-4313	-0-	429	1	3041	3	Y	77	109	1			93
							85	9									
03	8711	X	3428	-0-	-5283 B	-0-	449	1	2931	3	Y	44					137
							48	9									
04	8430	X	3153	-0-	-5277 B	-0-	408	1	2719	3	Y	24	98	1			63
							26	9									
05	5642	X	3056	-0-	-2586 B	-0-	67	1	2957	3	Y	29					92
							32	9									
06	4230	X	3127	-0-	-1103 B	-0-	448	1	2651	3	Y	25	69	1			48
							28	9									

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	201	1	1737	3	Y	23	56	1			23
							25	9									
01	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	238	1	1876	3	Y	23					46
							25	9									
02	1764	N	1576	-0-	-188	-0-	190	1	1344	3	Y	38	45	1			39
							42	9									
03	1953	N	1210	-0-	-743 B	-0-	160	1	1048	3	Y	2					41
							2	9									
04	2070	N	1505	-0-	-565 B	-0-	194	1	1290	3	Y	19	36	1			24
							21	9									
*05	1736	N	1146	-0-	-590 B	-0-	25	1	1119	3	Y	2					26
							2	9									
*06	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	205	1	1217	3	Y	18	25	1			19
							20	9									

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
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	130	1	1028	3	Y	7					23
							8	9									
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	137	1	967	3	Y	13	20	1			16
							14	9									
03	1457	N	1223	-0-	-234 B	-0-	160	1	1045	3	Y	16					32
							18	9									
04	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	160	1	1070	3	Y	10	26	1			16
							11	9									
05	1240	N	725	-0-	-515 B	-0-	16	1	703	3	Y	5					21
							6	9									
06	1170	N	534	-0-	-636 B	-0-	75	1	445	3	Y	13	21	1			13
							14	9									

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
01	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	284	1	827	3	Y	10					30
							11	9									
02	1176	N	1003	-0-	-173	-0-	269	1	720	3	Y	13					43
							14	9									
03	1147	N	992	-0-	-155 B	-0-	283	1	680	3	Y	26	42	1			27
							29	9									
04	1080	N	884	-0-	-196 B	-0-	281	1	584	3	Y	17					44
							19	9									
05	1116	N	433	-0-	-683 B	-0-	18	1	412	3	Y	3	15	1			32
							3	9									
*06	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	263	1	793	3	Y	4					36
							4	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	1147	N	382	-0-	-765		-0-	39	1	309	3	Y	31					38
								34	9									
02	728	N	589	-0-	-139		-0-	65	1	472	3	Y	47	39	1			46
								52	9									
03	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	108	1	787	3	Y	36	42	1			40
								40	9									
04	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	123	1	794	3	Y	20	43	1			17
								22	9									
*05	651	N	422	-0-	-229	B	-0-	8	1	414	3	Y	-0-					17
*06	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	121	1	980	3	Y	18	21	1			14
								20	9									

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
01	1178	X	822	-0-	-356		-0-	90	1	700	3	Y	29					36
								32	9									
02	783	N	783	-0-	-0-		-0-	89	1	652	3	Y	38	33	1			41
								42	9									
03	856	N	856	-0-	-0-	B	-0-	100	1	726	3	Y	27	34	1			34
								30	9									
04	918	N	918	-0-	-0-	B	-0-	121	1	775	3	Y	20	38	1			16
								22	9									
*05	868	N	430	-0-	-438	B	-0-	8	1	422	3	Y	-0-					16
*06	1214	N	1214	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1048	3	Y	34	29	1			21
								37	9									

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
01	1991	N	1991	-0-	-0-		-0-	224	1	1760	3	Y	6					19
								7	9									
02	2156	N	1788	-0-	-368		-0-	220	1	1560	3	Y	7	14	1			12
								8	9									
*03	2294	N	2117	-0-	-177	B	-0-	278	1	1828	3	Y	10					22
								11	9									
04	2032	N	2032	-0-	-0-	B	-0-	265	1	1767	3	Y	-0-	22	1			-0-
05	1984	N	1761	-0-	-223	B	-0-	39	1	1697	3	Y	23					23
								25	9									
*06	2499	N	2499	-0-	-0-	B	-0-	359	1	2126	3	Y	13	21	1			15
								14	9									

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
01	668	X	668	-0-	-0-		-0-	168	1	491	3	Y	8					15
								9	9									
02	504	N	341	-0-	-163		-0-	93	1	247	3	Y	1					16
								1	9									
03	496	N	58	-0-	-438	B	-0-	16	1	38	3	Y	4	13	1			7
								4	9									
04	660	N	295	-0-	-365	B	-0-	96	1	199	3	Y	-0-					7
05	5015	X	5015	-0-	-0-	B	-0-	206	1	4803	3	Y	5	4	1			8
								6	9									
*06	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	120	1	360	3	Y	6					14
								7	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	744	N	449	-0-	-295	-0-	51	1	398	3	Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	54	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	61	1	444	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	67	1	427	3	Y	-0-					-0-
*05	496	N	323	-0-	-173 B	-0-	6	1	317	3	Y	-0-					-0-
*06	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	233	1	1885	3	Y	27	17	1			10
							30	9									

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
01	1023	N	622	-0-	-401	-0-	158	1	463	3	Y	1					1
							1	9									
02	924	N	590	-0-	-334	-0-	160	1	430	3	Y	-0-					1
03	868	N	574	-0-	-294 B	-0-	169	1	405	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	336	1	700	3	Y	8					8
							9	9									
05	651	N	140	-0-	-511 B	-0-	6	1	134	3	Y	-0-	8	1			-0-
*06	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	142	1	429	3	Y	1					1
							1	9									

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
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	563	1	1644	3	Y	7					10
							8	9									
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	481	1	1286	3	Y	5					15
							6	9									
03	2108	N	1758	-0-	-350 B	-0-	513	1	1230	3	Y	14	20	1			9
							15	9									
04	2130	N	1153	-0-	-977 B	-0-	374	1	779	3	Y	-0-					9
05	1953	N	80	-0-	-1873 B	-0-	3	1	76	3	Y	1	4	1			6
							1	9									
06	1710	N	550	-0-	-1160 B	-0-	136	1	411	3	Y	3					9
							3	9									

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
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	340	1	993	3	Y	4					10
							4	9									
02	1288	N	1045	-0-	-243	-0-	284	1	761	3	Y	-0-					10
03	1271	N	1128	-0-	-143 B	-0-	329	1	788	3	Y	10	13	1			7
							11	9									
04	1290	N	899	-0-	-391 B	-0-	289	1	602	3	Y	7					14
							8	9									
05	1147	N	183	-0-	-964 B	-0-	7	1	175	3	Y	1	5	1			10
							1	9									
*06	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	398	1	1204	3	Y	5					15
							6	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	168	1	489	3	Y	5					11
							6	9									
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	179	1	480	3	Y	-0-					11
03	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	203	1	487	3	Y	3	9	1			5
							3	9									
04	630	N	569	-0-	-61 B	-0-	182	1	379	3	Y	7					12
							8	9									
05	744	N	439	-0-	-305 B	-0-	18	1	420	3	Y	1	5	1			8
							1	9									
*06	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	179	1	541	3	Y	4					12
							4	9									

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
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	310	1	906	3	Y	13					29
							14	9									
02	1204	X	1163	-0-	-41	-0-	311	1	831	3	Y	19					48
							21	9									
03	1333	X	1067	-0-	-266 B	-0-	308	1	739	3	Y	18	41	1			25
							20	9									
04	1290	X	904	-0-	-386 B	-0-	288	1	599	3	Y	15					40
							17	9									
05	1302	X	384	-0-	-918 B	-0-	16	1	362	3	Y	5	15	1			30
							6	9									
*06	1528	X	1528	-0-	-0- B	-0-	375	1	1130	3	Y	21					51
							23	9									

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
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	279	1	2185	3	Y	29					33
							32	9									
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	264	1	1922	3	Y	31	30	1			34
							34	9									
03	2511	N	2391	-0-	-120 B	-0-	287	1	2081	3	Y	21	29	1			26
							23	9									
04	2430	N	2118	-0-	-312 B	-0-	284	1	1821	3	Y	12	29	1			9
							13	9									
*05	2449	N	602	-0-	-1847 B	-0-	11	1	591	3	Y	-0-					9
06	2310	N	1423	-0-	-887 B	-0-	155	1	1256	3	Y	11	14	1			6
							12	9									

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
01	992	N	802	-0-	-190	-0-	88	1	692	3	Y	20					31
							22	9									
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	130	1	944	3	Y	52	38	1			45
							57	9									
03	837	N	800	-0-	-37 B	-0-	94	1	684	3	Y	20	33	1			32
							22	9									
04	780	N	639	-0-	-141 B	-0-	84	1	541	3	Y	13	33	1			12
							14	9									
*05	4382	X	4382	-0-	-0- B	-0-	82	1	4300	3	Y	-0-					12
06	780	N	358	-0-	-422 B	-0-	38	1	312	3	Y	7	12	1			7
							8	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
01	7750	X	5013	-0-	-2737	-0-	566	1	4434	3	Y	12					25
							13	9									
02	6244	X	3816	-0-	-2428	-0-	461	1	3355	3	Y	-0-	25	1			-0-
03	6107	X	4083	-0-	-2024 B	-0-	492	1	3574	3	Y	15	7	1			8
							17	9									
04	5340	X	3882	-0-	-1458 B	-0-	522	1	3351	3	Y	8	11	1			5
							9	9									
*05	5022	X	2531	-0-	-2491 B	-0-	48	1	2479	3	Y	4					9
							4	9									
06	4860	X	3711	-0-	-1149 B	-0-	406	1	3283	3	Y	20	17	1			12
							22	9									

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
01	1023	X	643	-0-	-380	-0-	72	1	564	3	Y	6					6
							7	9									
02	896	X	466	-0-	-430	-0-	56	1	410	3	Y	-0-	6	1			-0-
03	992	X	670	-0-	-322 B	-0-	80	1	583	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
04	900	X	573	-0-	-327 B	-0-	76	1	490	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
*05	775	X	261	-0-	-514 B	-0-	5	1	256	3	Y	-0-					3
*06	766	X	766	-0-	-0- B	-0-	83	1	668	3	Y	14	10	1			7
							15	9									

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
01	3007	X	1718	-0-	-1289	-0-	341	1	1377	2	N	-0-					81
02	2520	X	1621	-0-	-899	-0-	308	1	1313	2	N	-0-					81
03	2077	N	1550	-0-	-527 B	-0-	341	1	1202	2	N	6					87
							7	9									
04	1650	N	1474	-0-	-176 B	-0-	330	1	1144	2	N	-0-					87
05	1798	N	1512	-0-	-286 B	-0-	341	1	1171	2	N	-0-					87
06	1500	N	1453	-0-	-47 B	-0-	319	1	1133	2	N	1	1	8			87
							1	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
01	4433	X	2798	-0-	-1635	-0-	2775	2	23	9	N	21					152
02	2604	X	2434	-0-	-170	-0-	2413	2	21	9	N	19	1	8			170
03	2883	X	2690	-0-	-193 B	-0-	2661	2	29	9	N	26					196
04	2700	X	2495	-0-	-205 B	-0-	2489	2	6	9	N	5	167	1	6	7	26
													2	8			
05	2697	N	2536	-0-	-161 B	-0-	2536	2			N	-0-					26
06	2610	N	2465	-0-	-145 B	-0-	2411	2	54	9	N	49					75

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	4898	X	2895	-0-	-2003	-0-	2861	2	34	9	N	31					166
02	2772	X	2570	-0-	-202	-0-	2548	2	22	9	N	20	1	8			185
03	3069	X	2690	-0-	-379 B	-0-	2659	2	31	9	N	28					213
04	2910	X	2785	-0-	-125 B	-0-	2717	2	68	9	N	62	179	1	48	7	46
													2	8			
05	2883	X	2678	-0-	-205 B	-0-	2678	2			N	-0-					46
06	2790	X	2603	-0-	-187 B	-0-	2544	2	59	9	N	54					100

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
01	3100	N	3326	-0-	226	226	3245	2	81	9	N	74					161
02	3307	X	3081	-0-	-226	-0-	3051	2	30	9	N	27	3	8			185
03	2763	X	2763	-0-	-0- B	-0-	2737	2	26	9	N	24					209
04	2326	X	2326	-0-	-0- B	-0-	2324	2	2	9	N	2	161	1	22	7	28
05	2305	X	2305	-0-	-0- B	-0-	2305	2			N	-0-					28
*06	2073	X	2073	-0-	-0- B	-0-	2014	2	59	9	N	54					82

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
01	3162	X	2882	-0-	-280	-0-	2862	2	20	9	N	18					173
02	2772	X	2441	-0-	-331	-0-	2429	2	12	9	N	11	1	8			183
03	3069	X	2634	-0-	-435 B	-0-	2630	2	4	9	N	4					187
04	2790	X	2491	-0-	-299 B	-0-	2491	2			N	-0-	45	7			142
05	2883	X	2417	-0-	-466 B	-0-	2383	2	34	9	N	31	1	8			172
06	2790	X	2177	-0-	-613 B	-0-	2177	2			N	-0-					172

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
01	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	1771	2	2	9	N	2					150
02	1596	N	1587	-0-	-9	-0-	1581	2	6	9	N	5	1	8			154
03	1767	N	1655	-0-	-112 B	-0-	1645	2	10	9	N	9					163
04	1710	N	1688	-0-	-22 B	-0-	1629	2	59	9	N	54	59	7	1	8	157
05	1767	N	1657	-0-	-110 B	-0-	1646	2	11	9	N	10	1	8			166
*06	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	2			N	-0-					166

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
01	1333	N	532	-0-	-801	-0-	10	1	512	2	N	9	9	0			-0-
							10	9									
02	1064	N	550	-0-	-514	-0-	9	1	533	2	N	7	7	0			-0-
							8	9									
03	1302	N	161	-0-	-1141 B	-0-	3	1	149	2	N	8	8	0			-0-
							9	9									
04	510	N	201	-0-	-309 B	-0-	4	1	190	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									
05	620	N	565	-0-	-55 B	-0-	11	1	547	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									
*06	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	9	1	505	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									

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
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					64
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	996	2	4	9	N	4					68
03	1209	N	1166	-0-	-43 B	-0-	1157	2	9	9	N	8					76
04	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1160	2	4	9	N	4					80
05	1116	N	601	-0-	-515 B	-0-	601	2			N	-0-					80
06	1140	N	887	-0-	-253 B	-0-	887	2			N	-0-					80

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	72 45	1 9	3684	2	N	41	41	0			-0-
02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	68 36	1 9	3775	2	N	33	33	0			-0-
03	5486	X	5486	-0-	-0- B	-0-	104 40	1 9	5342	2	N	36	36	0			-0-
04	3690	X	2491	-0-	-1199 B	-0-	55 33	1 9	2403	2	N	30	30	0			-0-
05	4309	X	2979	-0-	-1330 B	-0-	60 31	1 9	2888	2	N	28	28	0			-0-
06	5040	X	2718	-0-	-2322 B	-0-	50 29	1 9	2639	2	N	26	26	0			-0-

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	41 8	1 9	1010	2	N	7	7	0			-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	822	2	N	6	6	0			-0-
03	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	49 7	1 9	903	2	N	6	6	0			-0-
04	1020	N	915	-0-	-105 B	-0-	57 6	1 9	852	2	N	5	5	0			-0-
05	930	N	509	-0-	-421 B	-0-	100 6	1 9	403	2	N	5	5	0			-0-
06	930	N	634	-0-	-296 B	-0-	103 4	1 9	527	2	N	4	4	0			-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					54
02	224	N	162	-0-	-62	-0-	162	2			N	-0-					54
03	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			N	-0-					54
04	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-	24	7			30
05	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2			N	-0-					30
*06	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					30

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10050 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	1578	2	3	9	N	3					43
02	1428	N	1391	-0-	-37	-0-	1385	2	6	9	N	5					48
03	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	1619	2	4	9	N	4					52
04	1530	N	1498	-0-	-32 B	-0-	1497	2	1	9	N	1	29	7	1	8	23
05	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	2			N	-0-					23
06	1560	N	1529	-0-	-31 B	-0-	1529	2			N	-0-					23

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
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1362	2	1	9	N	1					143
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					143
03	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	2			N	-0-					143
04	1320	N	1287	-0-	-33 B	-0-	1287	2			N	-0-	43	7			100
05	1333	N	1102	-0-	-231 B	-0-	1102	2			N	-0-					100
06	1320	N	989	-0-	-331 B	-0-	988	2	1	9	N	1	1	8			100

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	1581	N	787	-0-	-794	-0-	787	2			N	-0-					68
02	1036	N	898	-0-	-138	-0-	898	2			N	-0-					68
03	1209	N	982	-0-	-227 B	-0-	982	2			N	-0-					68
04	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1533	2	2	9	N	2	48	7			22
05	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1270	2	29	9	N	26	1	8			47
*06	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1250	2	1	9	N	1	1	8			47

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
01	1364	N	1160	-0-	-204	-0-	1159	2	1	9	N	1	1	8			62
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					62
03	1395	N	927	-0-	-468 B	-0-	927	2			N	-0-					62
04	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-	17	7			45
05	1302	N	1005	-0-	-297 B	-0-	1005	2			N	-0-					45
*06	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2			N	-0-					45

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10192 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
01	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	3088	2			N	-0-	179	1			41
02	2660	X	2322	-0-	-338	-0-	2309	2	13	9	N	12					53
03	3007	X	2712	-0-	-295 B	-0-	2699	2	13	9	N	12					65
04	3000	X	2526	-0-	-474 B	-0-	140	1	2386	2	N	-0-	33	7			32
05	3100	X	2124	-0-	-976 B	-0-	180	1	1944	2	N	-0-					32
06	3000	X	2788	-0-	-212 B	-0-	198	1	2532	2	N	53					85
							58	9									

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
01	11005	X	9718	-0-	-1287	-0-	9708	2	10	9	N	9					78
02	9408	X	8398	-0-	-1010	-0-	8377	2	21	9	N	19	1	8			96
03	10354	X	9732	-0-	-622 B	-0-	9712	2	20	9	N	18					114
04	9990	X	8955	-0-	-1035 B	-0-	8953	2	2	9	N	2	8	7	2	8	106
05	10323	X	9572	-0-	-751 B	-0-	9564	2	8	9	N	7	86	1			27
06	9420	X	8984	-0-	-436 B	-0-	8982	2	2	9	N	2	2	8			27

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1216	2	13	9	N	12					195
02	1120	N	1110	-0-	-10	-0-	1099	2	11	9	N	10					205
03	1240	N	1235	-0-	-5 B	-0-	1221	2	14	9	N	13					218
04	1200	N	1186	-0-	-14 B	-0-	1169	2	17	9	N	15					233
05	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1241	2	17	9	N	15					248
*06	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1161	2	24	9	N	22	188	1			82

WAGNER OIL COMPANY 891175
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	299	1	712	2	N	-0-					47
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	277	1	655	2	N	-0-					47
03	961	N	958	-0-	-3 B	-0-	307	1	651	2	N	-0-					47
04	990	N	821	-0-	-169 B	-0-	295	1	506	2	N	18					65
							20	9									
05	1023	N	926	-0-	-97 B	-0-	308	1	618	2	N	-0-					65
06	930	N	910	-0-	-20 B	-0-	296	1	614	2	N	-0-					65

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	104	1	249	2	N	-0-					152
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	87	1	206	2	N	-0-					152
03	341	N	300	-0-	-41 B	-0-	96	1	204	2	N	-0-					152
04	330	N	258	-0-	-72 B	-0-	95	1	163	2	N	-0-					152
05	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	95	1	190	2	N	-0-					152
06	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	94	1	196	2	N	-0-					152

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	267	-0-	-260	-0-	266	2	1	9	N	1	53	1			219
02	448	N	298	-0-	-150	-0-	298	3			N	-0-					219
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	510	3	9	9	N	8					227
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	604	3	17	9	N	15					242
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	511	3	6	9	N	5					247
06	510	N	260	-0-	-250	-0-	260	3			N	-0-					247

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					134
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-					134
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					134
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	3			N	-0-					134
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					134
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					134

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048259 COMPL. DATE 03/02/1970 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8354 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	7364	-0-	7364	7364	145	1	7219	3	Y	-0-					-0-

NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. 288500
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED ONE WELL 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

01	2335	N	2190	-0-	-145	-0-	2149	2	41	9	N	37					144
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2274	2	70	9	N	64	1	8			207
03	4217		4217	-0-	-0-	-0-	4149	2	68	9	N	62	182	1			87
*04	4707		4707	-0-	-0-	-0-	4613	2	94	9	N	85					172
*05	5498		5498	-0-	-0-	-0-	5412	2	86	9	N	78	174	1			76
*06	5807		5807	-0-	-0-	-0-	5732	2	75	9	N	68					144

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052

01	713		379	-0-	-334	6770	333	2	46	9	N	42					93
02	7008		238	-0-	-6770	-0-	205	2	33	9	N	30					123
03	713	N	431	-0-	-282	-0-	381	2	50	9	N	45					168
04	690		514	-0-	-176	-0-	424	2	90	9	N	82	179	1			71
05	651	#	630	-0-	-21	-0-	529	2	101	9	N	92					163
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	392	2	109	9	N	99	176	1	1	8	85

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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD, UP.) //CONT.// 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	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

01	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
02	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
03	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
04	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
05	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
*06	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

01	18755 X	18417	-0-	-338	-0-	18417	2			N	-0-					-0-
02	16987 X	16987	-0-	-0-	-0-	16987	2			N	-0-					-0-
03	18538 X	17280	-0-	-1258	-0-	17280	2			N	-0-					-0-
04	17880 X	16573	-0-	-1307	-0-	16573	2			N	-0-					-0-
05	18631 X	17856	-0-	-775	-0-	17856	2			N	-0-					-0-
06	18030 X	17186	-0-	-844	-0-	17186	2			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

01	19561 X	18525	-0-	-1036	-0-	18525	2			N	-0-					-0-
02	17668 X	16075	-0-	-1593	-0-	16075	2			N	-0-					-0-
03	19561 X	14279	-0-	-5282	-0-	14279	2			N	-0-					-0-
04	18930 X	17394	-0-	-1536	-0-	17394	2			N	-0-					-0-
05	18538 X	18031	-0-	-507	-0-	18031	2			N	-0-					-0-
06	17940 X	16617	-0-	-1323	-0-	16617	2			N	-0-					-0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13001		13001	-0-	-0-	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
02	12524		12524	-0-	-0-	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
03	13175	#	11218	-0-	-1957	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
04	12750	#	11895	-0-	-855	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
*05	13385		13385	-0-	-0-	-0-	13385	2			N	-0-					-0-
06	12840		12485	-0-	-355	-0-	12485	2			N	-0-					-0-